



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București  
România. Număr înregistrare Oficial Registrului Comerțului J40/8060/2000,  
Cod Unic de înregistrare 13328043. Telefon +4021 303 56 11; Fax +4021 303 56 10  
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei  
[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)

Nr.15100/27.03.2024

**Către: Bursa de Valori București – Departament Operațiuni Emitenți Piețe Reglementate  
Autoritatea de Supraveghere Financiară - Direcția Generală Supraveghere - Direcția Emitenți**

**Comunicat conform prevederilor Legii 24/2017, Regulamentului ASF nr. 5/2018 și ale Codului BVB**

Data raportului: **27 martie 2024**

Denumirea entității emitente: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, Societate Administrată în Sistem Dualist**

Sediul social: București, Str. Olteni nr. 2-4, sector 3

Număr de telefon/fax: 021 30 35 611/021 30 35 610

Codul unic de înregistrare: 13328043

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/8060/2000

Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON

Codul LEI: 2549000LXCOUQC90M036

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

*Începând cu data de **27 martie 2024**, Situațiile financiare separate și consolidate pentru anul 2023, inclusiv Rapoartele anuale aferente anului 2023, cât și Rapoartele auditorului vor putea fi accesate în format electronic, pe pagina de internet a Companiei, [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), în secțiunea Relații Investitori-AGA și fac parte din lista materialelor introduse pe ordinea de zi a Adunării generale ordinare anuale a acționarilor, convocată pentru data de **29(30) aprilie 2024**.*

### **Rezumat al rezultatelor financiare individuale aferente anului 2023**

Anul 2023 s-a desfășurat într-un context marcat de numeroase provocări generate de persistența crizei energetice, care a avut un impact semnificativ asupra activității mediului de afaceri. În această direcție, Transelectrica a adoptat o viziune prudentă și a acordat atenție constantă pentru a ajusta, în diferite contexte, strategia privind fluxul economico-financiar, astfel încât să minimizeze riscurile de expunere la instabilitate sau lipsa de predictibilitate în sfera de activitate.

Astfel, în anul 2023, ținând cont de Reglementările legislative europene și naționale privind piața de energie electrică în conjunctura actuală de pe piața de energie electrică, Compania a înregistrat venituri totale operaționale în cuantum de 4.718 mil. lei reprezentând o scădere de 1.568 mil. lei (-25%) față de anul precedent când s-au înregistrat venituri totale operaționale de 6.286 mil. lei.

<b>Nr.crt.</b>	<b>Venituri operaționale</b>	<b>U.M.</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>Venituri totale Companie</b>	<i>[mil lei]</i>	<b>4.718</b>	<b>6.286</b>
1	<b>Venituri activitati cu profit permis, din care principalele elemente:</b>	<i>[mil lei]</i>	<b>2.090</b>	<b>2.319</b>
	<i>Venit tarif reglementat transport</i>	<i>[mil lei]</i>	1.545	1.401
	<i>Venituri interconexiune</i>	<i>[mil lei]</i>	343	399
	<i>Alte venituri (capitalizarea CPT)</i>	<i>[mil lei]</i>	14	339
2	<b>Venituri activități zero profit</b>	<i>[mil lei]</i>	<b>2.628</b>	<b>3.967</b>

**În cadrul segmentului activităților cu profit permis**, comparativ cu anul precedent, la sfârșitul anului 2023 s-a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor, (de la 2.319 mil lei în anul 2022 la 2.090 mil lei în anul 2023) în principal pe fondul reducerii veniturilor din alocarea capacității de interconexiune (-56 mil lei) cât și a veniturilor din capitalizarea CPT (-325 mil lei). Totodată, veniturile obținute din transport și alte venituri din piața de energie au crescut, (+58 mil lei), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3%, concomitent cu majorarea tarifului mediu aprobat de ANRE.

Veniturile nete din alocarea capacității de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune. De asemenea, reiterăm faptul că începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT (venit nemonetar) în sumă de 13,7 mil lei, semnificativ mai mici comparativ cu anul 2022 când acestea au fost în sumă de 338,5 mil lei.



Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Otteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București  
România. Număr Înregistrare Oficial Registrului Comerțului J40/8060/2000,  
Cod Unic de Înregistrare 13328043. Telefon +4021 303 56 11; Fax +4021 303 56 10  
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei  
www.transelectrica.ro

Costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) sunt în sumă de 519 mil lei pentru anul 2023, cu 308 mil lei mai mici decât în anul precedent (-37%), în contextul înregistrării unei cantități nete de CPT de 999 GWh, în creștere ușoară față de cantitatea de 959 GWh a anului 2022, achiziționate la prețuri medii mai mici pe toate piețele comparativ cu anul 2022.

**Segmentul activităților cu zero profit** a înregistrat de asemenea o diminuare semnificativă comparativ cu anul 2022 a veniturilor și a costurilor pe piața de echilibrare (-35%), acest segment având o pondere de 56% în veniturile totale operaționale înregistrate în anul 2023. Piața de echilibrare este utilizată de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN.

Pe parcursul anului 2023, veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în procent de 26% comparativ cu perioada similară a anului trecut (359 mil lei în anul 2023 față de 488 mil lei în anul 2022), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, concomitent cu reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 3%. Cheltuielile privind serviciile de sistem în anul 2023 au înregistrat o valoare crescută comparativ cu aceeași perioadă din 2022, diferența dintre cele două perioade fiind de 32 mil lei. Conform legislației în vigoare, soldurile lunare nenule (surplus/deficit de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități, vor fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE tarifului în anii următori celui în care s-au înregistrat.

Astfel, rezultatul net al Companiei **pentru toate activitățile (cu profit permis și zero profit)**, este de 214 mil lei, în scădere cu 58% comparativ cu anul 2022. În contextul evoluției producției și consumului de energie electrică la nivel național și european, s-au înregistrat venituri mai mici din: alocarea capacității din interconexiune, din tranzacții CPT, din ajutoare de avarie dar și creșterea unor elemente de cheltuieli cum ar fi: cheltuieli cu ITC, cheltuieli cu serviciile de sistem, a unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți, precum și a cheltuielilor cu amortizarea (din care 68 mil lei reprezintă cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar).

Indicatori	U.M.	2023	2022	Δ
<b>Financiar</b>				
Cantitate tarifată	[TWh]	50,39	52,18	▼ 3%
<b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>				
Venituri totale	[mil lei]	2.090	2.319	▼ 10%
Tarif mediu transport (realizat)*	[lei/MWh]	30,65	26,85	▲ 14%
Venituri din transport și alte activități pe piața de energie	[mil lei]	1.988	1.930	▲ 3%
EBITDA	[mil lei]	708	845	▼ 16%
Amortizare	[mil lei]	334	272	▲ 23%
EBIT	[mil lei]	374	573	▼ 35%
<b>ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT</b>				
EBIT	[mil lei]	(140)	21	n/a
<b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)</b>				
EBIT	[mil lei]	234	594	▼ 61%
Profit net	[mil lei]	214	515	▼ 58%
<b>Operational</b>				
Consum intern net	[TWh]	51,3	53,9	▼ 5%
Producție netă internă	[TWh]	54,4	52,7	▲ 3%
Export(-)/Import(+) <sup>net</sup>	[TWh]	-3,1	1,2	n/a

\*)Tariful pentru serviciul de transport, în vigoare de la 01 aprilie 2023, cuprinde componenta principală de 28,61 lei/MWh și componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT de 2,59 lei/MWh (Ordin ANRE nr. 28/2023).

În primele 10 luni ale anului 2023, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat scăderi lunare, cu valori cuprinse între 1,02% în luna octombrie, respectiv 11,61% în luna ianuarie. Începând cu luna noiembrie consumul a înregistrat un trend crescător cu valori cuprinse între 0,64% în luna noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie, anul 2023 încheindu-se cu o reducere a consumului în procent de 4,9%.





Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București  
România. Număr Înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000,  
Cod Unic de Înregistrare 13328043. Telefon +4021 303 56 11; Fax +4021 303 56 10  
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)

Gradul de realizare a programului de investiții la 31 decembrie 2023 este de 92,5% față de Programul anual. Planul de investiții al Companiei pentru următorii 10 ani include un program complex de investiții, care urmărește consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, ceea ce va genera, pe de o parte, creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

Totodată, în aplicarea Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, în data de 20 februarie 2024, Compania a semnat cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea „Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

*Situațiile financiare separate și consolidate la data de 31 decembrie 2023, cât și Rapoartele anuale cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-decembrie 2023 sunt disponibile începând cu data de 27 martie 2023, după cum urmează:*

- online, pe website-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), secțiunea *Relații Investitori Raportări Periodice / Rapoarte*, respectiv <https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga> ;
- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

**Ștefăniță MUNTEANU**  
Președinte Directorat

**Florin-Cristian TĂTARU**  
Membru Directorat



**We lead the power**  
**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**Raport Anual 2023**



**RAPORT ANUAL**  
**CNTEE "TRANSELECTRICA" SA**

asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Anexa 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF), pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023

<b>Data raportului:</b>	27 martie 2024
<b>Denumirea emitentului:</b>	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
<b>Sediul social:</b>	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786
<b>Număr de telefon/ fax:</b>	021 303 5611/ 021 303 5610
<b>Cod unic la ORC:</b>	13328043
<b>Număr de ordine în RC:</b>	J40/8060/2000
<b>Cod LEI (Legal Entity Identifier)</b>	254900OLXOUQC90M036
<b>Data înființării Companiei</b>	31.07.2000/ OUG 627
<b>Capital social:</b>	733.031.420 lei, subscris și vărsat
<b>Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:</b>	Bursa de Valori București Simbol: TEL ISIN: ROTSELACNOR9 Tip: Actiuni Segment: Principal Categorie: Premium Stare: Tranzactionabila
<b>Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:</b>	73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune, acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL
<b>Valoarea de piață totală:</b>	2.206.424.574 lei (30,10 lei/acțiune la 31.12.2023)
<b>Standardul contabil aplicat:</b>	Standardele internaționale de raportare financiară
<b>Auditarea:</b>	Situațiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2023 sunt auditate

# Cuprins

Mesajul Consiliului de Supraveghere .....	2
Consiliul de Supraveghere .....	4
Declarația Consiliului de Supraveghere .....	10
Mesajul Directoratului .....	11
Directoratul CNTEE Transelectrica SA .....	12
Directoratul .....	13
Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica .....	14
Cifre cheie .....	17
Evenimente importante .....	18
Raport Management.....	19
1. Modelul de afacere .....	20
1.1. Poziționare în piața energiei electrice .....	20
1.2. Portofoliul de activități și modelul de tarificare .....	22
2. Structura Grupului .....	24
3. Transelectrica pe piața de capital .....	28
3.1. Structura acționariatului.....	28
3.2. Evoluție preț acțiune .....	28
3.3. Dividende .....	30
3.4. Rating .....	30
3.5. Relația cu investitorii și părțile interesate .....	31
4. Managementul riscului .....	33
4.1. Politica privind managementul riscului .....	33
4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului .....	33
4.3. Principalele riscuri identificate .....	34
5. Resurse umane .....	41
5.1. Instruire profesională .....	43
5.2. Reprezentare sindicală.....	43
5.3. Responsabilitatea față de angajați .....	44
6. Activitatea de cercetare și inovare .....	46
7. Perspective și provocări .....	53
Raport Operațional .....	55
8. Date operaționale.....	55
8.1. Configurarea rețelei.....	55
8.2. Date operaționale selectate .....	56
9. Dezvoltarea RET.....	65
9.1. Programul anual de investiții .....	71
9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale .....	76
9.3. Fonduri europene .....	76
9.4. Calitatea serviciilor de transport și de sistem furnizate .....	80

9.5. Mentenanță .....	82
10. Proiecte europene, platforme, afilieri .....	85
10.1. Proiecte europene .....	85
10.2. Platforme .....	92
10.3. Afilieri.....	94
Raport Financiar.....	96
11. Rezultate financiare separate 2023 .....	97
11.1. Contul separat de profit și pierdere .....	98
11.2. Bilanț – poziția financiară .....	105
12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice .....	112
13. Litigii .....	115
14. Guvernanță corporativă.....	122
15. Responsabilitate Socială Corporativă .....	137
Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2023 .....	146
Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2023 .....	146
Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2023 .....	148
Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica .....	152
Anexa 5 - Tranzacții semnificative .....	152
Anexa 6 - Litigii.....	153
Anexa 7 - Glosar de termeni .....	190

Figura 1: Structura organizatorică .....	4
Figura 2: Lanțul valoric al energiei electrice .....	20
Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport .....	21
Figura 4: Portofoliul de activități .....	22
Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2023-2022 .....	28
Figura 6: TEL vs indici BVB 2023 .....	29
Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2023 .....	29
Figura 8: ROBOR 1M(%) .....	35
Figura 9: Evoluție curs valutar 2023.....	35
Figura 10: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2023 .....	36
Figura 11: Rate de referință an 2023 .....	38
Figura 12: Structura personalului în funcție de sex 2023.....	41
Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2023 .....	41
Figura 14: Structura personalului în funcție de vârstă 2023 .....	42
Figura 15: Distribuție participări la cursuri, pe domenii .....	43
Figura 16: Harta capacității de racordare la RET .....	55
Figura 17: Balanța Energetică (TWh).....	57
Figura 18: Mixul producției 2023 – 2020 (TWh).....	58
Figura 19: Putere instalată 2023 (18.210 MWh val. brută) .....	59
Figura 20: Consum mediu net lunar (MWh/h) .....	59
Figura 21: Consum maxim orar net (MWh/h).....	59
Figura 22: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh) .....	59
Figura 23: Grad de utilizare a capacității total alocate (%) .....	61
Figura 24: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET .....	61
Figura 25: Evoluția lunară a CPT în anul 2023 .....	64
Figura 26: Necesități dezvoltare RET 2022-2031 .....	68
Figura 27: Configurația celor 11 RCC propuse de ENTSO-E .....	86
Figura 28: Rezultatul net (mil. lei) .....	97
Figura 29: Venituri și Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei) .....	100
Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh) .....	101
Figura 31: Preț mediu total (net) CPT pe piețe (lei/MWh).....	101
Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei) .....	104
Figura 33: Rezultate financiare (mil.lei).....	104
Figura 34: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei) .....	105
Figura 35: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2023 .....	123
Figura 36: Politica CSR – dialog cu părți interesate .....	137



Tabel 1: Acțiuni Free Float .....	28
Tabel 2: Informații bursiere 2023 -2021 .....	29
Tabel 3: Rating Transelectrica .....	31
Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung * .....	36
Tabel 5: Numărul angajaților .....	41
Tabel 6: Număr personal după studii .....	41
Tabel 7: Structura personalului pe categorii .....	42
Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă .....	42
Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei .....	42
Tabel 10: Structura salariaților pe categorii de vârstă .....	42
Tabel 11: Volumul capacităților energetice .....	56
Tabel 12: Balanța energetică .....	57
Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă .....	58
Tabel 14: Putere instalată (valori brute) .....	58
Tabel 15: Consum maxim .....	59
Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %) .....	60
Tabel 17: Evoluție CPT .....	61
Tabel 18: Valoarea cheltuielilor realizate în anul 2023 .....	71
Tabel 19: Principalele Proiecte majore cu PIF (final și de etapă) realizate în anul 2023 .....	73
Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiții pe anul 2024 și estimări 2025-2026 .....	75
Tabel 21: Proiecte cu finanțare din fonduri europene .....	77
Tabel 22: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET .....	80
Tabel 23: Indicatori de continuitate a serviciului de transport .....	81
Tabel 24: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei) .....	83
Tabel 25: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020 .....	89
Tabel 26: Venituri din activitățile cu profit permis .....	99
Tabel 27: Costuri din activitățile cu profit permis .....	100
Tabel 28: Sinteza veniturilor din activități zero-profit .....	102
Tabel 29: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit .....	102
Tabel 30: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie .....	104
Tabel 31: Fluxul de numerar .....	110
Tabel 32: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate .....	111
Tabel 33: Tarif transport .....	113
Tabel 34: Tarif serviciul de sistem .....	114
Tabel 35: Suprafața ocupată de linii și stații electrice .....	141
Tabel 36: Gestionarea deșeurilor .....	142

**RAPORTUL  
STRUCTURILOR  
DE CONDUCERE**

**2023**

## Mesajul Consiliului de Supraveghere

**Stimați acționari,**

**Stimați investitori,**

În 24 de ani de activitate neîntreruptă, Transelectrica își îndeplinește cu devotament misiunea principală de a asigura și menține siguranța Sistemului Electroenergetic Național, grație eforturilor constante ale experților noștri.

Pe fondul tranziției energetice, Transelectrica își intensifică angajamentele pentru construirea unui viitor durabil în sectorul energetic. În prezent, Compania realizează investiții strategice în infrastructura energetică, care vor contribui la dezvoltarea capacităților de transport prin crearea unor noi linii electrice aeriene de interconexiune cu țările vecine, precum și la integrarea surselor de energie regenerabilă. Aceste inițiative reflectă implicarea noastră în realizarea obiectivelor europene de sustenabilitate pentru a sprijini procesul unei tranziții energetice eficiente.

În rolul de operator de transport și sistem al energiei electrice, Transelectrica își asumă un nivel ridicat de responsabilitate, atât la nivel național, cât și la nivel european. Într-un mediu marcat de provocări permanente, Compania noastră abordează cu atenție procesele de adaptare și dezvoltare organizațională, aliniindu-se cu evoluțiile contextuale din sfera politicilor corporatiste.

Desfășurăm o activitate complexă, axată pe standarde ridicate de eficiență, evaluate în mod constant prin intermediul instrumentelor specializate de guvernare corporativă. Prin acordarea unei atenții deosebite în ceea ce privește responsabilitatea în procesul decizional, ne concentrăm pe implementarea unor măsuri coordonate al căror scop final este să genereze un impact pozitiv la nivel organizațional. În acest sens, printre angajamentele noastre se numără facilitatea unui cadru de bună funcționare a mediului intern de lucru, dar și asigurarea unei poziționări stabile și predictibile a Companiei pe piață.

Consiliul de Supraveghere susține integritatea cadrului administrativ al Companiei, promovând principiile corespunzătoare de guvernare corporativă. Acest efort este esențial pentru ca Transelectrica, unul dintre cei mai importanți actori energetici regionali, să își îndeplinească misiunea cu succes.

Având în vedere că nivelul de complexitate al mediului de business și-a schimbat dinamica, iar necesitatea activității decizionale a implicat un ritm accelerat, în anul 2023 am considerat un aspect esențial menținerea unui nivel optim de comunicare cu acționarii și investitorii noștri. Prin politici transparente de guvernare corporativă și o abordare deschisă, bazată pe consultare și dialog frecvent, am susținut comunicarea bilaterală și am construit relații solide de cooperare.

Ne menținem angajamentul să continuăm această abordare proactivă, sprijinind relațiile de încredere și consens cu toate părțile interesate. Obiectivul nostru constă în identificarea și implementarea celor mai bune soluții, astfel încât să asigurăm standarde înalte de transparență informațională și decizională pentru publicul acționar și investitor, prin mecanisme eficiente care optimizează întregul proces de comunicare.

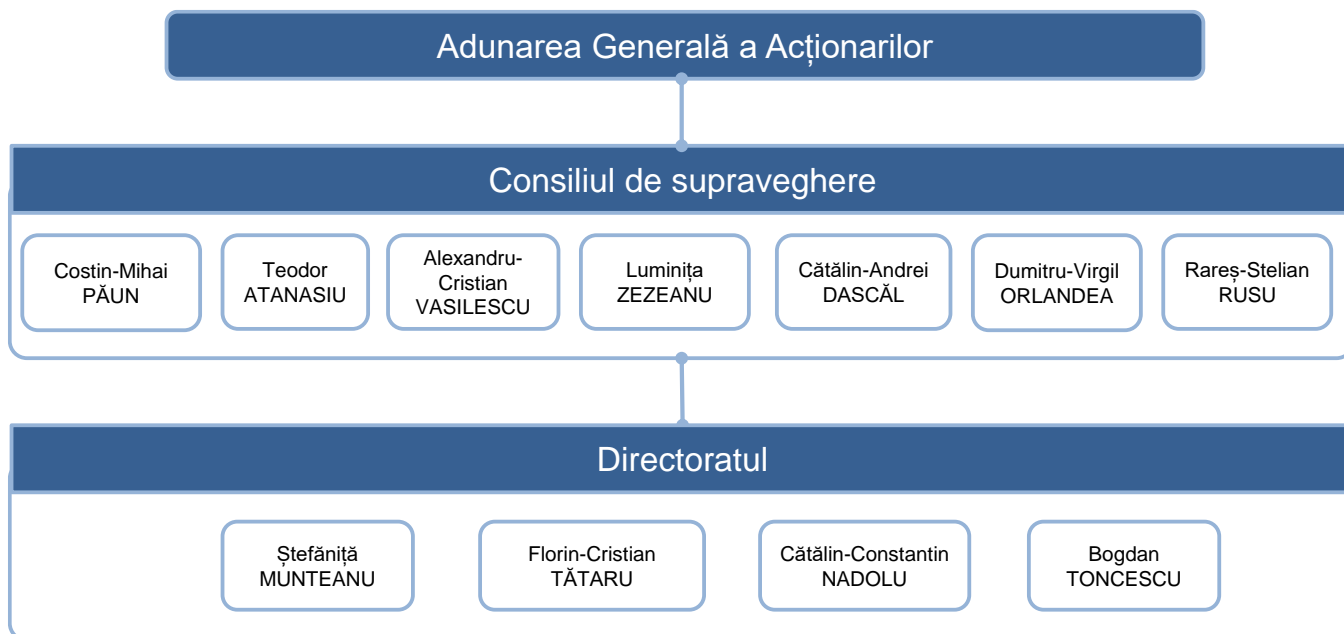
În contextul menținerii crizei energetice, ținând cont de impactul variabil generat de factorii care influențează activitatea noastră, suntem preocupați în activitatea de supraveghere pentru conturarea unei strategii eficiente și actualizate, în acord cu dinamica existentă. Prin eforturi susținute, ne angajăm să menținem Transelectrica în poziția unuia dintre cei mai stabili actori energetici în cadrul mediului de afaceri.

## **Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA**

## Consiliul de Supraveghere

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA ("CNTEE Transelectrica SA", "Transelectrica" sau "Compania") este o societate pe acțiuni, care este organizată și funcționează în conformitate cu legile din România, fiind administrată

în sistem dualist, în temeiul hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, de către un Directorat (format din 5 membri) aflat sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere (format din 7 membri).



La data întocmirii prezentului Raport, componența Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului până la data de 29.02.2028, conform AGOA nr.1/28 februarie 2024, este următoarea:

### Cătălin-Andrei DASCĂL - Președinte al Consiliului de Supraveghere

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Cătălin Andrei Dascăl a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA.

Domnul Dascăl s-a alăturat echipei de conducere neexecutive a Transelectrica, având o vastă experiență în domeniul juridic.

Carierea domnului Cătălin Andrei Dascăl include funcții manageriale și executive exercitate în dobândirea unei expertize juridice complexe, atât în administrația publică, cât și în mediul privat.

Astfel, printre funcțiile ocupate, dumnealui a fost consilier juridic la IPCMG – REFAL SPRL, executor și expert jurist la Autoritatea pentru Administrarea Activelor Statului.

Din 2006 până în prezent, domnul Dascăl este avocat și practician în insolvență – Membrul Insol Europe, fondator și avocat partener la „Dascăl Ciotea și Asociații SPARL”, fondator și asociat coordonator la „Dascăl Insolvency SPRL”.

De asemenea, din 2016 până în prezent, este Președinte al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență din România (UNPIR) – Filiala București, iar din 2021 este membru în Consiliul Național de Conducere al UNPIR și coordonator de grupuri de lucru în cadrul acestei structuri.

Domnul Cătălin Andrei Dascăl a absolvit Facultatea de Drept a Universității Nicolae Titulescu, București și este licențiat în studii juridice în cadrul Facultății de Drept a Universității din București. Totodată, a urmat studiile postuniversitare în Drept Comunitar European (Facultatea de Drept, Universitatea din București) și Drept Comercial (Academia de Studii Economice, București).

### Teodor ATANASIU - Membru în Consiliul de Supraveghere

Domnul Teodor Atanasiu, începând cu data de 22 august 2022 s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență îndelungată în administrația publică centrală.

În perioada 2017-2022, domnul Teodor ATANASIU a fost membru în Consiliul de Reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.



Domnul Teodor ATANASIU a urmat cursurile Institutului Politehnic Cluj Napoca, fiind licențiat al Facultății de Mecanică.

De asemenea, domnul ATANASIU deține o diplomă de absolvire a cursurilor Open University Business School în Management financiar, Management competitivitate, Managementul relațiilor cu clienții.

### **Costin-Mihai PĂUN - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Costin Mihai Păun a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu o experiență de peste 30 de ani în industria energetică europeană și națională.

De-a lungul carierei sale a ocupat mai multe poziții manageriale și executive, desfășurându-și activitatea atât în mediul național, cât și internațional, în domeniul transportului, distribuției și producerii de energie electrică.

Domnul Păun s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica cu o remarcabilă carieră dobândită prin funcțiile exercitate în domeniul energetic.

Astfel, domnul PĂUN deține experiență semnificativă în activitatea de coordonare cu Operatorii europeni de Transport și de Sistem (ENTSO-E și MED-TSO), cu Operatorii de Distribuție a energiei electrice, cu Autoritățile de Reglementare Naționale, cu Agenția pentru Cooperare a Reglementatorilor în Energie (ACER), cu Instituțiile Europene (Comisia Europeană, DG ENER, DG Conect, etc.) și cu Instituțiile Financiare Internaționale (Banca Europeană de Investiții, KfW, etc.).

Domnul PĂUN a conceput, condus și implementat proiecte europene și internaționale finanțate de Comisia Europeană și Instituțiile Financiare Internaționale, a realizat consorții europene, studii și planuri de dezvoltare a rețelelor electrice, a contribuit la soluții noi în inițiative de inovare și cercetare științifică, fiind responsabil pentru operarea sistemelor, reglementări, implementarea proiectelor la înaltă tensiune.

Este co-Fondator (2011), a fost Secretar General (2011-2016) și Vice-Președinte (2016-2021) al Asociației Profesionale – Centrul Român al Energiei (CRE).

De asemenea, domnul Păun a fost membru al Consiliului de Administrație al Operatorului Sistemului de Distribuție a Energiei Electrice „Electrică Distribuție Muntenia Nord” SA (2012-2016), Responsabil pentru pregătirea Planului European de Dezvoltare a Rețelelor

Electrice pe zece ani în cadrul ENTSO-E la Bruxelles (2010-2016), a Planurilor Regionale de Investiții în 4/6 Regiuni ENTSO-E: Marea Nordului, Marea Baltică, Europa Continentală Sud-Vest, Europa Continentală Central-Est, Coduri de rețea, Consilier reglementări, politică energetică, rețele electrice la EURELECTRIC, Uniunea Industriei de Electricitate, Bruxelles (2002-2010), Membru al Comitetului Economic și Social European – Secția Transport, Energie, Infrastructură și Societatea Informatică (2003-2006) și Coordonator instruire reglementări și strategie energetică (1993-1998).

Domnul Costin Mihai PĂUN a absolvit Universitatea Politehnică din București, Facultatea Energetică, fiind licențiat în Inginerie electrică, domeniu în care deține și titlul de doctor oferit de Universitatea Tehnică din Timișoara.

De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului prin programul universitar masteral „Management financiar-bancar”, dobândind titlul de Master în Administrarea Afacerilor - Management financiar-bancar la Universitatea Româno-Americană din București.

### **Alexandru-Cristian VASILESCU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu data de 22 aprilie 2022, domnul Alexandru Vasilescu a fost numit membru în Consiliul de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, preluând această poziție cu expertiză în consiliere și management în cadrul administrației publice.

În prezent, domnul Alexandru Vasilescu deține funcția de Secretar de Stat în cadrul Secretariatului General al Guvernului, ocupând această poziție din februarie 2022.

Domnul Vasilescu s-a alăturat echipei de conducere neexecutivă a Transelectrica, având un portofoliu profesional conturat prin experiențele următoarelor poziții ocupate: Director Comercial al SC Orhideea SRL; Consilier în cadrul mai multor instituții ale aparatului administrativ de stat: Parlamentul României – Camera deputaților, Departamentul pentru IMM-uri, Mediul de afaceri și Turism, Ministerul pentru Societatea Informațională, Secretariatul General al Guvernului. Domnul Alexandru Vasilescu a absolvit Universitatea Tehnică de Construcții București, deținând o diplomă de licență pentru inginer constructor.

În continuarea studiilor de licență, a absolvit un program masteral tot în cadrul Universității Tehnice de Construcții București, obținând o diplomă în Managementul Proiectelor în Construcții.

În prezent, domnul Vasilescu este doctorand la Universitatea Politehnică din București.

#### **Luminița ZEZEANU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Doamna Luminița Zezeanu, s-a alăturat Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA, începând cu data de 22 august 2022, în calitate de membru, cu o expertiză solidă în ceea ce privește dezvoltarea și finanțarea proiectelor din fonduri europene, precum și cu experiență în domeniul administrației publice.

De-a lungul timpului, doamna Luminița ZEZEANU a activat în diferite arii ale administrației publice, axate pe dezvoltare regională.

Astfel, în perioada 2006-2014, a ocupat poziția de director al Direcției Autorizare Proiecte, Autoritatea de Management pentru Programul Operațional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

A reluat această poziție de conducere în perioada 2015-2016, iar în 2017 a preluat funcția de Secretar de Stat în cadrul Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene.

Doamna Luminița ZEZEANU și-a continuat activitatea în acest domeniu, iar în perioada 2017- 2019 a fost Director general la Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Regional – Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice.

Începând cu luna august 2022 până în prezent, ocupă funcția de Director Direcția Fonduri Europene la SNTGN Transgaz.

Doamna Luminița ZEZEANU a absolvit Facultatea de Contabilitate și Informatică de Gestiune din cadrul Academiei de Studii Economice București și a continuat Academiei de Studii Economice București și a continuat studiile postuniversitare în Marea Britanie, la London Metropolitan University, unde a studiat comerț internațional.

#### **Dumitru-Virgil ORLANDEA - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Domnul Virgil Dumitru Orlandea a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA începând cu 1 martie 2024 pentru un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Orlandea a mai deținut poziția de membru în Consiliul de Supraveghere în perioada octombrie 2021 - octombrie 2023.

Începând cu anul 2011, domnia sa a activat în sfera domeniului energetic, ocupând poziții relevante în ceea ce privește în industria energetică.

În perioada 2010 – 2012, domnul Orlandea a avut calitatea de membru în Consiliul de Administrație și Supraveghere ale unor societăți importante din sectorul energetic românesc, precum: Electrica SA, Electrica Serv SA, Hidroelectrică, Transelectrica și Oil Terminal. Începând cu 2013 până în anul 2016, domnul Orlandea și-a desfășurat activitatea în cadrul CNTEE Transelectrica SA din poziția de director al Direcției Servicii Suport. Ulterior, până în 2021, și-a continuat activitatea în cadrul Companiei din poziția de coordonator al proiectului Centrul de Excelență în Energetică Sibiu, respectiv Centrul de Cercetare și Dezvoltare a Tehnologiilor de Lucru sub Tensiune și Intervenție Rapidă în Sistemul Energetic Național.

Domnul Virgil Dumitru Orlandea a absolvit Universitatea Națională de Apărare „Carol I” București, Colegiul de Management al Resurselor și Achizițiilor, Universitatea „Lucian Blaga” din Sibiu, Facultatea de Științe Economice – Master în „Integrarea Turismului și Serviciilor” și Facultatea de Științe Economice – Master în „Strategii și politici de management și marketing ale firmei”, Academia de Poliție „Alexandru I. Cuza” București – Master în „Managementul resurselor umane în sistemul autorităților de ordine publică”.

#### **Rareș-Stelian RUSU - Membru în Consiliul de Supraveghere**

Începând cu 1 Martie 2024, domnul Rareș Stelian Rusu s-a alăturat echipei Consiliului de Supraveghere al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, cu un mandat de 4 ani în administrarea neexecutivă al Companiei. Domnul Rusu deține o vastă experiență de management dobândită prin prisma activității desfășurate de-a lungul carierei, atât în sectorul privat, cât și în administrația publică.

Cu o expertiză extinsă în cadrul Companiei, domnul Rusu a deținut funcția de director al Sucursalei Teritoriale de Transport Cluj-Napoca în perioada 2009-2012, urmată de cea de manager de proiect în anii 2012-2013. De asemenea, domnia sa a fost consilier al directoratului Transelectrica, manager al Unității Management Integrat, Comercial-Achiziții și manager al Unității Teritoriale de Transport Cluj, în perioada 2020-2021. În perioada 2021-2022 domnia sa a ocupat funcția de administrator neexecutiv al OPCOM SA, filială a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține de peste 25 de ani experiență în administrația publică centrală și locală, atât în zona executivă cit și în zona neexecutivă în cadrul Guvernului României, respectiv Camera Deputaților, precum și în mediul privat, ocupând poziții manageriale precum și poziții de consiliere juridică.

Începând cu 2021, domnul Rusu îndeplinește funcția de Vicepreședinte al Agenției Naționale a Funcționarilor Publici.

Domnul Rareș Stelian Rusu deține o licență în științe politice la „Facultatea de Științe Politice și Administrație Publică” a Universității „Babeș-Bolyai” din Cluj-Napoca, precum și o licență în drept la Facultatea de Drept a

Universității „Dimitrie Cantemir” din Cluj-Napoca. De asemenea, domnia sa a absolvit studii masterale în inginerie energetică la Facultatea de Inginerie Electrică a Universității Tehnice din Cluj-Napoca.

## Comitete consultative ale Consiliului de Supraveghere

### Comitetul de audit

Membrii acestui comitet sunt: Luminița ZEZEANU (președinte), Teodor ATANASIU, Rareș Stelian RUSU, Costin-Mihai PĂUN, Alexandru-Cristian VASILESCU

### Comitetul de nominalizare și remunerare

Membrii acestui comitet sunt: Alexandru-Cristian VASILESCU (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA, Luminița ZEZEANU

### Comitetul pentru investiții și securitate energetică

Membrii acestui comitet sunt Costin-Mihai PĂUN (președinte), Cătălin-Andrei DASCĂL, Luminița ZEZEANU, Teodor ATANASIU, Dumitru-Virgil ORLANDEA

### Comitetul pentru gestiunea riscurilor

Membrii acestui comitet sunt: Teodor ATANASIU (președinte), Alexandru-Cristian VASILESCU, Cătălin-Andrei DASCĂL, Rareș Stelian RUSU, Dumitru Virgil ORLANDEA

## Modificări în cadrul Consiliului de Supraveghere

În perioada 01 ianuarie 2023 – 21 februarie 2023 componența Consiliului de Supraveghere (denumit în cele ce urmează și „CS” sau ”Consiliul”) al Transelectrica era următoarea: Dascăl Cătălin-Andrei, Atanasiu Teodor, Orlandea Virgil Dumitru, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărgan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița.

Potrivit Hotărârii AGOA nr.2 din 16 februarie 2023 au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni, începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Orlandea Dumitru-Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărgan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița

**24 februarie 2023** – membrii CS, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(4) din Actul constitutiv al CNTEE Transelectrica SA au numit în calitate de Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

**28 februarie 2023** – în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Sterp-Vingărgan Gheorghe
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru-Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Sterp Vingărgan Gheorghe
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian
- Zezeanu Luminița
- Atanasiu Teodor

- Orlandea Dumitru Virgil

**19 iunie 2023** – prin Hotărârea nr.6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu data de 22 iunie 2023 și până la data de 21 octombrie 2023 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Orlandea Dumitru Virgil,
- Păun Costin-Mihai,
- Sterp Vingărzan Gheorghe,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița.

**20 iunie 2023** – membrii CS, în conformitate cu art.18 alin.(4) din Actul Constitutiv al Companiei au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Păun Costin-Mihai
- Orlandea Dumitru Virgil
- Dascăl Cătălin-Andrei

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Sterp Vingărzan Gheorghe
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian
- Zezeanu Luminița
- Atanasiu Teodor
- Orlandea Dumitru Virgil

**18 octombrie 2023** – prin Hotărârea nr.9 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei au fost desemnați în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 5 luni

începând cu data de 22 octombrie 2023 și până la data de 21 martie 2024 următoarele persoane:

- Atanasiu Teodor,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Păun Costin-Mihai,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Mitu Anca,
- Borotea Adrian Remus.

**24 octombrie 2023** – membrii CS, în conformitate cu art.18 alin.(4) din Actul Constitutiv al Companiei au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin-Andrei.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu art.XX alin.(4) din Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, membrii CS au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Nominalizare și Remunerare pe domnul Vasilescu Alexandru-Cristian, iar în calitate de membrii pe:

- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca,
- Atanasiu Teodor.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere pe doamna Zezeanu Luminița, iar în calitate de membrii pe:

- Atanasiu Teodor
- Dascăl Cătălin-Andrei
- Păun Costin-Mihai
- Mitu Anca.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Păun Costin-Mihai, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Atanasiu Teodor,
- Mitu Anca.

au desemnat în calitate de președinte al Comitetului de gestionare a riscurilor din cadrul Consiliului de Supraveghere pe domnul Atanasiu Teodor, iar în calitate de membrii pe:

- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca.

**30 octombrie 2023** – membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de notificarea domnului Adrian Remus Borotea privind neacceptarea mandatului de membru provizoriu în cadrul Consiliului de Supraveghere.

În conformitate cu prevederile art.153<sup>7</sup> alin.(1) din Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare și ale art.18 alin.(6) din Actul Constitutiv, au numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere pe doamna Simona-Geanina Pistu-Popa cu o durată a mandatului până la data de 21 martie 2024, dar nu mai târziu de data numirii unui membru al Consiliului de Supraveghere de către Adunarea Generală a Acționarilor.

**13 noiembrie 2023** – Compania a informat acționarii și investitorii că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis în ședința din data de 13 noiembrie 2023, modificarea componentei Comitetului de Nominalizare și Remunerare, Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică și a Comitetului de gestionare a riscurilor.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

#### *Comitetul de Nominalizare și Remunerare*

- Vasilescu Alexandru-Cristian – președinte,
- Păun Costin-Mihai,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca,
- Pistru-Popa Simona-Geanina.

#### *Comitetul de Audit*

- Zezeanu Luminița – președinte,
- Atanasiu Teodor,

- DASCĂL Cătălin-Andrei,
- Păun Costin-Mihai,
- Mitu Anca.

#### *Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică*

- Păun Costin-Mihai – președinte,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Zezeanu Luminița,
- Atanasiu Teodor,
- Pistru-Popa Simona-Geanina.

#### *Comitetul pentru Gestionarea Riscurilor*

- Atanasiu Teodor – președinte,
- Vasilescu Alexandru-Cristian,
- Pistru-Popa Simona-Geanina,
- Dascăl Cătălin-Andrei,
- Mitu Anca.

**În data 28 februarie 2024** Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru o durată de 4 ani pentru:

- PĂUN Costin-Mihai,
- ATANASIU Teodor,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița,
- DASCĂL Cătălin-Andrei, .
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- RUSU Rareș Stelian,

Mandatul de patru ani a început cu data de 01 martie 2024 cu termen până la data de 29.02.2028. Totodată prin HAGOA nr.1/28.02.2024 s-a aprobat forma contractului de mandat și stabilirea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei.

Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere se desfășoară până la data de 29 februarie 2028.



## **Declarația Consiliului de Supraveghere referitor la Situațiile financiare separate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

Consiliul de Supraveghere are la bază principiile guvernantei corporative, care impun o atitudine responsabilă, profesionistă și obiectivă a Companiei în raport cu părțile interesate. În cadrul Consiliului se analizează strategia Companiei și premisele mediului în care aceasta funcționează pentru a planifica evoluția și performanțele acesteia, asigurând o formulare riguroasă a obiectivelor.

Situațiile financiare separate aferente anului 2023 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situațiilor financiare ale anului 2023, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere punctul său de vedere asupra rezultatelor exercițiului financiar 2023 și a recomandat Consiliului de Supraveghere verificarea situațiilor financiare separate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Situațiile financiare separate întocmite la data de 31.12.2023 sunt auditate, iar opinia auditorului extern este fără rezerve, ceea ce înseamnă că toate informațiile semnificative reflectate în principalele posturi ale bilanțului sunt relevante, fiabile comparabile și pertinente.

Totodată, Raportul Anual al Directoratului, elaborat în conformitate cu cerințele legislației pieței de capital, a fost verificat de membrii Consiliului de Supraveghere. Informațiile prezentate în Raportul Anual 2023 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Companiei pentru anul financiar 2023.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită.

***Cu deosebită considerație,***

***Consiliul de Supraveghere reprezentat prin***

***Președinte al Consiliului de Supraveghere***

## Mesajul Directoratului

**Stimați acționari,**

**Stimați investitori,**

În cursul anului 2023, am întâmpinat numeroase provocări generate de persistența crizei energetice, care a avut un impact semnificativ asupra activității mediului de afaceri. În această direcție, Transelectrica a adoptat o viziune prudentă și a acordat atenție constantă pentru a ajusta, în diferite contexte, strategia privind fluxul economico-financiar, astfel încât să minimizeze riscurile de expunere la instabilitate sau lipsa de predictibilitate în sfera noastră de activitate.

Prin rolul și responsabilitățile pe care Transelectrica le îndeplinește în calitate de companie cu acțiuni tranzacționate public și listată la Bursa de Valori București, avem în vedere ca toate angajamentele pe care le asumăm față de publicul investitor să fie îndeplinite, de fiecare dată, în mod optim. Stabilim cu regularitate obiective adecvate, în baza unor analize precise ale pieței, care generează o sinteză clară și ne facilitează procesul de adoptare a deciziilor de acțiune strategică pentru ca activitatea noastră în mediul de business să funcționeze într-un flux sigur și stabil.

În acest context, transparența instituțională reprezintă un principiu-cheie în abordarea noastră privind relațiile cu acționarii și investitorii, iar acesta este motivul pentru care ne angajăm să comunicăm într-un mod eficient toate aspectele de interes. Prin bune practici și politici de comunicare transparentă ne propunem să menținem, în continuare, o interacțiune proactivă și o colaborare strânsă cu publicul investitor.

Transelectrica, operatorul de transport și de sistem din România, are un scop bine definit prin activitatea pe care o desfășoară: asigurarea unei infrastructuri energetice eficiente și fiabile în acord cu politicile europene și cu țintele asumate pentru orizontul 2050. În acest sens, ne angajăm să menținem un ritm accelerat al investițiilor, concentrându-ne asupra obținerii unor noi proiecte ce pot beneficia de finanțare europeană, așa cum s-a întâmplat și în anul 2023. În plin proces al tranziției energetice, eforturile noastre de aliniere la aceste standarde sunt constante, iar inovația este un element principal în cadrul unor proiecte strategice de importanță majoră ce vor integra noi tehnologii pentru operarea sistemului energetic, având un impact redus asupra mediului.

În ceea ce privește dezvoltarea infrastructurii necesare pentru integrarea energiei verzi și extinderea interconexiunilor, unul dintre cele mai importante subiecte existente pe agenda europeană, în anul 2023 Compania noastră a avansat demersuri importante și prin colaborare cu partenerii strategici a pus bazele unui proiect de anvergură, esențial pentru stabilitatea viitorului energetic al României și al întregii regiuni: Interconectorul de Înaltă Tensiune în Curent Continu (HVDC) de-a lungul traseului gazoductului Tuzla - Podișor și al gazoductului Bulgaria-România-Ungaria-Austria (BRUA). Obiectivul investițional este unul extrem de ambițios și reprezintă o inițiativă strategică cu implicații semnificative atât pentru țara noastră, cât și pentru statele vecine, având în vedere că va facilita preluarea eficientă a energiei verzi generate în estul României și transportul acesteia pe distanțe lungi, cu pierderi minime, către vestul României și alte țări din Uniunea Europeană. Realizarea proiectului HVDC va aduce un grad de flexibilitate în zonele critice ale Sistemului Energetic Național, facilitând evacuarea puterii din proiectele emergente de energie curată. Această inițiativă va reprezenta un demers strategic esențial în direcția asigurării

sustenabilității sectorului energetic al României. Totodată, acest proiect va continua cablul submarin România – Georgia, ca parte a inițiativei Green Energy Corridor, un proiect ambițios convenit de guvernele Azerbaidjanului, Georgiei, României și Ungariei.

Securitatea energetică și menținerea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național reprezintă o parte esențială a misiunii noastre pe care ne angajăm să o asigurăm cu prioritate în fiecare zi, indiferent de condițiile existente în mediul de business. De asemenea, pentru a putea susține politicile europene de energie și mediu și pentru a confirma îndeplinirea țintelor asumate de România la nivel european privind decarbonizarea industriei energetice, prin adoptarea unei viziuni investiționale actualizate vom dezvolta proiecte de impact pentru crearea unui viitor sustenabil în acest sector.

Asigurarea securității energetice și menținerea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național reprezintă aspectul fundamental al misiunii noastre și o prioritate constantă, indiferent de dinamica mediului de business. Totodată, pentru a susține politicile europene referitoare la energie și mediu și pentru a confirma îndeplinirea obiectivelor asumate de România la nivel european în privința decarbonizării industriei energetice, eforturile noastre se concentrează pe proiecte strategice pentru dezvoltarea unei infrastructuri energetice care să funcționeze în mod sustenabil.

## Directoratul CNTEE Transelectrica SA

## Directoratul

La data emiterii prezentului raport componența Directoratului Transelectrica este următoarea:

### Ștefăniță MUNTEANU - Președinte Directorat

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Ștefăniță Munteanu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA.

Cu un parcurs profesional atât în sectorul privat, cât și în sectorul public, domnul Ștefăniță Munteanu deține expertiză în arii precum: management, industria energetică, marketing, vânzări și strategie.

Domnul Munteanu s-a alăturat echipei de management executiv a CNTEE Transelectrica SA, din poziția de manager de vânzări indirecte din cadrul SC Electrica Furnizare SA AFEE Buzău, societate unde a ocupat anterior funcția de Director Adjunct (2019-2020), precum și consultant management.

În ceea ce privește experiența dobândită în sectorul administrației publice, domnul Munteanu a ocupat funcțiile de Secretar General Adjunct la Ministerul Turismului în perioada ianuarie-mai 2017, Consilier al Prim-Ministrului în perioada mai 2017 – ianuarie 2018, precum și de Consilier Secretar de Stat la Ministerul Apelor și Pădurilor (februarie 2018 – februarie 2019).

Domnul Ștefăniță Munteanu a absolvit Facultatea de Management Marketing a Universității Româno-Americane, în anul 2006, dobândind o diplomă de licență aferentă profilului de economist.

### Florin Cristian TĂTARU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 decembrie 2021, domnul Florin Cristian Tătaru a fost numit membru al Directoratului CNTEE Transelectrica SA.

Anterior, domnul Tătaru a mai ocupat această poziție în conducerea executivă a Companiei, în perioada 2017-2018.

Cu o bogată experiență dobândită în domeniile bancar, financiar și managerial, domnul Florin Cristian Tătaru deține expertiză în zone precum: finanțe publice și corporative, politici publice, industria energetică, afaceri europene și leadership.

Domnul Tătaru s-a alăturat echipei de management al CNTEE Transelectrica SA, cu o experiență managerială de aproape 30 de ani atât în sectorul privat, cât și în sectorul public.

Absolvent al Facultății de Relații Economice Internaționale din cadrul Academiei de Studii Economice București (1990), domnul Tătaru a urmat mai multe programe masterale, printre care

„Managementul Sistemului de Sănătate”, „Politici publice și Integrare Europeană”, „Bănci și piețe de Capital”, și cursuri precum: „Securitate și bună guvernare” (2019), „Probleme actuale ale securității naționale” în cadrul Colegiului Național de Apărare. În prezent, domnul Tătaru urmează cursurile MBA ale programului „Executive Business” în cadrul Business Academy.

### Cătălin Constantin NADOLU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 iunie 2021, domnul Nadolu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Expertiza de management în sectorul public a domnului Cătălin Nadolu se fundamentează prin experiența acumulată din mai multe poziții de conducere ocupate din anul 2005 până în prezent.

Astfel, domnul Nadolu se alătură managementului CNTEE Transelectrica SA din poziția de director general al Societății pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport S.C. „SMART” SA. Anterior, domnia sa a ocupat funcții precum cea de director executiv al Direcției Județene pentru Sport și Tineret – Ministerul Tineretului și Sportului, în perioada 2005-2009, și cea de șef departament pentru Regia Autonomă Administrația Patrimoniului Protocolului de Stat – R.A. – A.P.P.S, în perioada 2009-2021.

Domnul Cătălin Nadolu a urmat cursurile Facultății de Drept a Academiei de Poliție „Alexandru Ioan Cuza” din București și este licențiat în științe juridice. De asemenea, și-a consolidat expertiza în domeniul managementului și al achizițiilor publice, urmând o serie de cursuri de specialitate.

### Bogdan TONCESCU, Membru Directorat

Începând cu data de 25 aprilie 2022, domnul Toncescu ocupă poziția de membru al Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice.

Cu o bogată experiență în sectorul guvernamental din România, domnul Bogdan TONCESCU activează în cadrul CNTEE Transelectrica SA din anul 2014, ocupând funcția de Director al Direcției Guvernanță Corporativă, Relația cu Investitorii și Reprezentare. Din această poziție, a coordonat elaborarea strategiei de guvernanță corporativă la nivelul Companiei.

În perioada 2008-2014, domnul TONCESCU și-a desfășurat activitatea în cadrul Guvernului României, în calitate de consilier în structurile mai multor ministere (Ministerul Afacerilor Externe; Ministerul Afacerilor

Europene; Departamentul pentru Afaceri Europene; Departamentul pentru Proiecte de Infrastructură și Investiții Străine; Ministerul Transporturilor).

De asemenea, în intervalul februarie-august 2012, a ocupat poziția de consilier în Departamentul Relații Internaționale și Politici Europene din cadrul Administrației Prezidențiale.

Din anul 2010, domnul Bogdan TONCESCU este membru al Baroului statului New York, Statele Unite ale Americii (SUA). De altfel, domnul TONCESCU și-a început cariera în SUA unde a activat ca stagiar în cadrul Consulatului General al României din New York

și apoi în cadrul Misiunii Permanente a României la Organizația Națiunilor Unite (New York), și consultant în cadrul Băncii Mondiale (Washington).

Absolvent al Binghamton University, State University of New York – Bachelor of Arts în Științe Politice, Specialitatea Relații Internaționale (ianuarie 2000 – iunie 2003), a absolvit în anul 2007 Facultatea de Drept la Hofstra University School of Law. În perioada ianuarie-martie 2003, a urmat un program de studiu în străinătate pentru completarea specialității în Relații Internaționale la Universitatea Națională din Singapore.

## Modificări în cadrul Directoratului Transelectrica

**01 ianuarie 2023** – La data de 01.01.2023 componența directoratului era următoarea: Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU, Florin Cristian TĂTARU.

**19 aprilie 2023** – Consiliul de Supraveghere al Companiei, în temeiul art.64<sup>2</sup> alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, a decis prelungirea mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului, a domnilor Gabriel ANDRONACHE, Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU și Bogdan TONCESCU pentru o durată de 2 luni, începând cu data de 25.04.2023 și până la data de 24.06.2023, dar nu mai târziu de finalizarea procedurii de selecție potrivit prevederilor O.U.G. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

**24 aprilie 2023** – Consiliul de Supraveghere a luat act de renunțarea domnului Gabriel Andronache la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei Transelectrica, postul de membru al Directoratului ocupat până la data de 24 aprilie 2023 de către domnul Gabriel Andronache rămânând vacant, Directoratul urmând a-și desfășura activitatea cu membrii aflați în funcție la această dată.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu prevederile art.23 alin.(1) din Actul constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului, denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” al Companiei, pe domnul Ștefăniță Munteanu.

**20 iunie 2023** – Consiliul de Supraveghere a luat act de faptul că în data de 24 iunie 2023 încetează prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU, Bogdan

TONCESCU, astfel că, în temeiul art.64<sup>2</sup> alin.(1) din O.U.G. nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare, au desemnat în calitate de membri provizorii ai Directoratului pe domnii:

- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Florin Cristian TĂTARU,
- Bogdan TONCESCU,

mandatul membrilor desemnați având o durată de 4 luni începând cu data de 25.06.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG 109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

În cadrul aceleiași ședințe Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” al Companiei, pe domnul Ștefăniță MUNTEANU.

**24 octombrie 2023** – Consiliul de Supraveghere a luat act de ajungerea la termen în data de 24 octombrie 2023 a mandatelor membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Florin Cristian TĂTARU, Bogdan TONCESCU și au desemnat în temeiul art.III din Legea nr.187/2023 privind modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă, în calitate de membri provizorii ai Directoratului pe:

- Ștefăniță MUNTEANU,
- Cătălin Constantin NADOLU,
- Florin Cristian TĂTARU,
- Bogdan TONCESCU,



cu o durată a mandatului de 5 (cinci) luni începând cu data de 25 octombrie 2023, cu posibilitatea prelungirii o singură dată, pentru încă două luni, pentru motive întemeiate, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile O.U.G. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu cele aduse prin Legea nr.187/2023, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval.

În cadrul aceleiași ședințe, în conformitate cu prevederile art.23 alin.(1) din Actul Constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere a ales ca Președinte al Directoratului denumit alternativ Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” al Companiei, pe domnul Ștefăniță MUNTEANU.

*La data emiterii prezentului Raport, Transelectrica nu are cunoștință de existența unor acorduri, înțelegeri sau legături de familie ale membrilor Directoratului și alte persoane.*

*La data întocmirii prezentului raport, Transelectrica nu are cunoștință de existența unor litigii sau proceduri administrative împotriva membrilor în funcție ai Directoratului, în legătură cu activitatea acestora în cadrul Companiei sau care privesc capacitatea respectivei persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Companiei.*

*Nici un membru al Directoratului nu deținea participații la capitalul social al Companiei la data de 31.12.2023.*

## Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiare separate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2023 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Raportul Anual al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Companiei, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

### Directorat,

<b>Ștefăniță</b>	<b>Florin-Cristian</b>	<b>Cătălin-Constantin</b>	<b>Bogdan</b>
<b>MUNTEANU</b>	<b>TĂTARU</b>	<b>NADOLU</b>	<b>TONCESCU</b>
<b>Președinte Directorat</b>	<b>Membru Directorat</b>	<b>Membru Directorat</b>	<b>Membru Directorat</b>

## Cifre cheie

### FINANCIAR

<b>4.718</b>	mil lei	▼	<b>-25%</b>	<b>Venituri</b>
			y/y	
<b>568</b>	mil lei	▼	<b>-34%</b>	<b>EBITDA</b>
			y/y	
<b>214</b>	mil lei	▼	<b>n/a</b>	<b>Rezultat net</b>
			y/y	
<b>50,39</b>	TWh	▼	<b>-3%</b>	<b>Energie tarifată****</b>
			y/y	
<b>519</b>	mil lei	▲	<b>65%</b>	<b>Lichiditate</b>
			y/y	

### OPERAȚIONAL

<b>2,37</b>	%	*	▲	<b>0,17</b>	$\frac{p}{p}$	<b>CPT</b>
					y/y	
<b>54,42</b>	TWh		▲	<b>3%</b>		<b>Producție netă internă</b>
				y/y		
<b>-3,11</b>	TWh		-	<b>n/a</b>		<b>Export net**</b>
				y/y		
<b>51,31</b>	TWh		▼	<b>-5%</b>		<b>Consum intern net</b>
				y/y		
<b>42,15</b>	TWh		▼	<b>-3%</b>		<b>Energie transportată***</b>
				y/y		

### INVESTIȚII

<b>439</b>	mil lei	▼	<b>-5%</b>	<b>Achiziții de imobilizări corporale și necorporale</b>
			y/y	
<b>558</b>	mil lei	▲	<b>93%</b>	<b>Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF)</b>
			y/y	

\*Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată)

\*\*sold al fluxurilor fizice transfrontaliere (export-import) cumulată pe toate granițele

\*\*\*Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport

\*\*\*\*Cantitatea tarifată este definită prin cantitatea de energie electrică extrasă din rețelele electrice de interes public (rețeaua de transport și rețelele de distribuție), mai puțin exporturile de energie electrică

**Notă:** Pentru ușurința citirii și înțelegerii rezultatelor, anumite cifre prezentate în grafice și/ sau tabele utilizează mil. lei ca unitate de măsură și sunt rotunjite la această unitate. Această convenție de prezentare poate determina, în anumite cazuri, diferențe minore între cifrele totalizatoare și totalurile obținute prin însumarea elementelor componente și procentele calculate. Sumele sunt exprimate în milioane lei dacă nu este indicat altfel.

## Evenimente importante

**Ian** ▶ Întâlnire bilaterală între reprezentanții Companiei și o delegație oficială din Republica Moldova privind analiza oportunității de extindere OPCOM, filială a Companiei, pe piața de energie electrică din Republica Moldova, fiind agreeți astfel pașii următori pentru ca OPCOM să devină operatorul de piață electrică din Republica Moldova.

**Feb** ▶ Compania a semnat un Acord de Grant în valoare de circa 1,1 milioane de dolari cu Guvernul Statelor Unite ale Americii, reprezentat de Agenția pentru Comerț și Dezvoltare a Statelor Unite ale Americii (USTDA), pentru constituirea unui Centru Operațional de Securitate al Companiei

**Mar** ▶ Finalizarea procesului de re tehnologizare a Stației Electrice de Transformare 220/110 kV Iaz, cu o investiție de aproximativ 62 de mil. lei, din fonduri proprii. Stația Electrică de Transformare 220/110 kV Iaz reprezintă un nod de conexiune în cadrul SEN prin liniile de 220 kV racordate, fiind un obiectiv important pentru funcționarea sistemului electroenergetic și pentru alimentarea cu energie electrică din zona de vest a țării.

**Apr** ▶ Domnul Gabriel Andronache renunță la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Transelectrica și implicit la funcția de Președinte al Directoratului începând cu sfârșitul zilei de 23 aprilie 2023. S-a decis alegerea ca Președinte al Directoratului – “CEO” al Companiei începând cu 24 aprilie 2023 a domnului Ștefăniță Munteanu



**Iun** ▶ Transelectrica a inaugurat re tehnologizarea Stației Electrice de Transformare 220/110/20 kv Ungheni cu o investiție totală de peste 10 milioane de euro din fonduri proprii, lucrările fiind executate de Asocieria Siemens Energy SRL – Emsens Prod SRL.

**Iul** ▶ Domnul Ștefăniță Munteanu, Președintele Directoratului Transelectrica, a luat parte în data de 25 iulie 2023 la cea de-a IV-a reuniune ministerială privind Acordul între România, Azerbaidjan, Georgia și Ungaria pentru Parteneriatul Strategic în domeniul dezvoltării și transportului energiei verzi unde a fost semnat Memorandumul de Înțelegere între cele patru state pentru Proiectul cablului submarin din Marea Neagră.



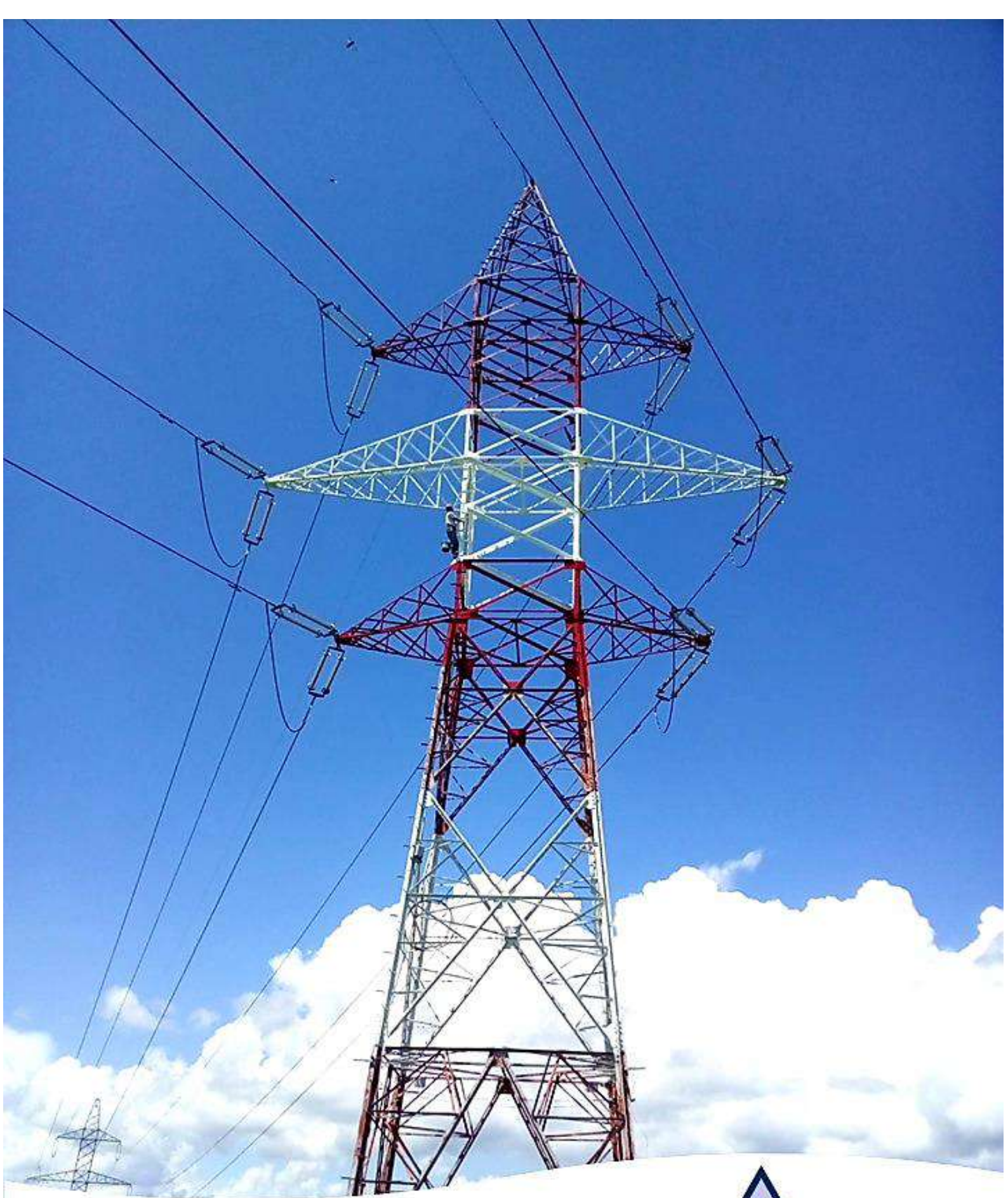
**Sep** ▶ A continuat seria discuțiilor premergătoare privind proiectul de realizare a Interconectorului de Înaltă Tensiune în Curent Continu (HVDC) pe coridorul magistralei de gaz BRUA și a viitoarei magistrale Tuzla-Podișor, cu o întâlnire a echipelor companiilor implicate, Taqa, Meridiam, Fluor, Transelectrica și E-Infra, cu participarea ministrului Energiei.

**Oct** ▶ Timp de 3 zile, 31 octombrie - 2 noiembrie 2023, Transelectrica a susținut lucrările celei de-a VII-a ediții a Conferinței Internaționale Condition Monitoring, Diagnosis, and Maintenance (CMDM) 2023, organizată de CNR – CIGRE, unde s-au dezbătut subiecte de actualitate pentru sectorul energetic.

**Nov** ▶ Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, în scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA

**Dec** ▶ Moody's reconfirmă ratingul pe termen lung Companiei, respectiv Baa3 cu perspectivă stabilă. Calitatea creditului (“Baa3”-“Investment-grade”) este susținută de profilul de risc scăzut al Companiei, ca singurul operator care asigură serviciul de transport al energiei electrice în România, implementarea consecventă a principiilor cheie în cadrul unui regim de reglementare care susține creditul, un profil financiar robust, datorie scăzută și performanță financiară solidă.





# Raport Management



# 1. Modelul de afacere

## 1.1. Poziționare în piața energiei electrice

Transelectrica a fost înființată ca persoană juridică română prin HG nr. 627/13 iulie 2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate CONEL SA, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 357/31.07.2000. Aceasta hotărâre a fost emisă în conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare în domeniul energetic, prin care activitatea de transport și dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice.

La momentul înființării, Compania avea un capital social de 495.982.200 lei, vărsat integral la data înființării și împărțit în 49.598.220 acțiuni nominative cu valoarea de 10 lei.

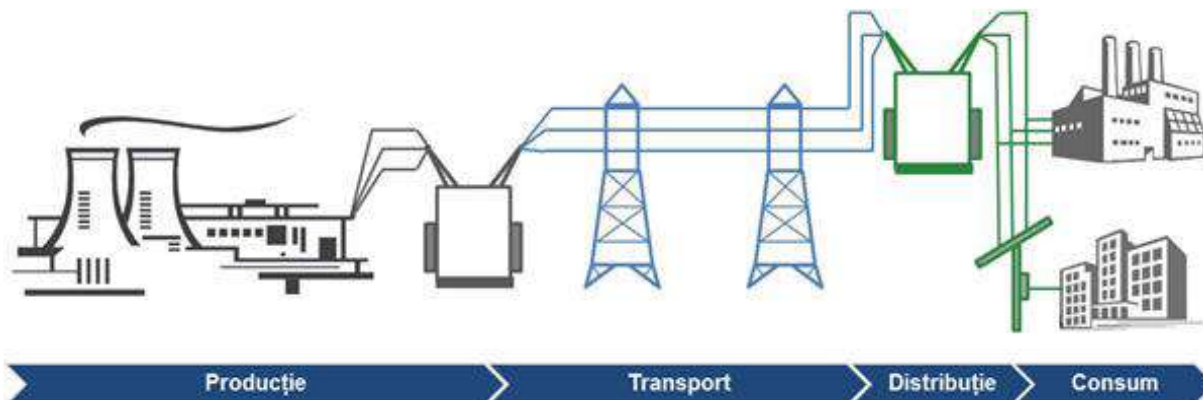
În conformitate cu Legea Energiei Electrice și a Gazelor Naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activitatea de transport al energiei electrice constituie serviciu public de interes național. Transportul energiei electrice se realizează de către operatori de transport și sistem, persoane juridice certificate de autoritatea competentă în condițiile legii. Rețeaua Electrică de Transport (RET), existentă pe teritoriul României, este proprietatea publică a Statului român în ceea ce privește activele cesionate către

Transelectrica și constituie bunuri de retur, conform caracterului de cesiune și dispozițiilor legale.

În calitatea sa de operator de transport și sistem, Transelectrica funcționează în baza Licenței nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

Concesiunea asupra RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată a fost acordată pe o perioadă de 49 de ani prin contractul de concesiune nr. 1/29.06.2004, încheiat între Ministerul Economiei în calitate de autoritate concedentă și CNTEE Transelectrica SA, în calitate de concesionar.

În lanțul valoric al activităților privind energia electrică, Transelectrica ocupă locul central de operator de transport și de sistem, activități de monopol natural, situate între producători și respectiv furnizori, aceștia constituind actorii principali ai piețelor concurențiale de energie electrică. Activitatea de transport al energiei electrice nu este singurul monopol natural în lanțul valoric al energiei electrice, activitatea de distribuție ca activitate de rețea fiind de asemenea monopol natural.



Transelectrica are misiunea de a asigura serviciul public de transport al energiei electrice simultan cu menținerea siguranței în funcționare a sistemului energetic național, în condiții nediscriminatorii de acces pentru toți utilizatorii, de a participa activ prin dezvoltarea infrastructurii rețelei electrice de transport la dezvoltarea durabilă a sistemului energetic național și de a sprijini și facilita operarea și integrarea piețelor de energie.

Rolul cheie al Transelectrica este cel de operator de transport și de sistem (OTS) la care se adaugă rolurile

de administrator al pieței de echilibrare, operator de măsurare și agregare, operator de alocare a capacităților pe liniile de interconexiune.

Activitățile de bază sunt legate de infrastructuri de importanță strategică pentru sectorul energiei electrice ce cuprind multiple elemente de infrastructură critică. Astfel, serviciile de transport au suport rețeaua electrică de transport, iar activitățile de dispecerizare, inclusiv de echilibrare, au ca suport infrastructura de dispecerizare și măsurare.



Reglementarea activităților Transelectrica se realizează prin legislația primară (cadru național fiind Legea nr.123/2012 cu modificările și completările ulterioare, iar cel european fiind redat de Regulamentul UE 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie) și legislația secundară emisă de ANRE - concretizată în licențe, autorizații de înființare, metodologii de tarificare (de tip venit plafon la transport și cost plus la operare sistem), tarife, contracte cadru, proceduri și altele.

Profitabilitatea afacerii este dată de rentabilitatea bazei reglementate a activelor care depinde de rata reglementată a rentabilității și baza reglementată a activelor ("BAR").

Modelul de afacere corespunde profilului standard al unui OTS, model proiectat unitar la nivel european prin strategia și legislația energetică europeană, aplicat în toate țările comunitare și transpus ca atare în cadrul legal național.

Companiile de tip OTS sunt supuse la nivel european unui proces de certificare ca operatori de transport și de sistem. Procedura de certificare se poate implementa în principal, în conformitate cu trei modele posibile: separarea proprietății (en. "ownership

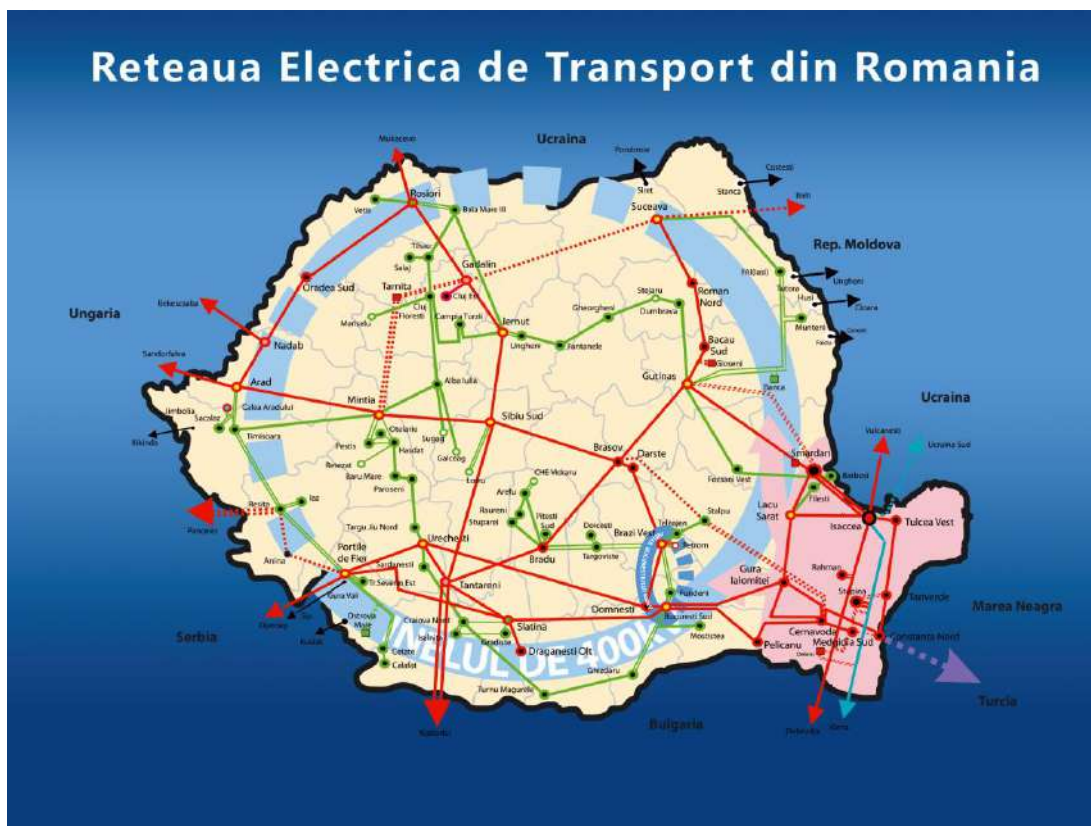
*unbundling*" - OU), operator de sistem independent (en. "independent system operator" - ISO), respectiv operator de transport independent (en. "independent transmission operator" - ITO).

În prezent, în baza Ordinului ANRE 164/07.12.2015, Transelectrica este certificată final ca operator de transport și de sistem al sistemului electroenergetic național și funcționează în conformitate cu modelul de separare a proprietății (ownership unbundling).

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

Conform condițiilor certificării ca operator de transport și de sistem după modelul de separare a proprietății (ownership unbundling) acționarii Companiei reprezentând cel puțin 5% din capitalul social al Societății își vor exercita drepturile ce decurg din deținerea acțiunilor Companiei cu respectarea dispozițiilor Legii nr. 123/2012 referitoare la neexercitarea în mod concomitent, direct sau indirect, a controlului sau a unui drept asupra unui operator economic care desfășoară oricare dintre activitățile de producere ori de furnizare.

Figura 3: Rețeaua Electrică de Transport

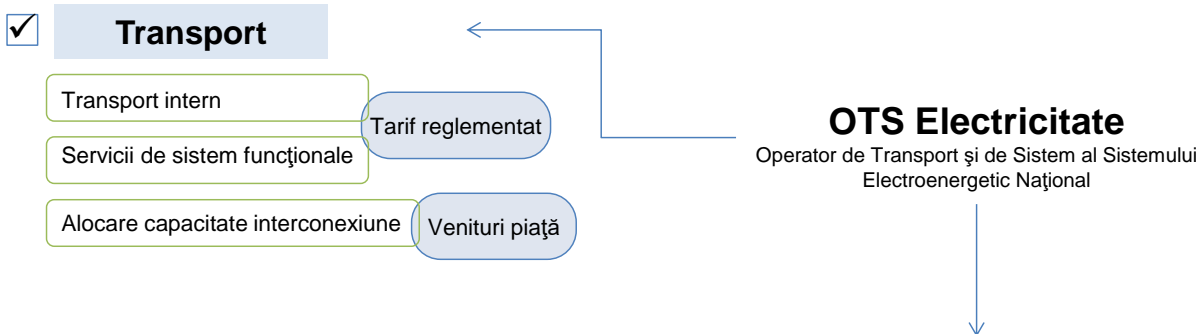


## 1.2. Portofoliul de activități și modelul de tarificare

Portofoliul Transelectrica cuprinde activități cu profit permis servicii de transport și activități fără profit (serviciul de sistem tehnologic, activitatea de echilibrare, scheme suport), toate activitățile fiind supuse reglementărilor ANRE.

Figura 4: Portofoliul de activități

### Activități profit permis



### Activități zero profit

- ✓ Servicii de sistem tehnologic (Tarif reglementat)
- ✓ Piața de echilibrare (Mecanism decontare cu PRE\* și FSE\*\*)
- ✓ Alte activități
  - Cogenerare (administrare schemă suport)
  - Piețe spot transeuropene (rol de agent pe granițele RO-HU și RO-BG)

\*\*Părți Responsabile cu Echilibrarea și \*\*\*Furnizori de servicii de echilibrare

Conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, în calculul venitului reglementat al serviciului de transport sunt luate în considerare costurile necesare achiziției energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic al RET.

Activitățile prezentate în graficul de mai sus în categoria "profit zero" sunt proiectate pe baze neutre față de profitul Companiei, conform cadrului de reglementare aplicabil.

Veniturile aferente serviciilor de sistem tehnologic sunt estimate prin tariful aferent în scopul acoperirii integrale a costurilor asociate activităților. Similar, fluxurile de numerar aferente administrării schemei

suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență au la bază o contribuție stabilită de ANRE estimată în scopul acoperirii integrale a costurilor aferente administrării schemei suport.

În cazul raportării unor rezultate anuale nenule, pozitive sau negative, din activitatea de servicii de sistem tehnologic, determinate de diferențe între valorile prognozate incluse în calculul tarifelor și valorile efective, neutralitatea acestei activități față de profitul companiei este restabilită într-un orizont de timp multianual prin încorporarea unor ajustări corespunzătoare în tarife.



## Activități Licență ANRE

### TRANSPORT



- Activitate reglementată de ANRE;
- Tariful este revizuit și actualizat anual;
- Tariful aferent activității de transport este stabilit în baza unor setări prestabilite pe perioade multianuale (de regulă 5 ani) utilizând un model stimulatoriu de tip venit - plafon (en. "revenue cap");
- Modelul venit - plafon permite recuperarea costurilor operaționale și a costurilor de investiții și obținerea unui randament financiar destinat remunerării adecvate a finanțatorilor, în corespondență cu riscul general al activităților reglementate derulate de Transelectrica;
- Anumite componente de cost, incluse în calculul tarifului, sunt plafonate la niveluri prestabilite de ANRE (conform unor cerințe de eficiență operațională), eficiențele superioare obținute de Transelectrica fiind parțial reținute de Companie prin intermediul unui mecanism de împărțire a profitului suplimentar cu utilizatorii serviciului de transport.

**Tarif  
reglementat  
costuri + profit reglementat**

### OPERARE SISTEM

(servicii de sistem)

#### Functionale\*



- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de dispeserizare a SEN pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului (menținerea sistemului într-un echilibru stabil producție-consum, menținerea parametrilor sistemici în marje prestabilite care să asigure funcționarea sigură și stabilă a SEN, programare operațională a acoperirii consumului) utilizând infrastructura de conducere tehnică operațională a SEN reprezentată de sistemul EMS – SCADA și sistemele de telecomunicație, telecomandă, protecție și control.

#### Tehnologice



- Activitate reglementată de ANRE;
- Operațiuni de planificare și procurare a rezervelor de putere necesare pentru asigurarea permanentă a echilibrului producție – consum, în scopul funcționării sigure a SEN, de la unități energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalații de stocare);
- Tariful aferent activității de servicii de sistem tehnologice este stabilit anual în avans de ANRE pe baza unui model zero-profit ("pass-through") proiectat pentru recuperarea integrală a costurilor necesare procurării rezervelor de sistem cu posibilitatea reținerii unei părți a eventualelor economii obținute la procurarea rezervelor de putere în sistem concurențial.

**Tarif  
Reglementat  
costuri**

### PIATA DE ECHILIBRARE

(decontare)



- Activitate de administrare a pieței pe care se realizează echilibrarea producției și consumului în timp real;
- Operațiuni de procurare a energiei de reglaj de la furnizorii de servicii de echilibrare - unități energetice calificate (grupuri de producere, consumatori, instalații de stocare) și recuperarea integrală a costurilor aferente echilibrării de la părțile responsabile cu echilibrarea;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

**Mecanism decontare  
cu PRE\*\* și FSE\*\*\*  
costuri**

\* Începând cu 1 ianuarie 2021 tariful de operare sistem – componenta de servicii functionale, a fost înglobat cu tariful de transport

\*\* Părți Responsabile cu Echilibrarea și \*\*\*Furnizori de servicii de echilibrare

## Alte activități

### Alte activități cu profit permis

#### Management interconexiuni

- Activitate de alocare a capacităților disponibile de transfer transfrontalier al energiei electrice pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine;
- Mecanismul de alocare are la bază un sistem implicit automat bazat pe spread-ul de preț între piețe (în cazul cuplării piețelor prin preț) sau un sistem competitiv explicit bazat pe prețul oferit de participanții la piața de energie pentru capacitatea de transport transfrontalier disponibilă, aplicabil în situațiile în care cererea de capacitate depășește nivelul disponibil oferit pieței.

### Alte activități cu profit zero

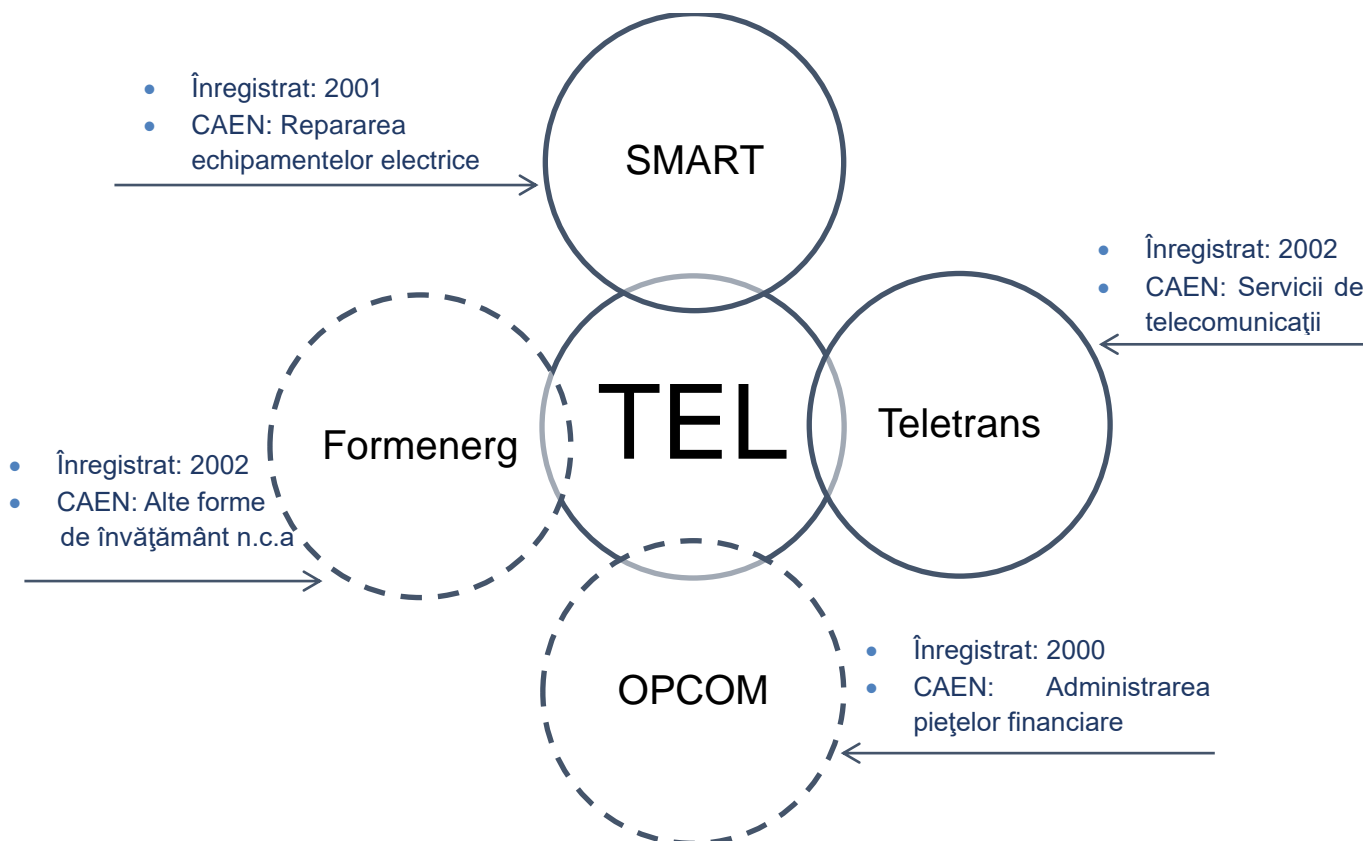
#### Cogenerare

- Activitate de administrare a schemei suport pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse;
- Rolul Transelectrica în cadrul schemei suport este de colectare a contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică și de plată a bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare calificați;
- Recuperarea costurilor se realizează pe baze zero-profit.

#### Agent de transfer pe relația România-Ungaria și România-Bulgaria în cadrul pieței europene de energie electrică

- Activitate de compensare-decontare (rol de agent de transfer) în cadrul pieței europene de energie electrică pe orizontul de tranzacționare cu o zi înaintea livrării (piața pentru ziua următoare), cât și pe piața intrazilnică. Transelectrica îndeplinește o funcție de clearing financiar pe granița cu Ungaria și Bulgaria, având un rol important pe lanțul de decontare a energiei pe piețele spot transeuropene.

## 2. Structura Grupului



La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

### SMART



Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul

Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remediarea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în

rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este

furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).

- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de control locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## FORMENERG



Societatea FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea

activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. FORMENERG și-a început activitatea la data de 21 martie 2002.

Filiala FORMENERG este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experiență în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri, atât în domenii tehnice (construcții, energie, instalații, etc), cât și de interes general (management de proiect, vânzări, formator, etc) având un portofoliu de peste 200 cursuri. Cursurile autorizate și agreeate de instituții ca ANRE sau Ministerul Muncii și Solidarității Sociale sunt susținute



de lectori și trainerii profesioniști și cu o vastă experiență.

De asemenea Filiala este furnizor de formare profesională autorizat de către Autoritatea Națională pentru Calificări (ANC).

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de instruire/formare profesională,
- servicii de cazare hotel,
- servicii de închiriere (imobil, săli de cursuri).

Capitalul social la 31.12.2023 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### ICEMENERG – SERVICE

Societatea ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr.9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

### OPCOM



OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Principalele activități desfășurate de OPCOM conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare:

- Exercițarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- Exercițarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;
- Exercițarea rolului de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS, calcularea prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, în calitate de operator delegat pentru realizarea decontării energiei de echilibrare, precum și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entități vor propune tranzacționarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativității prețului energiei și derularea operațiunilor de



compensare și decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). În anul 2021, OPCOM și CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM. Acest proiect este necesar pieței de energie și pieței de capital contribuind la creșterea lichidității și la fluidizarea plăților prin creșterea siguranței tranzacțiilor și diminuarea cheltuielilor aferente tranzacțiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul piețelor de capital împreună cu piețele de energie.

Totodată, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România.

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, OPCOM este membru al Asociației internaționale a burselor de energie (APEX, Association of Power Exchanges), Asociației burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), altor comitete și asociații naționale.

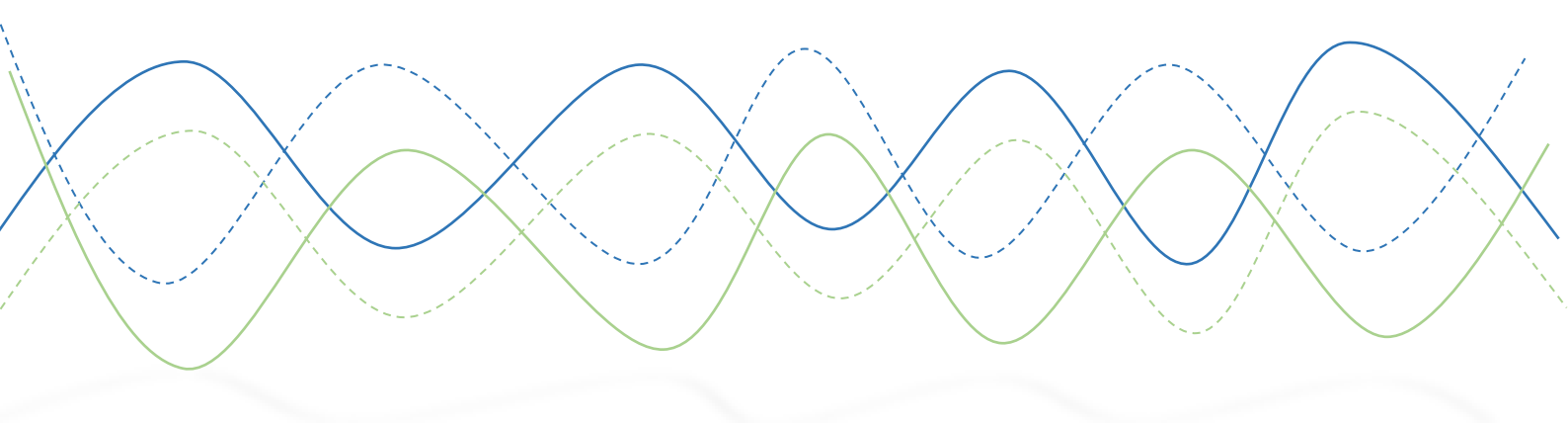
În același timp, în cadrul Proiectului de cuplare pe bază de fluxuri al regiunii, în data de 8 iunie 2022, cei 16 Operatori de Transport și Sistem (OTS) din Regiunea de calcul a capacității Core (Core CCR), împreună cu 10 Operatori ai Pieței de Energie Electrică Desemnați (OPEED), au inițiat cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri. De asemenea, ca parte a proiectului Core FB MC, a fost implementată și cuplarea pieței între Croația și Ungaria & Slovenia și Ungaria, contribuind la o cuplare a pieței europene mai completă și mai bine funcțională.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării preței unice de energie electrică, fiind deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzător profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2023 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

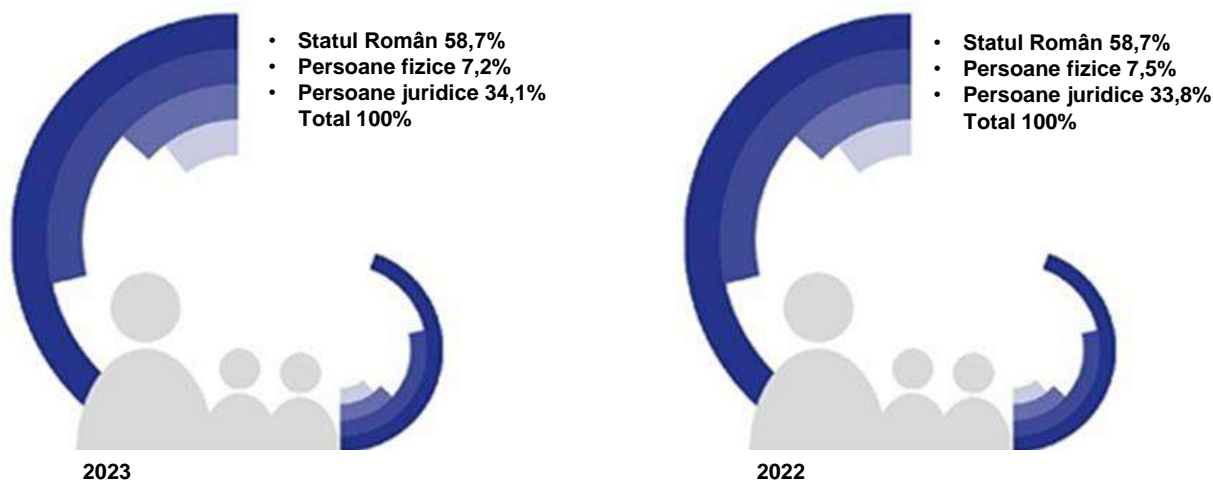
- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.



### 3. Transelectrica pe piața de capital

#### 3.1. Structura acționariatului

Figura 5: Evoluția structurii acționariatului 2023-2022



Compania garantează dreptul acționarilor la un tratament echitabil și la o corectă și completă informare asupra situației Companiei.

Toate acțiunile emise conferă deținătorilor drepturi egale și orice modificare a drepturilor conferite va fi supusă aprobării deținătorilor direct afectați, în adunarea specială a acestora.

Principalul acționar și deținător a 43.020.309 din totalul acțiunilor este Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului reprezentând un procent de 58,688%, restul de acțiuni, respectiv 30.282.833 reprezintă acțiuni liber tranzacționabile (free float).

La data de 31 decembrie 2023 cei doi acționari minoritari semnificativi sunt :

- Pavăl Holding SRL care deține **6,485%** din capitalul social al Companiei.
- NN Group N.V. care a devenit acționar minoritar semnificativ începând cu 11 aprilie 2019 și deține o participație de **5,467%**.

Tabel 1: Acțiuni Free Float

Acțiuni Free Float	31.12.2023	%
<b>Nerezidenți, din care</b>	<b>626.241</b>	<b>2,70%</b>
Persoane fizice	88.992	0,29%
Persoane juridice	537.249	1,77%
<b>Rezidenți, din care</b>	<b>29.656.592</b>	<b>97,93%</b>
Persoane fizice	5.201.163	17,18%
Persoane juridice	24.455.429	80,76%
<b>Total acțiuni</b>	<b>30.282.833</b>	<b>100%</b>

#### 3.2. Evoluție preț acțiune

Piața de capital din România este inclusă, începând cu 21 septembrie 2020, în indicii Piețelor Emergente, potrivit clasificării furnizorului global de indici FTSE Russell. Promovarea propriu-zisă la statutul de Piață Emergentă permite pieței de capital și economiei românești să absoarbă noi fonduri și transmite un semnal puternic către companiile private și de stat că pot crește semnificativ prin intermediul bursei.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Transelectrica este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

Acțiunile Companiei fac parte din indicele BET -indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri) și sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de Bursa de Valori București la categoria I, sub simbol TEL.

Indicii BVB reflectă evoluția prețurilor celor mai tranzacționate companii listate sau evoluția anumitor sectoare reprezentative, cum ar fi sectorul financiar sau sectorul energetic. Ca metodologie de calcul, toți indicii BVB sunt indici de preț ponderați cu capitalizarea free float-ului, cu limite maxime pentru ponderile societăților componente. Cu excepția indicilor BET-TR, BET-TRN, BET-XT-TR și BET-XT-TRN care sunt ajustați pentru dividende, ceilalți indici reflectă doar evoluția prețurilor de piață.

Transelectrica a împlinit 17 ani pe 29 august 2023 de la data listării la Bursa de Valori București în cadrul

programului “O piață puternică - Dezvoltarea pieței de capital”, fiind prima companie cu capital majoritar de stat listată.

Anul 2023 a debutat cu un preț de tranzacționare de 22,10 lei/acțiune, deschizând parcursul spre prețul maxim al perioadei de 30,60 lei/acțiune înregistrat în data de 03.10.2023, maxim istoric în perioada ultimilor 6 ani.

Prețul final al perioadei a adus acțiunilor TEL o creștere de 36,20%, randament superior indicilor BET (27,95%), BET-NG (26,81%) și Companiei o capitalizare bursieră de 2.206 mil lei.

Tranzacționarea acțiunilor TEL pe parcursul anului 2023 pe piața de capital din România a înregistrat 22.873 tranzacții cu un număr mediu de 92 tranzacții/zi și 3.560.982 acțiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 92.409 mii lei.

Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET, BET-NG, BET-TR, BET-XT, BET-XT-TR, BET-BK, BETPlus, BET-TRN, BET-XT-TRN, ROTX. Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

BET-XT-TRN, ROTX. Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital ce reflectă evoluția celor mai lichide 20 companii listate pe piața reglementată a BVB),
- indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energie și utilităților aferente listate pe piața reglementată a BVB).

Conform ultimei date de ajustare periodică înregistrată în data de 08.12.2023, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,39% în indicele BET și 2,57% în indicele BET-NG.

Pe plan internațional acțiunile TEL au fost promovate începând cu luna august 2023 în cadrul indicilor MSCI Frontier și MSCI România.

Evoluția acțiunii TEL în raport cu cei doi indici se regăsește prezentată în graficul alăturat:

Figura 6: TEL vs indici BVB 2023

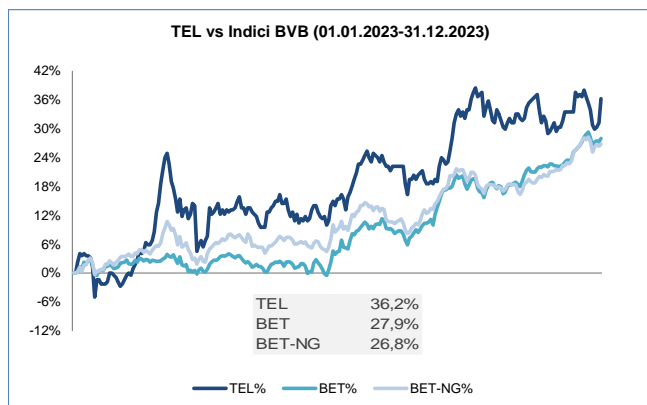
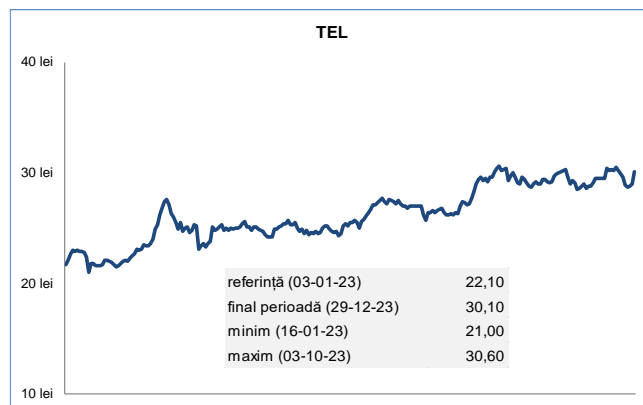


Figura 7: Evoluție preț acțiune TEL 2023



Tabel 2: Informații bursiere 2023 -2021

Indicator	2023	2022	2021
<b>Număr de acțiuni</b>	73.303.142	73.303.142	73.303.142
<b>Capitalizare bursieră (mil. lei)</b>	2.206	1.591	1.649
<b>Capitalizare bursieră (mil. euro)</b>	444	322	333
<b>Preț maxim (lei/acțiune)</b>	30,6	23,5	29,3
<b>Preț minim (lei/acțiune)</b>	21,0	16,9	20,7
<b>Preț la începutul anului (lei/acțiune)</b>	21,7	22,5	25,6
<b>Preț la sfârșitul anului (lei/acțiune)</b>	30,1	21,7	22,5
<b>Profit pe acțiune (lei/acțiune)</b>	2,91	7,02	0,01
<b>PER</b>	10,33	3,09	-
<b>P/BV</b>	0,43	0,41	0,49
<b>Dividend pe acțiune din rezultatul perioadei (lei)</b>	-	0,71	-
<b>Dividend pe acțiune din rezultatul reportat (lei)</b>	0,28	-	-
<b>Randamentul dividendului %</b>	0,93	3,27	-
<b>Free Float %</b>	41,31	41,31	41,31

Randamentul dividendului propus spre aprobare în Adunarea Generală a acționarilor a fost calculat utilizând ultimul preț al acțiunii din data de 31 decembrie a anului. Date identificare acțiuni: ISIN ROTSELACNOR9; Bloomberg TEL RO, Reuters ROTEL.BX

### 3.3. Dividende

Politica de dividend este opțiunea Companiei de a distribui dividende și/sau de a reinvesti profitul net.

În primul caz, se realizează remunerarea capitalurilor proprii, iar în al doilea caz se generează fonduri pentru autofinanțarea creșterii economice.

Alocarea unei cote mari din profitul net ca și dividend restrânge posibilitățile de autofinanțare a societății, ducând la creșterea gradului de îndatorare. Pe de altă parte, o societate care practică o politică de dividend caracterizată prin rată mare de distribuție a dividendului se bucură de aprecierea acțiunilor sale în piață, ceea ce are ca efect creșterea posibilităților de finanțare prin noi emisiuni de acțiuni.

Rata de distribuție dividende este stabilită anual de către acționarul majoritar, care aprobă în AGA modul de repartizare a profitului și valoarea dividendelor acordate.

Profitul contabil pe anul 2023 rămas după deducerea impozitului pe profit și repartizat pe destinațiile prevăzute în OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare, este 0.

Însă în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, doar acționarii CNTEE Transelectrica SA au

### 3.4. Rating

În data 29 noiembrie 2023 agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditorii, acordând calificativul Baa3 stabil (reconfirmarea calificativului din anul anterior). În evaluare, ratingul Companiei este situat la nivelul ratingului suveran (Baa3 stabil), recunoscându-se performanța financiară îmbunătățită și rezultatele operaționale solide ale Companiei. Astfel se pun premisele finanțării viitoare în condiții optime de cost a investițiilor asumate de către companie pentru finanțarea planului de investiții din cadrul Planului de dezvoltare RET 2022-2031.

prerogativa să adopte o hotărâre AGA având ca obiect redistribuirea sub formă de dividende a unei sume de bani din alte rezerve/rezultat raportat cu condiția ca aceasta să se încadreze contabil în soldul acestor conturi. Numai în momentul adoptării unei hotărâri AGA privind distribuirea sub formă de dividende a oricărei sume, Compania va deveni titulara unei obligații de plată certe, lichide și exigibile.

În acest sens, Compania a efectuat analiza financiară luând în calcul valoarea rezervelor aflate în capitalurile proprii, disponibilitățile bănești la dispoziția Companiei, asigurarea surselor de finanțare cu prioritate pentru angajamentele contractate în anii precedenți (obiective în continuare) și pentru obiectivele noi de investiții aprobate în PAI 2024, numerarul restricționat (sume aflate în tranzit în conturile Transelectrica în calitate de administrator al schemei pentru cogenerare) și costurile curente pentru **asigurare a funcționarii SEN în condiții de maximă siguranță**.

Urmare analizei financiare efectuate, a rezultat că suma ce poate fi repartizată către acționari din alte rezerve/rezultatul raportat neimpozabilă la modificarea destinației, este de 20.524.879,76 lei, ceea ce reprezintă un dividend brut de 0,28 lei/acțiune pentru toți acționarii.

La stabilirea valorii dividendelor brute convenite acționarilor se va ține cont de numărul de acțiuni existent la data întocmirii situațiilor financiare ale anului 2023, respectiv 73.303.412 acțiuni, iar dividendul brut pe acțiune va fi stabilit considerând două zecimale după virgula.

Transelectrica se află pentru al treilea an consecutiv în categoria de investment-grade Baa3 (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

Tabel 3: Rating Transelectrica

Agentie rating	2023	2022	2021
Moody's Investors Service	Baa3 stabil	Baa3 stabil	Baa3 stabil

### 3.5. Relația cu investitorii și părțile interesate

În contextul implementării regulilor și bunelor practici de guvernare corporativă, Transelectrica este angajată într-o comunicare activă cu acționarii și investitorii, utilizând în acest sens mai multe canale de comunicare și interfețe dedicate. Compania conștientizează responsabilitatea importantă ce îi revine prin prisma calității de societate tranzacționată public.

Diversitatea acționariatului și prezența în principalii indici publicați de BVB accentuează exigențele în materie de transparență, relevanță a informației și rapiditate în diseminarea acesteia, precum și menținerea unui dialog continuu cu publicul investitor.

Astfel, acționarii și investitorii au acces la informațiile relevante pentru decizia investițională prin accesarea secțiunii dedicate din cadrul paginii de internet a Transelectrica, secțiunea Relații Investitori (ședințele AGA cu materialele de interes ale punctelor de pe ordinea de zi, situații financiare, guvernare corporativă, rapoarte curente și prezentări periodice, informații despre dividende, etc), corespondență electronică scrisă și telefonică prin contacte dedicate.

De asemenea Compania menține contactul cu investitorii prin întâlniri directe trimestriale organizate periodic de Companie pentru prezentarea rezultatelor cu acționarii, investitorii, analiștii financiari și presa de specialitate în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională, în conformitate cu Calendarul anual de comunicare financiară diseminat la începutul fiecărui an calendaristic, întâlniri "one to one" la solicitarea investitorilor sau a brokerilor acestora și întâlniri prin participarea Companiei la evenimente dedicate investitorilor individuali sau investitorilor instituționali organizate de Bursa de Valori București sau de firmele de servicii de investiții financiare.

Principalele subiecte de interes abordate în cadrul întâlnirilor directe cu investitorii s-au axat pe:

- profilul general de business al Transelectrica, poziționarea Companiei în cadrul pieței/sectorului, cadrul de licențiere și concesionare a activelor rețelei de transport, portofoliul de activități desfășurate,
- rezultate financiare ale Companiei,
- dividend: politica generală, rata de distribuire din profit,

- cadrul de reglementare a tarifelor pentru cele două activități licențiate (transport și servicii de sistem).

Acțiunea Transelectrica este monitorizată de departamentele de research ale principalelor societăți de servicii de investiții financiare active pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București. Compania menține un contact cu analiștii societăților care dețin Transelectrica în portofoliul de research.

Pe parcursul anului 2023 reprezentanții Companiei au avut 4 întâlniri cu analiști financiari, consultanți de plasament, brokeri și investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare încheiate și raportate. Datele calendaristice pentru aceste evenimente au fost anunțate la începutul anului 2023 prin Calendarul de Comunicare Financiară al C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A., aprobat, și au avut loc după cum urmează:

Eveniment organizat	Data
Prezentarea rezultatelor financiare aferente anului 2022	24 martie 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului I 2023	15 mai 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente semestrului I 2023	16 august 2023
Prezentarea rezultatelor financiare aferente Trimestrului III 2023	14 noiembrie 2023

Totodată, reprezentanți ai Companiei au participat în luna martie 2023 la Londra, la conferința/eveniment organizată de Wood&Co and Bucharest Stock Exchange.

După experiența din perioada pandemiei de Covid-19, marea majoritate a acționarilor au ales să-și exercite dreptul de vot în Adunările generale ale acționarilor, utilizând buletinele de vot prin corespondență, ca alternativă de participare în mod direct sau prin reprezentant la sediul Companiei, accesând astfel căile de comunicare indirectă, respectiv fie prin poștă sau servicii de curierat (la adresa: București, Sector 3, str. Olteni nr. 2-4, clădirea „PLATINUM Center”), fie prin mijloace de comunicare electronice.

Acționarii CNTEE "Transelectrica" S.A. se bucură de un tratament egal, obțin în mod nediscriminatoriu informații relevante, în timp util despre evenimente importante din activitatea Companiei.



Informările periodice și cele continue asupra tuturor evenimentelor importante privitoare la activitatea proprie, inclusiv situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea acesteia sunt în concordanță cu legislația specifică pieței de capital.

În calitate sa de emitent de valori mobiliare pe piața reglementată a Bursei de Valori București, CNTEE "Transelectrica" S.A oferă acces la informații de interes public, transparență și responsabilitate față de acționari și persoanele interesate prin publicarea pe Website-ul Companiei, respectiv [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), a tuturor informațiilor relevante de natură a influența decizia de a investi.

Pentru anul 2024 Compania are ca obiectiv principal aplicarea celor mai bune practici în domeniu pentru a eficientiza comunicarea dintre companie și investitori pentru o poziționare cât mai sus în topul companiilor listate în ceea ce privește transparența și comunicarea în relația cu investitorii.



## 4. Managementul riscului

### 4.1. Politica privind managementul riscului

În cadrul Companiei este implementat Sistemul de Management Integrat al Riscurilor, impus de cerințele strategice privind siguranța și continuitatea în operare a SEN și reprezentând o condiție fundamentală pentru un control managerial intern sănătos. Compania abordează proactiv managementul riscului, Directoratul asigurându-se astfel, într-o manieră rezonabilă, că obiectivele vor fi atinse prin gestionarea posibilităților amenințări. În acest sens, se urmărește identificarea și tratarea pierderilor potențiale, înainte ca evenimentele ce ar putea avea impact negativ să aibă loc, cu pregătirea prealabilă a soluțiilor tehnice, operaționale și financiare specifice pentru a diminua sau contracara aceste eventuale pierderi.

Administrarea riscurilor de către Companie respectă cerințele legale și de reglementare în vigoare, de a avea capacitatea de control al riscului adecvate profilului de risc al Companiei, pentru identificarea, evaluarea, administrarea, monitorizarea, comunicarea, consultarea și raportarea riscurilor:

- Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Controlului intern managerial al entităților publice,
- cerințele Reglementatorului și alte cerințe derivate din calitatea de Companie listată la Bursa de Valori București sau impuse de agenții de rating ori auditori.

În anul 2023, s-a realizat și a fost aprobat de către Directoratul Companiei, *Registrul Riscurilor la nivel de Companie - 2023*, având ca scop minimizarea efectelor riscurilor semnificative la care este expusă Compania. *Registrul riscurilor* a fost întocmit în conformitate cu cerințele Standardului 8 *Managementul riscului*, din OSGG nr. 600/2018. Totodată, s-a realizat și a fost

aprobate de către Directorat *Planul de implementare a măsurilor de control pentru anul 2023*.

Întrucât activitatea de bază a Transelectrica, prin intermediul sucursalelor teritoriale de transport și DEN, este să asigure funcționarea continuă și conducerea operațională a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), potrivit normelor de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul tehnic al RET și a reglementărilor europene și naționale în vigoare, s-a acordat prioritate și atenție deosebită criteriilor de siguranță și sănătate ale angajaților, precum și continuității funcțiilor strategice pentru SEN, în calitate de operator de sistem și transportator al energiei electrice.

Acțiunile luate pentru ținerea sub control a riscurilor, în anul 2023 în principal, au diminuat probabilitatea de materializare și impactul riscului, față de nivelul riscurilor inerente.

Riscurile materializate au fost tratate în conformitate cu strategia adoptată, impusă de circumstanțele care au favorizat apariția riscului.

Stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor presupune:

- acceptarea riscului
- monitorizarea riscului
- tratarea riscului pentru eliminarea / diminuarea la un nivel acceptabil prin măsuri
- externalizarea riscului de exemplu contracte de asigurări

Strategiile de combatere a riscurilor au constat preponderent în:

- tratarea riscurilor semnificative în vederea diminuării la un nivel acceptabil și
- monitorizarea riscurilor semnificative.

### 4.2. Obiectivele Transelectrica privind managementul riscului

Directoratul Companiei urmărește menținerea continuității funcțiilor strategice de operator de sistem și transportator al energiei electrice în cadrul SEN al României, chiar și în circumstanțele cele mai nefavorabile.

Atât în mod direct, cât și prin implementarea la nivelul sucursalelor teritoriale de transport și filialelor, precum și prin transpunerea cerințelor aplicabile în contractele de servicii cu furnizorii specializați, politica Companiei are ca scop funcționarea în conformitate cu normele de calitate, securitate și eficiență prevăzute de Codul

Tehnic al RET și orice alte reglementări specifice aplicabile, cu accent pe respectarea criteriilor de siguranță și sănătate a angajaților, precum și asigurarea protecției și conservării proprietății și mediului.

Conducerea Companiei a stabilit următoarele obiective strategice în ceea ce privește managementul riscurilor:

- înțelegerea riscurilor la care este expusă Compania, a cauzelor, a posibilităților deviației de la buget și a costurilor acestora, precum și a

impactului asupra obiectivelor generale și specifice;

- menținerea unui mediu de lucru sigur pentru angajați;
- operarea echipamentelor și a instalațiilor în condiții de siguranță, fără pericole pentru terți și fără afectarea mediului înconjurător;
- implementarea măsurilor optime de control al riscurilor.

Obiectivele principale stabilite includ:

- îmbunătățirea profilului de risc al Companiei, prin administrarea procesului global de identificare, evaluare și monitorizare a riscurilor și de implementare a controlului necesar,
- eliminarea sau reducerea la minim a condițiilor și practicilor care pot conduce la neîndeplinirea indicatorilor de performanță, la întreruperea sau limitarea activității Companiei;

- reducerea costului total al riscului pentru a contribui la asigurarea resurselor financiare necesare cheltuielilor de operare, plății datoriilor și realizării investițiilor.

Activitățile Companiei sunt sensibile la condițiile economice generale, care pot influența cantitatea de energie electrică transportată și implicit veniturile și rezultatele operaționale. În plus, cererea pentru energie electrică și prețul acesteia depind de o varietate de factori asupra cărora Transelectrica nu are control, și anume:

- evoluții economice și politice la nivel global și regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- condițiile climatice;
- tarifele reglementate de ANRE pentru serviciile de transport și sistem;
- legile și reglementările existente.

### 4.3. Principalele riscuri identificate

Managementul riscului este parte integrantă a managementului Companiei și a proceselor de luare a deciziilor, contribuind la atingerea obiectivelor într-un grad mai mare, printr-o planificare mai exactă ținând cont de riscuri și prin măsurile de limitare și control a potențialelor efecte adverse asupra performanței financiare a Companiei datorate imprevizibilității mediului economic și financiar.

În procesul de actualizare a Registrului riscurilor s-a constatat menținerea expunerii la risc la nivelul anului anterior, riscurile reziduale, față de precedentă evaluare menținându-se în general la același nivel. Riscurile identificate în anii precedenți sunt ținute sub control corespunzător.

#### Riscuri tehnice și operaționale

Materializarea riscurilor de natură tehnică sau rezultate din nerespectarea procedurilor sau sistemelor existente, generate de comportamentul angajaților sau de evenimente externe – inclusiv hazard, ar putea influența negativ activitatea Companiei, reprezentând un obstacol în atingerea rezultatelor propuse și afectând totodată situația financiară a Companiei:

- pierderea stabilității SEN,
- avarii la instalații și echipamente; avarierea, indisponibilizarea instalațiilor și echipamentelor,
- disfuncționalități ale sistemelor și platformelor utilizate în conducerea operativă, comunicații și telecomunicații,
- indisponibilitatea datelor de măsurare, agregare pentru OPCOM / OPE,
- realizarea incompletă a Programului de Mentenanță RET,

- realizarea sub nivelele programate cantitative și calitative a programelor anuale de Investiții,
- neîndeplinirea condițiilor / cerințelor legale,

#### Riscuri financiare

Din punct de vedere al managementul riscului financiar, riscurile la care este expusă Compania, având cele mai semnificative efecte asupra rezultatelor financiare, decurg din instrumentele financiare: riscul de rată a dobânzii, riscul valutar, riscul de credit și riscul de lichiditate. Alte riscuri ce pot afecta performanța Companiei sunt: riscul privind prevederile din acordurile de finanțare, riscul deteriorării ratingului de credit, riscul de preț datorat imprevizibilității pieței de energie (care pot duce la creșteri semnificative de costuri asociate CPT).

Principalele riscuri pe care Compania le poate întâmpina în cadrul desfășurării activității sale sunt sumarizate în cele ce urmează:

#### Riscul de rată a dobânzii

Compania are încheiate contracte de creditare (pe termen lung și scurt) pentru finanțarea programelor de investiții și pentru susținerea activității operaționale.

Componenta variabilă a ratei de dobândă pentru creditele atrase de Companie poate influența deopotrivă fluxurile de numerar din activitatea operațională precum și profitabilitatea, dacă valorile acestor indici față de care rata de dobândă este calculată se modifică semnificativ.

Pe termen scurt, Transelectrica are contractate două linii de credit pentru finanțarea schemei de sprijin de tip

bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu o dobândă variabilă calculată în funcție de referința ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0%, respectiv o linie de credit pentru finanțarea activității curente, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Pe termen lung compania are contractate 2 împrumuturi cu dobândă fixă acordate de către Banca Europeană de Investiții (BEI) la data de 5 august 2010. Sumele datorate la 31 decembrie 2023 pentru împrumutul BEI sunt:

- împrumutul BEI 25709 - 4.814.814,90 EUR
- împrumutul BEI 25710 - 6.420.940,13 EUR.

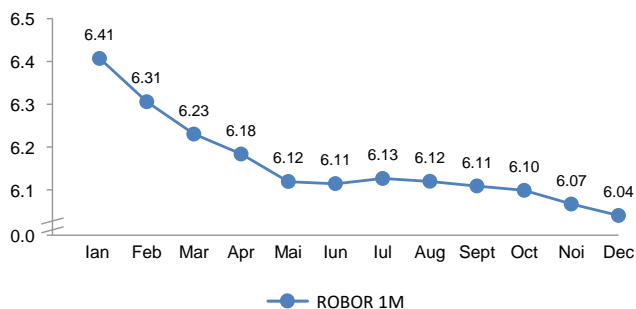
Având în vedere că împrumuturile pe termen lung contractate de către Companie, sunt cu dobândă fixă, putem afirma faptul că impactul acestui risc este scăzut.

Pe piața bancară națională, ROBOR la 1 lună, a cunoscut pe parcursul anului 2023 un trend descendent, ajungând de la o valoare maximă de 6.41% (ianuarie 2023) respectiv la un minim de 6.04% la decembrie 2023.

În anul 2023, față de anul anterior, ROBOR la 1 lună a înregistrat o creștere semnificativă, pe fondul crizei economice și a conflictului militar de la granița țării, și urmează trendul altor monede din zona.

În 2023 BNR a hotărât menținerea ratei dobânzii de politică monetară la nivelul de 7% pe an.

Figura 8: ROBOR 1M(%)



Ratele de dobândă de pe piața monetară națională au cunoscut în ultimele 12 luni un trend descendent, pe fondul excedentului de lichiditate din sistemul bancar, coroborat cu cererea mai scăzută de credite și a condițiilor mai restrictive asociate ofertei de credite.

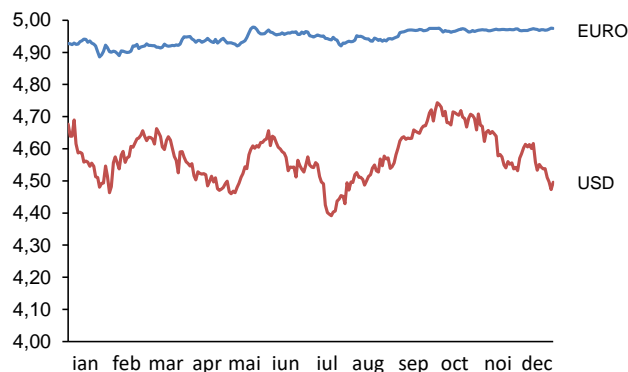
### Riscul valutar

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar provenit din reevaluarea activelor și pasivelor denominate în altă monedă.

Pe parcursul anului 2023, cursul valutar (euro) a înregistrat fluctuații medii lunare situate în intervalul - 0,37% și 0,5%, pe fondul evenimentelor ce au afectat economia globală.

În anul 2023, față de anul anterior, moneda națională s-a depreciat, în medie, față de euro cu 0.31%.

Figura 9: Evoluție curs valutar 2023



### Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania poate să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar. Prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei pot limita flexibilitatea financiară și operațională a acesteia.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea de resurse lichide suficiente pentru a putea onora obligațiile pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

Riscul de lichiditate este diminuat de introducerea în mixul de finanțare a Companiei a instrumentelor negarantate (împrumuturile negarantate oferite de instituțiile financiare internaționale), care reduc semnificativ dependența de limitările și constrângerile mediului bancar și nevoia de garantare a creditelor comerciale.

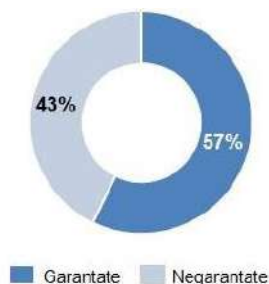
O altă componentă a riscului de lichiditate este reprezentată de costul de oportunitate al investițiilor financiare pentru excesul de lichidități pe care Compania îl poate avea la un moment dat.

În această privință, managementul Companiei a fost preocupat în permanență ca excesul de lichiditate să fie totuși investit în instrumente cu risc scăzut, dar cu randamente satisfăcătoare.

Pentru situațiile ce impun finanțarea capitalului de lucru, Compania apelează la credite pe termen scurt, sub forma liniilor de credit. La data prezentului raport, Compania are în derulare 2 linii de credit astfel 175 mil RON, a căror valabilitate expiră în luna martie 2024, existând demersuri de prelungire a acestora pentru o perioadă similară.

În perioada ianuarie-decembrie 2023, datorită soluțiilor găsite și măsurilor întreprinse la timp, Compania și-a respectat obligațiile financiare.

Figura 10: Structura datoriei în funcție de garanții la 31.12.2023



### Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară datorită incapacității sau refuzului unui partener contractual (client sau o contrapartidă la un instrument financiar) de a-și îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale, numerarul și echivalentele de numerar.

Acest risc este gestionat la nivelul Companiei prin monitorizarea solvabilității și rating-ului instituțiilor financiare la care Transelectrica are plasate instrumente financiare (numerar, depozite bancare), respectiv contractate credite.

Gestiunea trezoreriei imediate trebuie să urmărească realizarea unui echilibru între asigurarea lichidității pe termen scurt și profitabilitatea Companiei.

Pe de altă parte, marja de manevră pentru operaționalizarea unei politici orientate spre îmbunătățirea capitalului de lucru intern este limitată în mod semnificativ de natura restrictivă a cadrului de reglementare care guvernează majoritatea relațiilor contractuale și condițiilor asociate pentru Transelectrica pe piața de energie.

Practic, gradele de libertate exploatabile în scopul stabilirii și implementării unei politici de capital de lucru prin optimizarea perioadelor medii de încasare a creanțelor și a perioadelor medii de plată a furnizorilor, sunt limitate.

Acestea, se rezumă la tranzacțiile nereglementate pe piața de energie (achiziția CPT pe piața la termen, achiziția rezervelor de sistem în regim concurențial) și la tranzacțiile de procurare de servicii/lucrări/bunuri cu terții în afara pieței de energie.

Pentru combaterea unui posibil dezechilibru în asigurarea lichidității pe termen scurt, Transelectrica a apelat la finanțare pe termen scurt, prin contractarea de credite sub forma liniilor de credit revolving.

Măsurile interne utilizate de Companie pentru ținerea sub control și reducerea riscului de credit includ: diversificarea portofoliului de clienți, monitorizarea bonității clienților, precum și măsuri contractuale asigurătorii.

Riscul de neîncasare a acestor creanțe este relativ limitat, dată fiind structura portofoliului de clienți, monitorizarea încasării la termen a creanțelor și alte măsuri luate în vederea creșterii gradului de colectare, considerând rigorile cadrului contractual și reglementările ANRE aplicabile.

Totodată, Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către parteneri cu o solvabilitate solidă și un rating încadrat la categoria "investment grade și sunt incluse în contractele comerciale obligații de a constitui garanții financiare, care să acopere riscul de neplată. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare și includerea garanțiilor, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

În anul 2023, în relația cu clienții nu au fost întâmpinate probleme, facturile fiind încasate în termen sau cu mici decalaje nesemnificative.

### Riscul privind prevederile din acordurile de finanțare

Compania are contracte de finanțare încheiate cu instituții financiare internaționale (IFI) și bănci comerciale pentru finanțarea proiectelor de investiții și pentru susținerea unor activități operaționale, ca parte a obiectului de activitate. În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind: respectarea unor indicatori financiari, schimbări de control asupra Companiei, clauze tip pari passu etc.

Încălcarea acestor clauze, poate atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a creditului, unele credite având clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate. Până la această dată, Compania nu a primit nicio notificare de rambursare anticipată pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate.

Tabel 4: Structura datoriei pe termen lung \*

mil. lei	
<b>31 decembrie 2023</b> (echivalent mil lei)	56
<b>31 decembrie 2022</b> (echivalent mil lei)	79
<b>31 decembrie 2021</b> (echivalent mil lei)	103

\*Inclusiv porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung



### Riscul de neîncasare a garanțiilor în cadrul proiectelor de investiții

Acest risc se materializează prin neîncasarea sumelor de bani ca urmare a executării instrumentelor de garantare care au stat la baza garantării avansurilor primite de către executanți în cadrul proiectelor de investiții.

Principala cauză a acestui tip de risc rezultă din existența unor societăți bancare sau societăți de asigurări care oferă servicii de garantare fără a avea capacitatea financiară de a-și onora obligațiile asumate în cadrul instrumentelor de garantare emise.

La nivelul Companiei, strategia adoptată constă în solicitarea de daune interese de la executant și acționarea în instanță a societății care a emis instrumentul de garantare și care nu a procedat la restituirea către Companie a sumei solicitate prin executarea instrumentului de garantare.

### Riscuri strategice

- riscul de tarifare (preț) asociat cadrului de reglementare,
- riscul de volum,
- riscul de implementare coduri de rețea,
- risc de prognoză.

### Riscul de tarifare (preț) asociat cadrului de reglementare

Având în vedere statutul de monopol natural reglementat, riscul de preț asociat cadrului de reglementare este un factor important care poate afecta activitatea Companiei, cu impact negativ asupra rezultatelor operaționale, situației financiare și perspectivelor Companiei.

Riscul de preț are o componentă structurală, respectiv modalitatea de stabilire a tarifului (capacitatea de recuperare integrală și promptă a costurilor) și o componentă referitoare la transparența actului de reglementare și istoricul deciziilor de stabilire a tarifelor.

În ultimii ani s-a observat o îmbunătățire atât a capacității de recuperare a costurilor cât și a transparenței actului de reglementare (modul de calcul al tarifelor reglementate și comunicarea dintre Companie și Reglementator). Totuși, existența unui istoric mai vechi marcat de condiții de reglementare nefavorabile și de un grad insuficient de transparență în modul de stabilire a tarifelor menține acest risc de reglementare.

### Riscul de volum

Riscul de volum reprezintă o componentă importantă a riscului de reglementare.

Sistemul actual de tarifare este de tip monom (are o singură componentă tarifabilă: energia) și creează o expunere ridicată a veniturilor la volumul de energie vehiculat în rețea.

În condițiile în care baza de costuri aferentă activității de transport este preponderent fixă (costurile variabile reprezintă cca. 20% din totalul costurilor recunoscute, componenta majoritară de cca. 80% fiind determinată de costuri fixe de infrastructură: investiții, mentenanță, discrepanța creată între structura bazei de costuri și mecanismul generator de venituri poate conduce la deviații ample ale venitului față de venitul reglementat aprobat de ANRE.

Aceste deviații sunt corectate prin ajustări ex-post de tarif, apărând astfel riscul unor fluctuații importante ale venitului de la un an la altul cu transmiterea unei bune părți a acestei ajustări tarifare la nivelul profitului (baza de costuri fiind preponderent fixă).

ANRE a lansat un proiect de simulare a efectelor introducerii sistemului de tarifare de tip binom (sistem ce are două componente tarifabile: energie și putere). Simularea este în desfășurare, a fost realizată o primă etapă în intervalul 2017-2018 și se va continua cu a doua etapă, ANRE urmând să evalueze oportunitatea implementării acestui sistem tarifar pe baza rezultatelor simulării.

Sistemul de tarifare avut în vedere pentru implementare prezintă avantajul important al asigurării corelației între structura bazei de costuri (costuri fixe vs. costuri variabile) și structura mecanismului generator de venit (venituri fixe vs. venituri variabile). Prin implementarea sistemului tarifar binom riscul de volum va fi atenuat în mod substanțial.

Ca măsuri de control de atenuare a riscului se pot enumera: fundamentarea solidă, în limitele metodologiei aplicabile, a solicitărilor de includere în tarif a unor niveluri de costuri suficiente pentru acoperirea costurilor necesare derulării activităților reglementate; reacție rapidă la propunerile avansate de ANRE pentru modificarea cadrului de reglementare existent prin analizarea impactului implementării acestora asupra Companiei și propunerea ajustărilor necesare pentru protejarea intereselor Companiei.

### Riscul de implementarea codurilor de rețea

Având în vedere noutatea și complexitatea procesului de implementare la nivelul Companiei a prevederilor Regulamentelor europene privind codurile de rețea, riscul de implementare are o componentă legată de nerespectarea anumitor termene stabilite și o componentă referitoare la implementarea neconformă a anumitor prevederi din codurile de rețea.

Acest risc se poate materializa în rapoarte nefavorabile din partea ENTSO-E și ACER cu privire la

implementarea de către Companie a unor prevederi din cadrul codurilor de rețea. Ulterior, în funcție de gravitatea neconformității și lipsei unui feedback adecvat, se poate ajunge la inițierea de către Comisia Europeană a unor acțiuni de infrigement care se pot concretiza în penalizări de 10% din cifra de afaceri a Companiei.

### Riscuri asociate imprevizibilității Piețelor de Energie

- riscul de preț este un risc financiar cauzat de imprevizibilitatea pieței de energie, putând duce la creșteri de costuri asociate CPT
- risc de neîncasare – nerespectarea clauzelor contractuale
- riscul de contrapartidă - riscul de neîncasare a creanțelor (incapacitatea sau refuzul unui client de a-și îndeplini obligațiile contractuale)
- riscul de prognoză - risc de hazard, legat de evenimente externe (modificări neașteptate ale condițiilor atmosferice sau ale situațiilor din RET), care determină variația CPT.

### Riscuri legale

- riscuri legate de licențe, riscuri contractuale,
- amenzi de la autorități sau plăți compensatorii.

### Riscuri de legalitate rezultând din schimbările cadrului legal, politic, de reglementare, a mediului social sau politicilor interne ale Companiei

- neîndeplinirea condițiilor legale la nivelul Companiei,
- neapărarea drepturilor și a intereselor legitime ale Companiei,
- distorsiune: neinformarea privind nerespectarea legalității,
- riscuri legate de licențe, riscuri contractuale,
- riscuri apărute ca urmare a acțiunilor exercitate de către terți care au acționat Compania în judecată,
- riscuri apărute ca urmare a acțiunilor formulate pentru recuperarea unor prejudicii.

### Riscuri privind securitatea

breșe în asigurarea securității și a protecției infrastructurilor critice ICN/ICE și în asigurarea continuității activității în situații de urgență,

- neasigurarea securității informațiilor clasificate,
- neasigurarea securității și a protecției infrastructurilor cibernetice.

### Riscuri legate de personal și de mediu

- dificultăți în recrutarea, pregătirea profesională, deficit de personal cu pregătire de specialitate de calitate, motivarea personalului,
- nerealizarea în integralitate a Programului anual de întreținere, formare și perfecționare profesională

- afectarea stării de sănătate și securitate a personalului,
- neasigurarea protecției mediului, degajări, deversări de substanțe dăunătoare mediului înconjurător (fum, SF6, ulei, combustibili etc.)
- riscul uman determinat de erorile umane (erori survenite în interacțiunea om-calculator, repetabilitatea operațiunilor),
- poluarea mediului,
- gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor.

### Principalele riscuri și incertitudini 2023

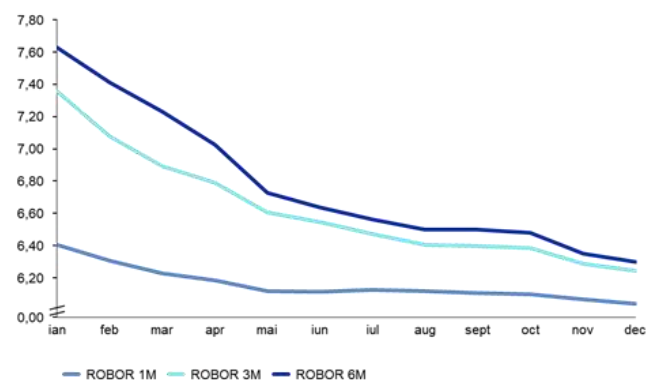
Analiza problemelor decizionale în condiții de risc implică o evaluare a alternativelor de decizie, a consecințelor lor, considerând că efectele deciziilor nu sunt cunoscute cu siguranță.

În aceste cazuri, cursul optim este acela care maximizează anticiparea, respectiv relevă valoarea probabilă sau anticipată a rezultatului.

Cunoașterea aprofundată a amenințărilor permite o prioritizare a acestora în funcție de eventualitatea materializării lor, de amploarea impactului asupra obiectivelor și de costurile pe care le presupun măsurile menite a reduce probabilitatea de apariție sau de a limita efectele nedorite.

La nivelul Companiei se analizează periodic și sistematic riscurile legate de desfășurarea activităților proprii, elaborându-se Registrul riscurilor identificate și Planul de implementare a măsurilor de control corespunzătoare în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, în conformitate cu prevederile legale.

Figura 11: Rate de referință an 2023



Printre elementele care pot afecta lichiditatea Companiei se numără:

#### ➤ fluctuația ratei dobânzii

În vederea limitării impactului fluctuației ratei dobânzii asupra lichidității Companiei, au fost contractate credite pe termen lung cu rată fixă a dobânzii și cu negocierea unor rate de dobândă avantajoase. Ratele de dobândă



de pe piața monetară națională au cunoscut în ultimele 12 luni un trend descendent, pe fondul excedentului de lichiditate din sistemul bancar, coroborat cu cererea mai scăzută de credite și a condițiilor mai restrictive asociate ofertei de credite.

#### ➤ variația cursului valutar

Riscul valutar exprimă o probabilitate de a înregistra pierderi din contractele comerciale internaționale sau din alte raporturi economice, din cauza modificării cursului de schimb al valutei în perioada dintre încheierea contractului și scadența acestuia.

O metodă prin care se pot evita astfel de efecte este reprezentată de înscrierea în contract a unei clauze valutare sau a unei clauze de revizuire a prețurilor. Aplicarea diferitelor măsuri extracontractuale pot scuti Compania de prezența efectelor negative.

Pentru limitarea impactului fluctuației cursului valutar, Compania negociază prin intermediul departamentului specializat, cele mai bune rate de schimb valutar.

Pentru onorarea obligațiilor în valută, Compania are deschise conturi în valută la bănci comerciale din cadrul sistemului bancar românesc.

Expunerea la riscul de curs valutar (datorat mai ales monedei EUR) nu este semnificativă, astfel Compania nu utilizează instrumente de acoperire de riscuri.

În contextul sporirii atractivității relative a plasamentelor în monedă națională, leul a manifestat o tendință de întărire în raport cu euro începând cu mijlocul lunii ianuarie 2023. Totodată, moneda națională a cunoscut în intervalul ianuarie-decembrie 2023 perioade de apreciere, ca urmare a evoluțiilor de pe piețele financiare internaționale.

#### ➤ prevederile din acordurile de finanțare

În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari (covenanți), schimbări de control asupra Companiei, clauze tip "pari passu", încălcarea acestor clauze putând atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a facilităților de finanțare.

Până la data acestui raport, nu au fost situații de neîncadrare în prevederile din acordurile de finanțare ale Companiei.

#### ➤ riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale

Lichiditatea Companiei ar putea fi afectată de penalizări cauzate de neconformități semnalate în cadrul activităților de control periodic din partea organelor abilitate (ANAF, CCR, MFP etc). Acest risc nu s-a materializat în perioada analizată.

- **nivelul fiscalității**, prevederile legii 296/2023 și ale OUG 115/2023 nu au avut impact asupra lichidității Companiei.

În concluzie, în perioada analizată, acest risc nu s-a materializat.

- **riscul de cash-flow** – acesta reprezintă riscul ca Transelectrica să nu-și poată onora obligațiile de plată la scadență. O politică prudentă de gestionare a riscului de cash-flow implică menținerea unui nivel suficient de numerar, echivalent de numerar și disponibilitate financiară prin facilități de credit contractate adecvat. Compania monitorizează nivelul intrărilor de numerar previzionate din încasarea creanțelor comerciale, precum și nivelul ieșirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale și a altor datorii.

Compania acordă atenție sporită gestiunii eficiente a trezoreriei, prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea, în caz de necesitate, de a apela la finanțări prin facilități de credit adecvate.

Pentru situațiile ce impun finanțarea capitalului de lucru, Compania apelează la credite pe termen scurt, sub forma liniilor de credit.

La data prezentului raport, Compania are în derulare 2 linii de credit de câte 175 mil lei, a căror valabilitate expiră în luna martie 2024

Alte riscuri ce pot influența performanța financiară a Companiei pot fi:

- **riscul deteriorării ratingului de credit** ca urmare a înrăutățirii indicatorilor financiari, climatului macroeconomic și politic sau/și înrăutățirii performanței financiare a Companiei.

Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creșterii costurilor de finanțare pe piața de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere volumul substanțial de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiții aferent următorilor ani.

În 2023, agenția de rating Moody's reconfirmă ratingul atribuit Companiei în anul 2022 (calificativul Baa3, perspectiva stabilă).

Cu toate acestea există riscul ca agențiile de rating să retrogradeze România (ratingul Companiei este puternic dependent de ratingul suveran) ca urmare a inflației accelerate, dar și a situației militare de la granițele țării.

- **riscul investițional** ca urmare a dificultăților financiare la nivelul filialelor cauzate atât de datoriile istorice, mediul concurențial.

Compania acordă importanța cuvenită analizei mediului de risc și identificării din timp a unor posibile riscuri adoptând un stil de management reactiv prin care implementează măsuri preventive luate în avans, menite să atenueze manifestarea riscurilor.

Totodată, revizuirea periodică a riscurilor, așa cum este prevăzută în standarde, conduce la realocări ale resurselor în concordanță cu modificarea ierarhiilor și, implicit, a priorităților.

Compania acordă o atenție sporită managementului trezoreriei prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență precum și deschidere în caz de necesitate pe partea de finanțare prin facilități de credit active.

Pe parcursul anului 2023, datorită soluțiilor găsite și măsurilor întreprinse la timp, Compania și-a respectat obligațiile financiare.

Companiile de transport energie împreună cu ENTSOE au publicat la sfârșitul anului 2022 un raport actualizat cu privire la perspectivele iernii 2022-2023 pe baza unor scenarii, luând în considerare situația critică față de iernile anterioare.

Scenariul de referință presupune: monitorizarea atentă a situației hidrologice, disponibilitatea nucleară scăzută (care poate adauga stres sistemelor energetice) și furnizarea de energie electrică care depinde în mare măsură de gaz în toate scenariile de iarnă.

Riscurile suplimentare identificate pentru sistemele țării pot fi:

- indisponibilitatea nucleară mai mare decât cea prevăzută, va avea un impact local dar puternic (de ex. Franța și sistemul Nordic),
- constrângeri suplimentare în furnizarea de combustibili cresc riscurile de adecvanță ale sistemelor (ex. Germania sau Polonia),
- trecerea de la încălzirea pe gaz la încălzirea electrică directă poate pune presiune pe anumite sisteme energetice și se poate crea indirect o cerere suplimentară de gaz pentru alimentarea cu energie electrică.

Se consideră conform raportului, că sistemele de stocare a energiei joacă un rol esențial pentru asigurarea securității energetice aferente fiecărei țări, iar fără o pregătire pentru iarna 2023/2024 în ceea ce

privește stocarea gazului, situația s-ar putea deteriora în anul 2024.

#### Informații relevante

Compania a menținut certificarea SMI, ca urmare a Auditului extern de Recertificare a Sistemului de Management Integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă), audit efectuat de echipa de audit SRAC CERT/ IQNet în perioada 24.07.2023 - 04.08.2023, în conformitate cu SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

#### Acțiuni stabilite pentru anul 2024

Pentru anul 2024 ca axe de progres, pentru eficientizarea procesului de gestiune a riscului, se urmărește:

- fundamentarea activităților / proiectelor propuse pentru includerea în programele anuale de investiții, achiziții și mentenanță să cuprindă și aspecte legate de managementul riscului, ce riscuri ale Companiei se diminuează și estimarea efectelor privind modificarea impactului și a probabilității de apariție a riscurilor respective; aceste aspecte vor fi cuprinse și în raportările privind realizarea programelor anuale,
- identificarea riscurilor semnificative, care nu pot fi manageriate prin activitățile de investiții, achiziții și mentenanță, riscuri pentru care trebuie întocmite planuri de măsuri privind monitorizarea, tratarea sau externalizarea acestora (împreună cu propunerile financiare aferente, dedicate special acestor activități),
- raportările (sinteza) privind modul de realizare a programelor anuale de investiții, achiziții și mentenanță să fie transmise, pentru urmărirea modului de ținere sub control a riscurilor,
- identificarea interdependențelor – ce alte entități organizatorice pot induce riscuri în activitatea unei entități organizatorice; ce alte entități organizatorice pot fi afectate în cazul materializării unor riscuri în activitatea unei entități organizatorice,
- corelarea procedurii operaționale și a celorlalte reglementări interne și utilizarea unei terminologii unitare, pentru a fi în concordanță modul de lucru actual, cu legislația în vigoare.

## 5. Resurse umane

Construirea unui viitor energetic durabil nu este o sarcină ușoară. Este esențial să avem alături oameni care își aduc expertiza și lucrează cu determinare, pasiune în fiecare etapă a activității pe care o desfășoară, de la faza de proiectare până la execuție, profesioniști capabili să transforme proiecte complexe în realitate.

Transelectrica consideră importantă necesitatea creării unui mediu de muncă atractiv, stabil și motivant, sigur și sănătos, cu obiectivul de a deveni un angajator atractiv al specialiștilor din domeniul energetic, un hub de gândire și acțiune strategică pentru dezvoltarea sectorului energetic românesc

Oamenii săi, într-un context de cultură organizațională și profesionalism, determină, pe termen lung, rezistența și vizibilitatea Companiei pe o piață a muncii dinamică și într-o continuă schimbare.



### Structura personalului

Compania recunoaște că salariații constituie resursa cea mai importantă pentru bunul mers al activității. În acest sens își propune ca prin politica de personal pe care o promovează să asigure cu prioritate dezvoltarea resursei umane, realizarea unui nivel de cointeresare materială și de motivare adecvat cerințelor actuale.

În perioada ultimilor ani, managementul resurselor umane a avut ca obiectiv principal creșterea gradului de implicare a personalului.

Potrivit licenței de funcționare, Transelectrica nu utilizează, de regulă, angajați în regim temporar. Exploatarea stațiilor electrice din RET și asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizează cu personal operațional organizat în program de tură permanentă.

Tabel 5: Numărul angajaților

An / indicator	2023	2022	2021
Numărul salariați	2.037	2.042	2.015

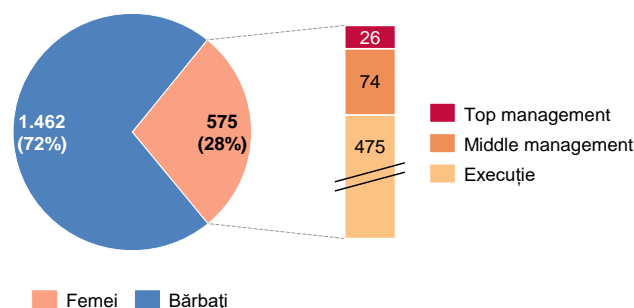
În anul curent, ponderea personalului cu studii superioare reprezintă 74% din total angajați, 26% fiind personal cu studii medii, în general cu profil electroenergetic.

Tabel 6: Număr personal după studii

Nivel de studii	2023	2022	2021
Superioare	1.510	1.463	1.325
Medii	527	578	688
Elementare	0	1	2
<b>TOTAL</b>	<b>2.037</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>

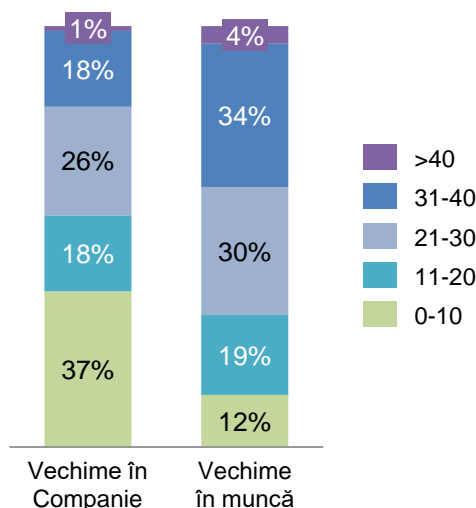
Analizând structura salariaților în funcție de sex, se constată că aproape trei sferturi din totalul angajaților sunt bărbați.

Figura 12: Structura personalului în funcție de sex 2023



Sub aspectul clasificării după gen, femeile reprezintă 28% din total personal iar aceasta structură este constantă în ultimii ani. Din cele 575 de femei care lucrau în Transelectrica la 31.12.2023, 26 ocupau poziții la nivel top management, iar 74 la nivel de middle management, reprezentând împreună 17% din personalul de sex feminin.

Figura 13: Număr angajați în funcție de grupele de vechime 2023



Tabel 7: Structura personalului pe categorii

Categoriile de personal	Număr salariați 2023	Număr salariați 2022	Număr salariați 2021
<b>Personal operativ și operațional (normat), din care:</b>	<b>1.404</b>	<b>1.392</b>	<b>1.390</b>
DEN	191	189	188
Personal exploatare din stații de transformare, centre de teleconducere și centre de exploatare	905	903	905
Personal admitere-recepție	111	112	111
Personal OMEPA direct implicat în activități productive – centre de exploatare, soluționare neconformități, sisteme teleconducere, relații participanți piață	45	43	43
Personal direct implicat în organizarea și monitorizarea activităților de exploatare stații	152	145	143
<b>Personal activități suport și management executiv</b>	<b>633</b>	<b>650</b>	<b>625</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2.037</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>

Domeniul operativ și operațional ocupă cea mai mare pondere în categoriile de personal, respectiv 69%. Dintre aceștia, cea mai mare concentrare o au angajații din exploatare într-o proporție de 64%.

Luând în considerare activitatea prestată de Companie, aceea de interes strategic, majoritatea angajaților au între 21 și 40 de ani de vechime în muncă, fiind angajați cu experiență ce aduc plusvaloare în cadrul Companiei.

Tabel 8: Structura salariaților pe vechime în muncă

Vechime în muncă [ani]	2023	2022	2021
0-10	251	262	283
11-20	388	390	377
21-30	619	636	618
31-40	693	671	644
>40	86	83	93
<b>TOTAL</b>	<b>2.037</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>

Cu privire la vechimea în muncă, un procent de 69% dintre angajați au o vechime în muncă de peste 20 de ani.

Tabel 9: Structura salariaților pe vechime în cadrul Companiei

Vechime Companie[ani]	2023	2022	2021
0-10	753	749	727
11-20	368	380	379
21-30	525	540	561
31-40	367	354	326
>40	24	19	22
<b>TOTAL</b>	<b>2.037</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>

Cu privire la activitatea desfășurată în cadrul Companiei, mai mult de jumătate din angajați au o

vechime de până în 20 de ani, proporția celor cu vechime de peste 20 de ani în Companie fiind constantă în ultimii ani, respectiv de 45% din total.

Personalul cu vârste de peste 40 de ani în anul 2023 reprezintă 79% din din totalul angajaților.

## 48 de ani

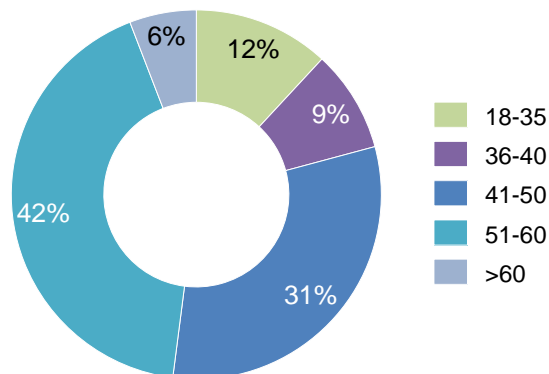
### Vârsta medie în anul 2023

În același timp, procentul salariaților, cu potențial de retenție și avansare, cu vârsta cuprinsă între 18 și 35 de ani reprezintă 12%.

Tabel 10: Structura salariaților pe categorii de vârstă

Vârsta [ani]	2023	2022	2021
18-35	242	264	275
36-40	182	184	196
41-50	636	662	681
51-60	858	819	747
>60	119	113	116
<b>TOTAL</b>	<b>2.037</b>	<b>2.042</b>	<b>2.015</b>

Figura 14: Structura personalului în funcție de vârstă 2023



Sectorul energetic se confruntă cu o lipsă de personal calificat în ultimii ani. Formarea unui energetician fiind una complexă, Compania acordă importanță formării continue la locul de muncă, dar și motivării și păstrării angajaților cu potențial ridicat.

De asemenea în ultimii ani s-au acordat burse private de studiu și realizat parteneriate cu Universitatea Politehnică București, în vederea sprijinirii tinerilor studenți în a practica în domeniul ales cu oportunitatea de a învăța și de a se familiariza cu domeniul de activitate al Companiei, iar la finalizarea studiilor având posibilitatea angajării pe o funcție corespunzătoare pregătirii profesionale, în măsura existenței locurilor vacante.

### 5.1. Instruire profesională

Scopul activităților de formare și perfecționare profesională în anul 2023 a fost acela de creștere a eficienței profesionale a angajaților, prin dobândirea, perfecționarea și diversificarea competențelor profesionale ale acestora, conducând astfel la creșterea performanțelor profesionale ale personalului Companiei.

Programul de formare profesională pentru anul 2023 a vizat dezvoltarea cunoștințelor, deprinderilor și aptitudinilor angajaților și creșterea competențelor profesionale a acestora, în vederea realizării performante a atribuțiilor profesionale și consolidarea sentimentului de încredere în competențele proprii, ceea ce determină creșterea satisfacției în muncă, deci și a motivării profesionale.

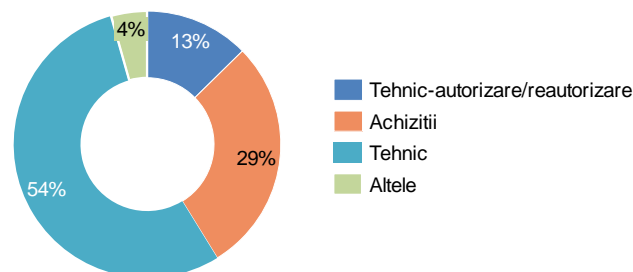
Aceste rezultate au putut fi atinse mai ales datorită faptului că programele de formare profesională au fost gândite și proiectate pe nevoi specifice (curricule personalizate, tematici adaptate nevoilor concrete identificate), pe categorii de angajați și pe niveluri de cunoștințe, obiectivele urmărite fiind de îmbunătățire a eficienței și eficacității profesionale, de creștere a încrederii în forțele și capacitățile proprii și nu în ultimul rând de oferire a unei perspective concrete și realiste în dezvoltarea carierei.

În anul 2023 din punct de vedere al participărilor la cursuri de dezvoltare continuă, formare și perfecționare profesională, au avut loc 183 de participări la cursuri externe și 1.612 participări la cursuri interne.

La instruirea profesională tehnică, din cadrul instruirii profesionale comasate, s-au înregistrat în anul 2023 în total 806 participări, salariații instruiți fiind: personal operativ, CTSI, personal din activitatea de admiteri recepții lucrări, precum și personal de conducere a stațiilor electrice (șefii de stații electrice).

De asemenea au fost organizate cursuri în domeniile: tehnic, achiziții, management integrat, mediu la care au participat 159 de persoane și cursuri necesare autorizării și reautorizării tehnice a unui număr de 23 participanți.

Figura 15: Distribuție participări la cursuri, pe domenii



Obiectivele prioritare cu privire la instruirea profesională, urmăresc îmbunătățirea rezultatelor profesionale ale angajaților, pentru a asigura performanța și eficiența activităților la nivelul impus de autoritatea de reglementare și de piața de energie.

Strategia sustenabilă cu privire la resursele umane are în vedere creșterea, dezvoltarea și diversificarea competențelor profesionale ale angajaților și de asemenea ține cont de necesitatea de a asigura desfășurarea eficientă a activității de formare profesională continuă a personalului.

### 5.2. Reprezentare sindicală

Compania și organizația sindicală se recunosc ca parteneri de dialog social permanent.

Angajații Companiei sunt afiliați la Sindicatul Transelectrica, care face parte din Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate UNIVERS, afiliată la rândul său la Blocul Național Sindical (BNS) iar la nivel internațional la Internaționala Serviciilor Publice (PSI) și la Federația Europeană a Sindicatelor din Serviciile Publice (EPSU).

În prezent, peste 98% din totalul salariaților sunt membri ai celor 11 sindicate legal constituite: unul la nivelul Executivului Companiei, unul la nivelul Unității Operaționale - Dispecerul Energetic Național și câte unul la nivelul fiecărei Sucursale Teritoriale de Transport, niciunul neîntrunind condițiile de reprezentativitate la nivel de unitate, conform Legii 367/2022, cu modificările și completările ulterioare.

În cadrul Contractului colectiv de muncă se reglementează raporturile individuale și colective de





muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea acestuia;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizarea;
- sănătatea și securitatea în muncă, condițiile de muncă;
- formarea profesională;
- protecția socială a salariaților și alte drepturi;
- drepturile și obligațiile ce decurg din raporturile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.

Pentru soluționarea problemelor ce pot apărea în aplicarea CCM în vigoare, pentru evitarea conflictelor de muncă, precum și pentru crearea cadrului organizatoric care să permită rămânerea într-un dialog permanent cu reprezentanții salariaților, părțile au convenit să se întâlnească ori de câte ori este necesar, în cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate, comisie mixtă care își desfășoară activitatea în conformitate cu regulamentul de funcționare propriu.

Obiectivul reprezentării sindicale pentru anul 2024 va fi demararea negocierii unui nou Contract Colectiv de Muncă menit să motiveze salariații și să stimuleze performanța Companiei, prin creșterea pachetului salarial și îmbunătățirea condițiilor de sănătate și securitate în muncă pentru salariați.

### 5.3. Responsabilitatea față de angajați

Obiectivul principal al Companiei în relația directă cu angajații o reprezintă asigurarea unui mediu de muncă sigur și sănătos, cu grijă pentru minimizarea impactului activităților specifice Companiei pe care le desfășoară asupra mediului și a reuserselor naturale.

În cazul unor afecțiuni grave, Compania oferă suport financiar angajaților pentru tratamente medicale speciale, program flexibil sau redus de muncă pe perioada recomandată de medic.



Activitatea de menținere și dezvoltare permanentă a Sistemului de Management Integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională reprezintă o prioritate de top a Companiei.

În anul 2023 asistența medicală de medicină a muncii în cadrul Companiei a fost și este realizată de către medicii de medicina muncii, din cabinetele medicale din Executiv și STT-urile Companiei.

Pentru a realiza obiectivele asumate, Compania, prin intermediul activităților specifice securității și sănătății în muncă, execută documentarea sistemului de management integrat prin actualizarea procedurilor operaționale, actualizarea/ elaborarea Instrucțiunii Proprii de Securitate a Muncii, a evaluărilor privind factorii de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru tot personalul Companiei, prin programe de instruire și conștientizare a salariaților, prin evaluarea nivelului de risc a locurilor de muncă și printr-un control periodic operațional care constă în principal în controlul operațional privind respectarea cerințelor legale și alte cerințe privind sănătatea și securitatea ocupațională.



Supravegherea stării de sănătate în anul 2023 a fost structurată după cum urmează:

- În primul semestru al anului 2023 s-a realizat controlul medical periodic al personalului operațional pentru lucrul în instalațiile electrice.
- În semestrul al doilea 2023 s-a efectuat controlul medical periodic al personalului neoperațional și controlul pentru personalul operațional care lucrează în condiții de izolare.

Programul de securitate și sănătate în muncă pe anul 2023 a fost realizat în proporție de 71% corespunzător valorii de 2.234 mii lei (446 mii euro).

Printre obiectivele vizate prin programele de securitate și sănătate în muncă la nivelul Companiei în anul 2023 se pot evidenția:

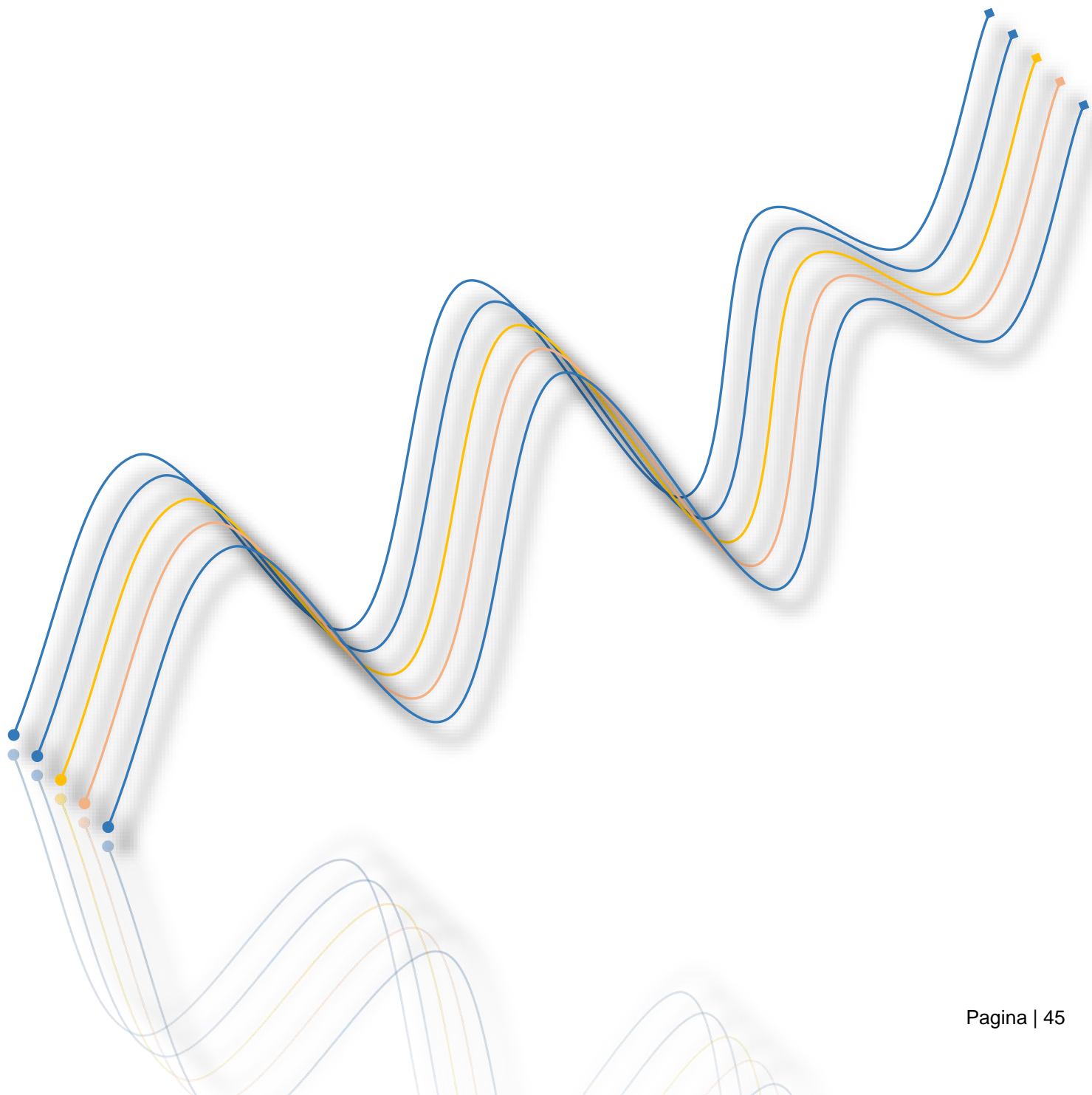
- aducerea instalațiilor la nivelul cerințelor de securitate și sănătate stabilite de instrucțiunile proprii de securitate a muncii, aliniate la cerințele europene. Aceste acțiuni au avut ca rezultat reducerea riscului de accidentare și îmbolnăvire profesională a personalului care își desfășoară activitatea în instalațiile Companiei;

- dotarea personalului Companiei cu echipamente individuale de protecție conform cerințelor instrucțiunilor proprii de securitate a muncii;
- asigurare/supraveghere permanentă a stării de sănătate a personalului, conform cerințelor din HG 355/2007;
- instruirea personalului privind riscurile de accidentare din instalațiile Companiei.

În anul 2023 s-a înregistrat un accident de muncă în care a fost implicat un lucrător din Companie.

Pentru îmbunătățirea eficacității sistemului de management integrat cu privire la sănătatea și securitatea operațională se au în vedere următoarele acțiuni pentru anul 2024:

- Continuarea acțiunii de reevaluare a factorilor de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională, pentru toate stațiile;
- Monitorizarea stării de sănătate a personalului cu boli cardio – vasculare (cu contraindicații de autorizare) și raportarea trimestrială;
- Consultarea în materie de sănătate și securitate în muncă a principalilor antreprenori generali, contractanți ai lucrărilor în instalațiile RET;
- Continuarea consultării în materie de sănătate și securitate în muncă a personalului propriu prin aplicarea de chestionare de evaluare a activității și de implementare a politicilor rezultate în urma consultărilor.



## 6. Activitatea de cercetare și inovare

### Descrierea activității de cercetare și inovare în anul 2023

Strategia în domeniul cercetării și inovării consolidează viziunea Companiei în ceea ce privește modernizarea rețelei electrice de transport, asigurând suportul necesar implementării priorităților care sunt cuprinse în Planul de dezvoltare susținând implementarea conceptului de digitalizare.

Principalele direcții prevăzute în Strategia Transelectrica în domeniul cercetării și inovării sunt:

- Inovarea reprezintă condiția de succes pentru îndeplinirea viziunii și misiunii Companiei.
- Inovarea va fi promovată prioritar pentru activitățile de bază ale Companiei aducând plusvaloare prin digitalizarea proceselor, îmbunătățirea serviciilor și creșterea competențelor personalului.
- Soluțiile, tehnologiile, sistemele și conceptele inovatoare necesare activităților cheie vor fi implementate generalizat în cadrul Companiei după:
  - testarea și validarea acestora în cadrul unor proiecte de tip „proiecte pilot”;
  - sau evaluarea critică a acestora în proiecte deja finalizate în alte organizații.
- Inovarea va fi motorul care va permite Companiei să implementeze conceptele „Organizație care învață” (Learning Organization).
- Inovarea și cercetarea vor susține ca obiectiv major „Digitalizarea”.
- Cercetarea în cadrul Companiei se va concentra pe dezvoltarea următorilor piloni:
  - parteneriate naționale și internaționale în domeniul cercetării fundamentale și cercetării tehnologice (observare principii de bază, formulare concepte privind tehnologiile, demonstrare experimentală concepte, validare tehnologii în laboratoare);
  - parteneriate cu furnizorii de soluții și echipamente pentru demonstrațiile de produs/tehnologie (validare tehnologii în medii relevante și medii operaționale);
  - parteneriate în cadrul unor proceduri concurențiale (pentru livrare și punere în funcțiune produse și soluții).
- Participarea personalului la evenimente care au o componentă importantă de inovare și cercetare atât în cadrul național cât și internațional (ex. ENTSO-E, CIGRE, congrese, mese rotunde,

simpozioane etc.) va include și desfășurarea proceselor de diseminare a cunoștințelor și elementelor de bună practică (knowledge sharing, spreading best practices etc.) în cadrul Companiei într-un mod integrat și reglementat.

- Structurarea obiectivelor generale și specifice se va face în raport cu metodologia promovată în cadrul strategiei ENTSO-E în domeniul cercetării și inovării.
- Strategia de cercetare și inovare în cadrul Companiei va respecta modelul de organizare centralizat (comitet de conducere, administrator strategie, procedurare procese, roluri bine definite, management bazat pe obiective).
- Finanțarea lucrărilor de cercetare și inovare va fi asigurată prioritar atât din surse proprii cât și din alte surse ajungând la nivelul grupului cel mai consistent al operatorilor de rețea europeni (ex. programe de finanțare nerambursabilă, subvenții, grant-uri, parteneriate etc.).

Obiectivele cuprinse în cadrul „Strategiei în domeniul cercetării și inovării” aduc plus valoare asupra următoarelor domenii:

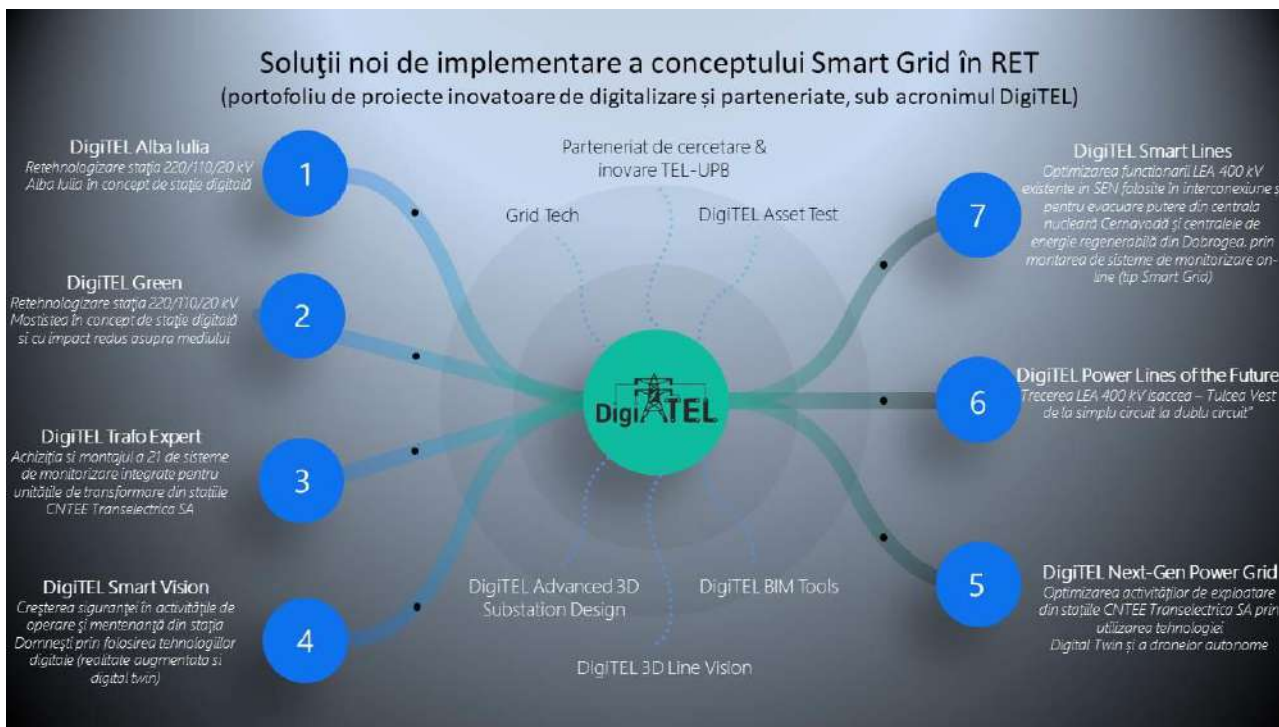
- viziunea strategică a Companiei;
- managementul activelor;
- îmbunătățirea indicatorilor de performanță;
- dezvoltarea capabilităților esențiale în operarea rețelei;
- valorificarea oportunităților de îmbunătățire a performanței Companiei;
- dezvoltarea competențelor pentru personalul Companiei;
- activitatea de mentenanță și exploatare;
- dezvoltarea parteneriatelor cu deținătorii de tehnologii și soluții.

De asemenea, strategia în domeniul cercetării și inovării asigură operaționalizarea viziunii tuturor părților interesate în sensul implementării unei infrastructuri flexibile, deschise și interoperabile în cadrul unui portofoliu digital în care procesele tradiționale, în principal cele manuale sunt eliminate sau digitalizate astfel încât informația să fie accesibilă în timp real.

## Transformarea digitală

Transformarea digitală din industria energetică va aduce noi provocări pentru echipele de management, specialiști din zona operațională și partenerii Companiei. Compania îndeplinește toate condițiile să

redevină o „Organizație care învață” dacă utilizează pe deplin potențialul noilor tehnologii în realizarea transformării digitale.



Pentru susținerea acestor obiective, a fost elaborat și aprobat Programul Privind Implementarea Conceptului De Transformare Digitală (2018-2027).

Acțiunile și activitățile cuprinse în portofoliul de inițiative din cadrul programului „Transformare digitală” (Digital Transformation) vizează creșterea performanțelor Companiei prin:

- inovare în procesele operaționale și manageriale;
- inovare prin introducerea de tehnologii digitale;
- inovare prin introducerea de noi concepte care vor transforma modelul de afacere al Companiei;
- dezvoltarea capacităților strategice ale Companiei (ex. personal, active strategice, structură, procese etc).

Strategia susține că Digitalizarea rețelei este o oportunitate clară pentru dezvoltarea și gestionarea eficiente a sistemului energetic, cu rentabilitate dovedită în ceea ce privește îmbunătățirea calității serviciilor și a costurilor de operare.

Există în vigoare următoarele documente tactice în domeniul digitalizării:

- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei;

- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a II-a - Concept – „Sistem de Informații Geografice și Sistem de Management al Întreruperilor;
- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a III-a - Concept „Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal”;
- Politica tehnică privind digitalizarea activelor în cadrul inițiativelor de modernizare din cadrul Companiei - Partea a IV-a - Concept “Centrul de Sănătate a Activelor RET”.

### Portofoliu de proiecte DigiTEL

#### DigiTEL Alba Iulia

În cadrul obiectivului de investiții „Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală” s-au definit următoarele obiecte:

- Retehnologizarea stației Alba Iulia. Se va implementa modulul de condiție tehnică în acord cu arhitectura de referință Smart Grid, pentru gestionarea activelor la nivelul stației Alba Iulia, denumit „Condition Monitoring System (CMS)”.



Rolul acestui modul este acela de a monitoriza „starea condiției tehnice” a echipamentelor de la nivelul stației Alba Iulia, pentru a detecta anticipat defecțiunile, cu scopul de a prelungi durata de viață a acestora.

- E-Mobility;
- Platforma de Învățare;
- Telecomunicații cu Hidroelectrică;
- Laboratorul Digital.

### DigiTEL Green

Proiectul pilot “DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului” reprezintă un proiect fanion la nivel de Companie în domeniul stațiilor electrice digitale și sustenabile.

Acesta reunește același set de tehnologii digitale care vor fi implementate prin intermediul proiectului pilot de stație digitală Alba Iulia și va extinde infrastructura creată prin intermediul acestuia.

Prin intermediul proiectului Mostiștea vor fi implementate în premieră în cadrul RET, tehnologia non-SF6 la nivelul aparatului primar, ce folosește gaze cu emisii reduse în proporție de 99% față de tehnologiile convenționale. Iar totodată, atât unitățile de transformare vor utiliza uleiuri naturale, în locul celor minerale, iar clădirile din cadrul stației vor fi eficiente energetic, de tipul nZEB. De asemenea, această retehnologizare va urmări principiile conceptului de economie circulară pe întreg lanțul de implementare, în vederea susținerii gradului de sustenabilitate al acesteia.

Pe lângă tehnologiile asociate conceptelor de stație digitală și sustenabilă, în cadrul proiectului Mostiștea vor fi implementate pentru prima dată în cadrul RET și tehnologii de asistență și supraveghere tehnică robotizată, utilizând sisteme de Inteligență Artificială prin intermediul roboților fizici și al dronelor.

### DigiTEL 3D LineVision

Proiectul, desfășurat cu forțe proprii, are drept scop testarea noilor tehnologii LiDAR (Light Detection and Ranging), RGB (Red, Green, Blue) și infraroșu precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii în cazul unei aplicări la scară largă în Rețeaua Electrică de Transport.

În prezent sunt realizate scanările pe LEA vizate de acest proiect.

### DigiTEL Smart Vision

Proiectul pilot „DigiTEL – Smart Vision” – Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale, își

propune implementarea tehnologiilor de Realitate Augmentată, Realitate Virtuală și Digital Twin la nivelul RET, pentru prima dată în mediul real de operare pe întregul set de echipamente și instalații al unei stații electrice.

Implementarea unui sistem de Realitate Augmentată în stația electrică 400/110/20 kV Domnești va conduce la reducerea riscului de erori umane printr-o asistență constantă în activitățile de exploatare ale echipamentelor și instalațiilor. Proiectul pilot se află în stadiul de execuție.

### DigiTEL Power Lines of the Future

Proiectul DigiTEL Power Lines of the Future va realiza trecerea de la simplu la dublu circuit a LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest utilizând stâlpi tubulari. La faza de proiectare se vor stabili cerințele tehnice pentru stâlpi, astfel încât aceștia să fie optimizați din punct de vedere al dimensiunilor și suprafețelor ocupate, și să aibă un design inovator, materiale sustenabile cu amprenta de carbon scăzută, design cu un aspect vizual inovator.

Construcția noi linii dublu circuit LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest se va realiza folosind amplasamentele existente ale stâlpilor aferenți liniei de simplu circuit, fără a fi necesară ocuparea de suprafețe de teren suplimentare pe majoritatea liniei.

### DigiTEL Smart Lines

Proiect DigiTEL Smart Lines – „Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid)” urmărește achiziția și montarea sistemelor de monitorizare on-line în vederea creșterii siguranței în funcționare a LEA, creștere ce se va realiza prin diagnoza și estimarea on-line a stării tehnice a liniilor electrice aeriene pe baza datelor achiziționate on-line și operaționalizarea conceptului Rating Dinamic - Dynamic Line Rating (DLR).

**Obiectivul DLR (Ratingului Dinamic)** este de a furniza Operatorului de Transport și Sistem informații precise și în timp real care să permită o mai bună utilizare a capacității de transport energie a LEA și mărirea acesteia funcție de condițiile meteo actuale, reducerea riscului și creșterea fiabilității și eficienței în funcționare a acesteia.

Obiectul proiectului îl constituie **23 linii electrice aeriene de 400 kV**, dintre care 13 linii de transport și de evacuare putere din Cernavodă și centralele de energie regenerabilă către zona Moldovei și București și 10 linii de interconexiune.



La momentul actual, proiectul se află la etapa de execuție, urmând a fi instalat sistemul de monitorizare pe prima LEA.

### DigiTEL Trafo Expert

Proiect presupune „Achiziția și montajul a 21 de sisteme de monitorizare integrate pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA”.

Printre beneficiile rezultate în urma executării proiectului sunt :

- creșterea intervalului de timp programat pentru execuția unora dintre lucrările de mentenanță preventivă la unitățile de transformare monitorizate și reducerea costurilor pe tipuri de intervenții;
- reducerea numărului de incidente prin anticiparea bazată pe date reale a vulnerabilităților schemei normale;

### DigiTEL Next-Gen Power Grid

Proiectul DigiTEL Next-Gen Power Grid – “Optimizarea activităților de exploatare din stațiile CNTEE Transelectrica SA prin utilizarea tehnologiei Digital Twin și a dronelor autonome” își propune în primă fază transformarea informațiilor nestructurate într-un activ digital inteligent. Operatorul de sistem va avea posibilitatea să vizualizeze, să construiască și să gestioneze sistemele electrice complexe, asigurând o funcționare sigură și eficientă pe tot parcursul ciclului de viață.

Pentru inspecțiile aeriene ale echipamentelor prezente în stațiile electrice din gestiunea Companiei vor fi achiziționate drone autonome, care vor permite identificarea potențialelor neconformități precum uzură, componente deteriorate sau creșterea necontrolată a vegetației. Acestea vor naviga prin terenuri complexe și vor ajunge în locuri dificil de accesat pentru operatorii umani, reducând semnificativ timpul și resursele necesare pentru inspecțiile periodice efectuate de personalul operativ.

În comparație cu abordările tradiționale de inspecție care pot presupune utilizarea elicopterelor, dronele

autonome au un impact mai scăzut asupra mediului, sunt mai eficiente din punct de vedere energetic și generează mai puține emisii.

### Acorduri de colaborare

#### DigiTEL – Advanced 3D Substation Design

Scopul acordului îl reprezintă colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Entegra GMBH (Primtech 3D), având drept scop principal testarea noilor tehnologii Digital Twin și Proiectare Digitală Avansată pentru stații electrice, precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii și soluții în cazul aplicării pe scară largă în Rețeaua Electrică de Transport din România.

#### DigiTEL – 3D Line Vision

Obiectul acestui acord este reprezentat de colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Skyline Drones SRL în scopul testării noilor tehnologii LiDAR.

#### DigiTEL BIM Tools

Acordul de colaborare în domeniul cercetării și inovării dintre CNTEE Transelectrica SA și TIAB SA are drept scop testarea și validarea unor inovații tehnice avansate în proiectarea digitală (ex. standardele BIM - Building Information Modelling) și Digital Twin pentru stațiile electrice, precum și evaluarea beneficiilor aduse de către aceste tehnologii și soluții în cazul unei aplicări la scară largă în Rețeaua Electrică de Transport.

#### DigiTEL – Asset Test

Acordul presupune colaborarea dintre CNTEE Transelectrica SA și Omicron GMBH (FirstTech) și are drept scop principal testarea noilor tehnologii de verificare și a noilor soluții de management al activelor, respectiv schimbul de know-how.

Acordul va genera o serie de beneficii importante pentru nivelul de cunoaștere al soluțiilor de testare a noilor tehnologii de verificare a echipamentelor energetice și a noilor soluții de management al activelor din domeniul energetic, precum și schimbul de know-how.

### Descrierea activității de cercetare și inovare pentru anul 2024

Obiectivele prevăzute a fi implementate în cadrul proiectelor fanion DigiTEL se referă la următoarele ținte:

- implementarea, testarea și validarea în cadrul proiectelor de modernizare a următoarelor concepte, metodologii, standarde și elemente de bună practică:
  - conceptul de monitorizare online a condiției tehnice pentru activele critice ale Companiei (ex. unități de transformare, linii electrice etc.)
  - managementul activelor;
  - Laborator de testare tehnologii digitale și dezvoltare competențe personal;
  - Centrul de sănătate a activelor RET;
  - Concept Sisteme GIS și OMS;
  - conceptul de sănătate active;
  - conceptul de indice de risc la activele RET;
  - metodologia de elaborare și implementare a conceptelor Smart Grid (ex. arhitecturi,

standarde de interoperabilitate, standarde de telecomunicații, interfețe clienți etc.);

- conceptul de E-learning;
- conceptul de Smart Building;
- *conceptul de Realitate Augmentată / Virtuală, Digital Twin*
- proiectare digitală avansată, scanare și modelare 3D;
- conceptul de "Camera de comandă a viitorului";
- conceptul de Building Information Modelling (BIM);
- stații electrice sustenabile;
- asistență tehnică de la distanță;
- asistență și supraveghere tehnică robotizată utilizând sisteme de Inteligență Artificială (roboți, drone);
- inspecția activelor RET utilizând tehnologiile LiDAR (Light Detection and Ranging), RGB (Red, Green, Blue), infraroșu;
- supraveghere automata utilizând drone autonome

- instruirea și certificarea personalului pentru dezvoltarea capabilităților strategice în domeniul digitalizării;
- definirea și implementarea proiectelor cu o mare componentă de inovare și învățare (ex. proiecte de stație digitală, proiecte de modernizare infrastructură IT&C, platforma de asset management, echipamente cu impact asupra mediului etc.);
- continuarea participării în cadrul proiectelor cu finanțare nerambursabilă pentru a pregăti condițiile adoptării de noi modele, concepte și metodologii în zona operațională sau enterprise a Companiei;
- dezvoltarea în continuare a parteneriatelor cu consultanții și cu furnizorii de soluții și servicii pentru înțelegerea noilor tendințe tehnologice și manageriale care pot influența în viitor performanța Companiei.

Proiectele pilot în cadrul cărora se vor testa conceptele și tehnologiile inovatoare propuse prin documentele strategice aprobate la nivelul Companiei sunt cele demarate sub acronimul DigiTEL.

### Planul Anual de Studii și Cercetare 2023

În vederea asigurării funcționării SEN în condiții de maximă siguranță și stabilitate, conform standardelor de calitate impuse prin licența de transport, Compania are nevoie de cercetări, studii suport și consultanță pentru fundamentarea deciziilor și pentru implementarea de tehnologii noi la nivelul celor întâlnite pe plan internațional și/sau specifice sistemului energetic românesc.

Transelectrica finanțează anual programe de studii și cercetări proprii. Studiile aprobate în cadrul Companiei și incluse în PASC 2023 au fost bine fundamentate și necesare pentru îndeplinirea următoarelor obiective:

- îndeplinirea cerințelor asociate cadrului de reglementare (ex. Licența ANRE nr.161, Legea 123/ 2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, Coduri tehnice, cadrul de reglementare asociat OTS etc.);
- fundamentarea deciziilor Companiei referitoare la:
  - determinarea prin postcalcul a pierderilor în rețeaua electrică de transport pentru trimestrul IV din 2022 și primele trimestre ale anului 2023;
  - bilanțul energetic pentru fiecare trimestru al anului 2023;
  - stabilirea efectului unor investiții în RET asupra CPT pentru primele trei trimestre din 2023;
  - promovarea investițiilor eficiente în RET;
  - promovarea unor practici eficiente pentru exploatarea și mentenanța RET;

- îmbunătățirea fundamentării deciziilor investiționale pe termen lung suport tehnic;
- estimarea inițială a necesarului de rezerve în SEN utilizând metode probabilistice;
- integrarea unui procent tot mai mari de surse regenerabile;
- Conducerea prin dispecer SEN și RET în condiții de eficiență și siguranță;
- Analiza detaliată și globală a capitolelor de cheltuieli asociate îndeplinirii rolului de OTS;
- Cunoașterea și adoptarea de metodologii, standard și elemente de bună practică pentru o eficientizare a viziunii strategice de dezvoltare a Companiei.

Necesitatea promovării lucrărilor din cadrul PASC 2023 a fost analizată atent prin prisma obligațiilor ce decurg din îndeplinirea rolului de OTS licențiat și a oportunităților de îmbunătățire a deciziilor referitoare la operaționalizarea viziunii Companiei în domeniul operării sistemului și managementului activelor.

Lucrările realizate prin Programul Anual de Studii și Cercetări 2023, sunt raportate anual la ANRE:

- Studiu multianual 2021 - 2023 postcalcul CPT, bilanțul energetic pe unități teritoriale de transport și în ansamblul RET, prognoza pierderilor de energie.
- Studiu privind realizarea Auditului energetic CNTEE TRANSELECTRICA SA, pe conturul

aferent consumului propriu tehnologic (CPT) din rețeaua electrică de transport (RET).

### Programul de Studii și Cercetări 2024

Programul Anual de Studii și Cercetări 2024 are în vedere abordarea studiilor care au la bază creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră respectiv integrarea resurselor regenerabile în acord cu prevederile PNIESC pentru anul 2030 unde puterea instalată în surse regenerabile trebuie să atingă capacitatea de 5.255 MW.

Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport (RET), în concordanță cu modelul elaborat de ENTSO-E la nivel european, urmărește evacuarea puterii din zonele de concentrare a SRE către zonele de consum, dezvoltarea regiunilor de pe teritoriul României în care RET este deficitară (de exemplu, regiunea nord-est), precum și creșterea capacității de interconexiune transfrontalieră.

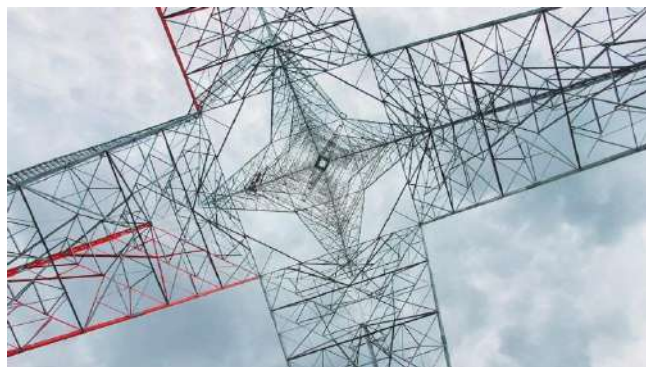
În vederea creșterii siguranței în funcționare a SEN în ipoteza instalării de noi surse de putere, în secțiunea S6 Compania își propune să analizeze oportunitatea realizării de soluții de dezvoltare a rețelei de transport a energiei electrice în curent continuu.

Astfel se poate înlocui construcția mai multor LEA 400 kV în curent alternativ, necesare transportului energiei electrice produse în zonele excedentare, transportul pe distanțe mari și injecția ei în rețeaua de curent alternativ în zonele deficitare.

Se vor analiza regimuri staționare pentru scenariile de producție și consum considerate probabile, se vor identifica și se vor propune soluții în curent continuu pentru creșterea capacității de evacuare din S6 în plus, față de cea adusă de proiectele deja cuprinse în Planul de dezvoltare RET aprobat.

Secțiunea 6 a devenit puternic excedentară din punct de vedere al producției de energie electrică, ca urmare

a modificărilor survenite în ultimii ani prin racordarea la SEN a numeroase CEE din zonele Dobrogea, Brăila și Galați. Conform datelor prezentate în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) ținta pentru anul 2030 privind puterea instalată în surse regenerabile este de 5.255 MW pentru CEE.



Se estimează că o mare parte din sursele eoliene prognozate să apară vor fi localizate în Dobrogea.

În momentul actual, în perioadele cu vânt, LEA din S6 sunt încărcate la maxim și uneori pentru respectarea criteriului N-1, sunt necesare reduceri de putere, pe congestie de rețea, rezultând cheltuieli suplimentare.

O parte din aceste LEA au secțiuni diferite ceea ce contribuie la ștrangularea puterii.

În acest sens se impune o analiză atentă asupra uniformizării secțiunii LEA sau chiar schimbarea conductoarelor active cu conductoare active de ultimă generație cu capacitate mărită de transport al energiei electrice.

### Activități conexe activității de cercetare și inovare

În cadrul Companiei sunt importante dezvoltarea cunoașterii și promovarea tehnologiilor și soluțiilor noi din domeniul energetic, care au evoluat și progresează semnificativ în ultimii ani, atât în ceea ce privește conceptele și soluțiile, cât și echipamentele. Astfel, Transelectrica, a devenit partener în diferite proiecte finanțate, prin care poate aduce contribuții importante ca și OTS în această zonă geografică a Europei și pentru îndeplinirea aspectelor menționate anterior. În cadrul acestor parteneriate sunt încasate venituri pe alte tipuri de activități prin contribuția experților Companiei. Compania poate desfășura activități în gestionarea proiectelor finanțate prin fonduri Europene

nerambursabile, pe diferite axe, care coincid cu ariile de activitate ale Companiei.

Din partea Companiei există reprezentanți cu activitate permanentă în cadrul RDIC - Research, Development and Innovation Committee (ENTSO-E). Rolul RDIC și al grupurilor sale de lucru este:

- Să se asigure că interesele OTS din domeniul cercetării și dezvoltării sunt adresate în mod corespunzător părților interesate relevante;
- De a facilita activitatea de cercetare și dezvoltare între OTS
- Să ofere sprijin cuprinzător și o viziune construită reciproc asupra activităților de cercetare și

dezvoltare ale comitetelor ENTSO-E și ale altor părți interesate

- Să promoveze conceptele, metodele și tehnologiile de cercetare și dezvoltare care vor compune și vor conduce sistemele energetice în viitor
- Să susțină activitățile legate de standardizare și interoperabilitate.
- De asemenea, în cadrul RDIC există 6 grupe de lucru cu membrii din partea Transelectrica:
  - WG1 Assets and Technologies;
  - WG2 Security and System operation of tomorrow;
  - WG3 Flexibility and Markets;
  - WG4 Future of energy systems;
  - WG5 Digital & Communication;
  - Research, Development and Innovation Planning.



## 7. Perspective și provocări

Energia electrică ca sursă energetică a viitorului este în continuă dezvoltare a ecosistemului ce va gravita în jurul energiei verzi, la momentul actual aflându-ne într-o perioadă de tranziție în care segmentul energetic prezintă un interes major la nivel mondial și cu precădere la nivel național unde investiții în sistemul energetic sunt în plină desfășurare.

În România, abordarea pentru accelerarea tranziției către energia verde este transpusă prin Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 și respectiv, prin PNRR - Planul Național de Redresare și Reziliență.

Transelectrica face parte din acest ecosistem fiind o companie de interes strategic în România, indispensabilă pentru buna funcționare a sistemului energetic și unic operator al rețelei de transport al energiei electrice, parte a piețelor de energie electrică cuplate la nivel european.

Conform reglementărilor europene intrate în vigoare, tendința fundamentală este aceea a coordonării operaționale la nivel european și regional, prin instituirea a numeroase organisme de coordonare la nivel ENTSO-E și la nivel regional, care necesită implicarea tuturor operatorilor de transport și sistem, precum și elaborarea unor metodologii și seturi de proceduri, acorduri operaționale sau acorduri de servicii, precum și dezvoltarea de instrumente informatice și de comunicare comune.

Anul 2023 a fost un an productiv pentru sistemul energetic românesc care a reușit să-și crească producția națională netă cu 3% în concordanță cu tendința de scădere a consumului, fapt ce a dus la clasarea României drept exportator net de energie.

Pentru următorii 10 ani Compania urmărește un program complex de investiții care prevede consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, concomitent cu integrarea noilor tehnologii (ex.LiDAR, RGB) ceea ce va genera pe de o parte creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

Planul de acțiune cu privire la creșterea capacității transfrontaliere implică pentru perioada următoare realizarea anumitor proiecte incluse în Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport, având ca efect eliminarea congestiilor structurale prevăzute și creșterea capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier.

În vederea dezvoltării infrastructurii energetice naționale, Conducerea Transelectrica a semnat într-un cadru oficial în data de 10 octombrie 2022, la Guvernul României, nouă contracte de finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare, în valoare de 424 de milioane de euro și în data de 20 februarie 2024, Compania semnând cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea „Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

Nivelul ridicat al acestor finanțări din fonduri nerambursabile, va avea efect pozitiv asupra profitabilității Companiei pe termen lung. Totodată, finanțarea obiectivelor de investiții prin fonduri nerambursabile, asigură creșterea indicatorilor de lichiditate ai Companiei.

Beneficiile realizării acestor investiții vor materializa indicatori relevanți precum: creșterea capacității de transport a RET cu aproximativ 1700 MW, construirea a circa 480 de kilometri de noi linii electrice aeriene, extinderea a 5 stații electrice cu nivelul de tensiune de 400 kV, retehnologizarea în concept digital – în premieră pentru România – a Stației Alba Iulia, creșterea capacității de interconexiune cu 600 MW (cumulat pe granițele cu Serbia și Ungaria), implementarea sistemelor de monitorizare a calității energiei electrice în 15 stații, precum și optimizarea și monitorizarea liniilor electrice aeriene prin sisteme digitale.

De asemenea Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, în scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA.

Miza investițiilor în vederea creșterii gradului de flexibilitate pentru realizarea obiectivelor în materie de climă și energie este o preocupare continuă. Prin creșterea capacității de transport apare și creșterea flexibilității sistemului precum și integrarea unor surse de producere cu costuri mai mici.

Pentru anul 2024 un impact semnificativ în rezultatele financiare ale Companiei pot avea: climatul macroeconomic și financiar internațional, mix-ul intern de politici economice, energetice și de mediu și tensiunile geo-politice generate de situația din Ucraina. În calitate de vecini ai Ucrainei și ai Republicii Moldova avem un rol activ esențial în stabilirea și implementarea



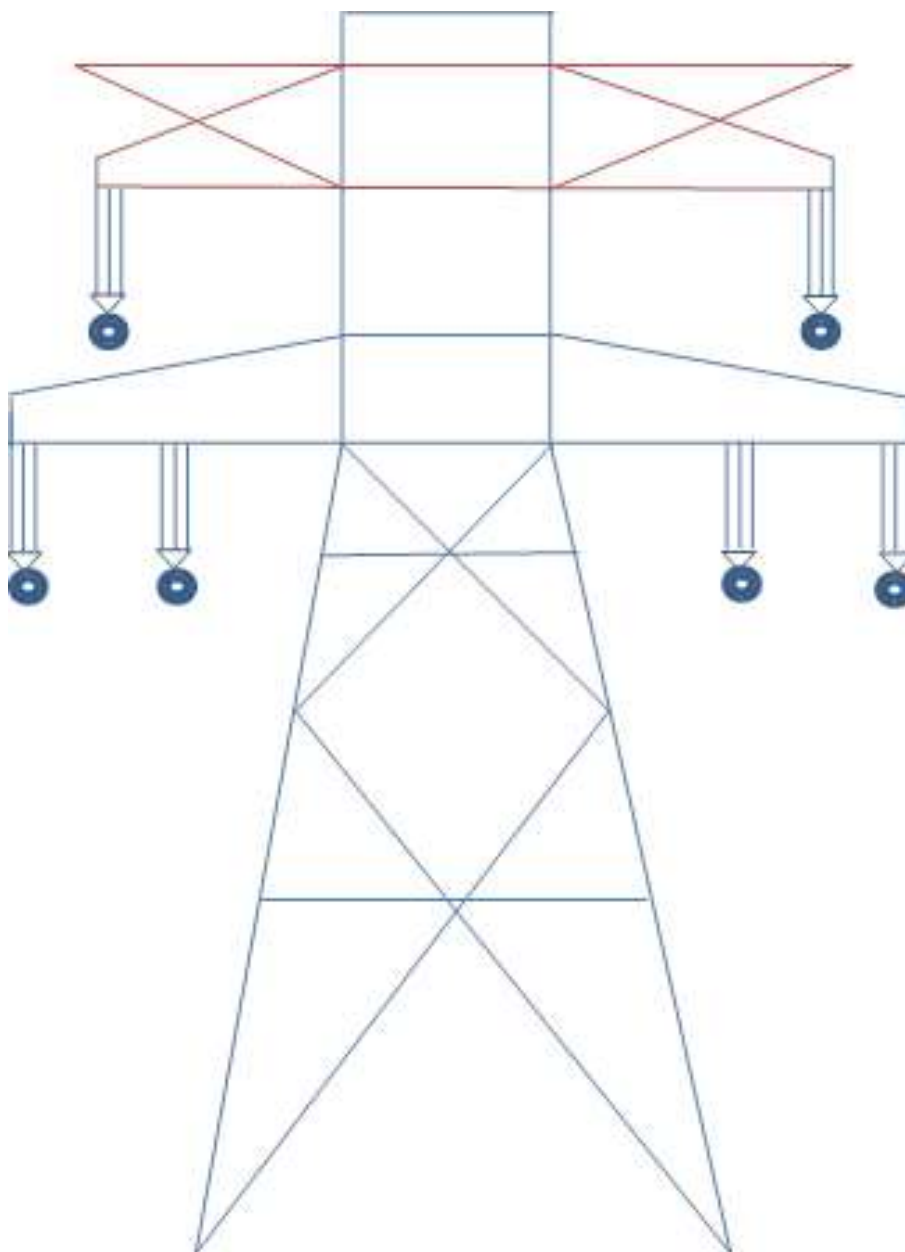
procedurilor care decurg din funcționarea interconectată a SE Ucraina și SE Republica Moldova la sistemul energetic European.

Compania acordă importanță implementării proiectelor de interes comun în eforturile de consolidare a securității energetice în extremitatea estică a rețelei interconectate europene, în contextul sincronizării sistemelor Ucrainei și Republicii Moldova, cum ar fi:

- Importanța cyber security în asigurarea rețelelor energetice inteligente,
- metode de accelerare a atingerii țintei stabilite de Green Deal de decarbonizare totală până în 2050,

- importanța rețelelor energetice în ceea ce privește accelerarea dezvoltării RES-urilor (surse de energie regenerabilă).

Totodată Transelectrica susține proactiv domeniul educației din România prin continuarea procesului de acordare de burse de studiu studenților facultăților tehnice în domeniile energetică, electrotehnică, automată și calculatoare, astfel asigurând începutul unei cariere profesionale motivante și oportună în cadrul Companiei.





# Raport Operațional



## 8. Date operaționale

### 8.1. Configurarea rețelei

Rețeaua electrică de transport ("RET") este rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV și este constituită din ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere, control și protecție a acestora, stații electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele.

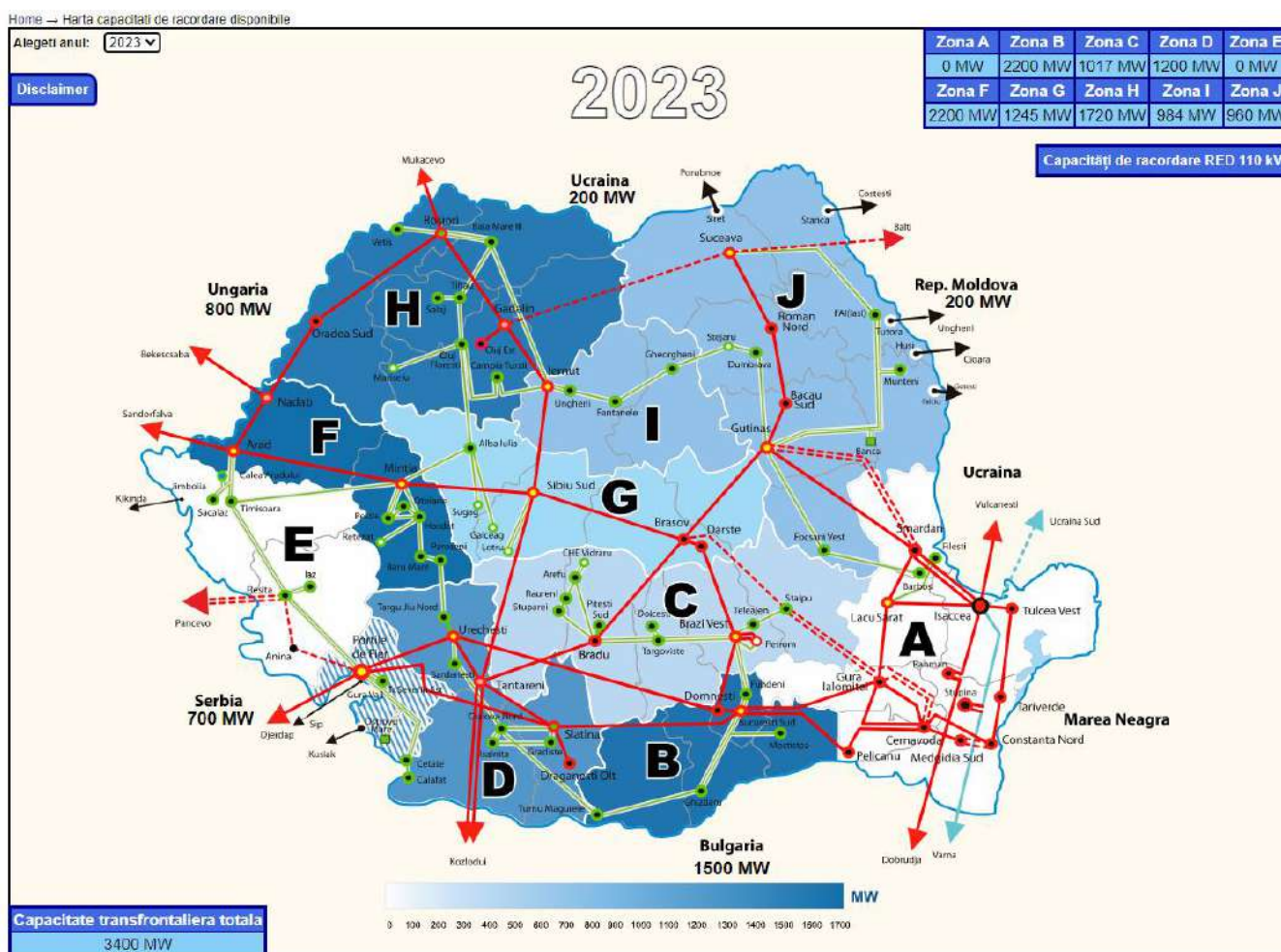
RET realizează interconectarea între producători, rețelele de distribuție, consumatorii mari și sistemele electroenergetice învecinate.

În contextul preocupării generale atât la nivel european, cât și la nivel național privind realizarea tranziției către o economie fără emisii de carbon, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA își orientează acțiunile spre dezvoltarea infrastructurii energetice în sensul creșterii capacității de integrare a noilor unități de producție.

Pentru a facilita conturarea unui mediu predictibil în sfera investițiilor pentru generarea energiei electrice, operatorul național de transport și sistem pune la dispoziția publicului interesat date referitoare la capacitatea rețelei de transport de a racorda unități noi de producție, în funcție de regiuni diferite ale țării.

Astfel aceste informații sunt accesibile pe website-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) în formatul unei hărți interactive, care vizează anul 2023, precum și previziunile anilor 2025 și 2030, raportate la evoluțiile proiectelor de dezvoltare și consolidare a infrastructurii energetice de transport. Datele sunt prezentate pentru 10 regiuni ale țării, cu referire inclusiv la cererile de racordare existente, aflate în diferite etape de prelucrare, și vor fi actualizate în permanență.

Figura 16: Harta capacității de racordare la RET



Demersul de transparentizare inițiat de Transelectrica vine în întâmpinarea aplicării prevederilor proiectului de ordin al ANRE privind publicarea datelor despre

capacitatea de instalare și racordare la rețea a unităților de generare a energiei electrice.



O bună parte a liniilor electrice aeriene ("LEA") și a stațiilor electrice de transformare ce alcătuiesc RET a fost construită în anii 1960-1980, la nivelul tehnologic al acelor ani.

Volumul capacităților energetice, conform licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, a serviciului de sistem este cel prezentat în tabelul alăturat:

Tabel 11: Volumul capacităților energetice

Tensiunea (kV)	Stații (nr.)	Puterea instalată (MVA)	LEA (km)
400	39	22.224	4.984,65
220	42	14.283	3.876,14
750	-	-	3,11
110	-	-	40,42*
<b>Total</b>	<b>81</b>	<b>36.507</b>	<b>8.904,32</b>

\*(LEA de interconexiune cu statele vecine)

Notă: În cazul stațiilor electrice s-a luat în considerare tensiunea superioară.

Compania urmărește menținerea, în condiții de eficiență economică, a calității serviciului de transport și de sistem și a siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național, în conformitate cu reglementările în vigoare și cu standardele asumate în comun, la nivel european.

Integrarea în SEN a producției din resurse regenerabile, în special centralele electrice eoline și cele fotovoltaice, atât sub forma producției distribuite și dispersate la nivelul RED, cât și prin apariția unor centrale de foarte mare putere (ordinul sutelor de MW) racordate direct în RET- conduce la necesitatea de acțiuni complexe de integrare a acestor centrale în

sistemul EMS/SCADA-DEN, atât ca surse dispecerizabile distribuite cât și ca surse mari concentrate, fapt care va impune dimensionarea corespunzătoare a echipamentelor hardware pentru asigurarea achiziției și prelucrării unui volum foarte mare de date.

Caracterul specific al acestui tip de producție, dat de gradul ridicat de variabilitate cu implicațiile inerente asupra rezervelor de putere la nivel SEN și de modul de operare în piața de echilibrare, impun integrarea acestor surse la un nivel corespunzător în sistemul EMS/ASCADA și asigurarea monitorizării și a managementului energetic specific (prin funcții și aplicații EMS dedicate, cum ar fi cele de prognoză sau de control centralizat). Sunt deja adoptate soluții integrate de comunicare între platforma DEC și sistemele de comandă-control și de management energetic al CEE și CFE.

Astfel, sistemul EMS/SCADA-DEN a fost reabilitat funcțional și modernizat pentru a satisface cerințele funcționale și de securitate informaționale contemporane.

De asemenea, pentru a păstra adecvarea rețelei astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul de energie electrică prognozată a fi produsă, importată, exportată și tranzitată în condițiile modificărilor survenite, au fost incluse în Planul de dezvoltare a RET pe zece ani și se vor realiza două categorii de investiții:

- re tehnologizarea stațiilor existente;
- extinderea RET prin construcția de linii noi, creșterea capacității de transport a liniilor existente, extinderea stațiilor existente și creșterea capacității de transformare în stații.

## 8.2. Date operaționale selectate

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului electroenergetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în Codul tehnic al RET.

De asemenea, pentru echilibrarea în timp real a producției cu consumul, Compania utilizează mecanismele pieței de echilibrare.

Conducerea operativă a SEN este asigurată de:

- Dispeceratul Energetic Național
- 5 Dispecerate Teritoriale: București, Bacău, Cluj, Craiova, Timișoara

### Balanța energetică SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în anul 2023, s-au înregistrat scăderi ale consumului intern net<sup>1</sup> cu 5% față de aceeași perioadă a anului precedent, iar comparativ cu anul 2021 scăderea fiind în procent de 12%.

Producția netă de energie, a înregistrat comparativ cu anul 2022 creștere în procent de 3% (comparativ cu 2021, scădere în procent de 3%).

Schimburile fizice transfrontaliere de export au înregistrat în anul 2023 o creștere de 42% față de anul 2022, (115% față de anul 2021) iar fluxurile

<sup>1</sup>valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include

pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj

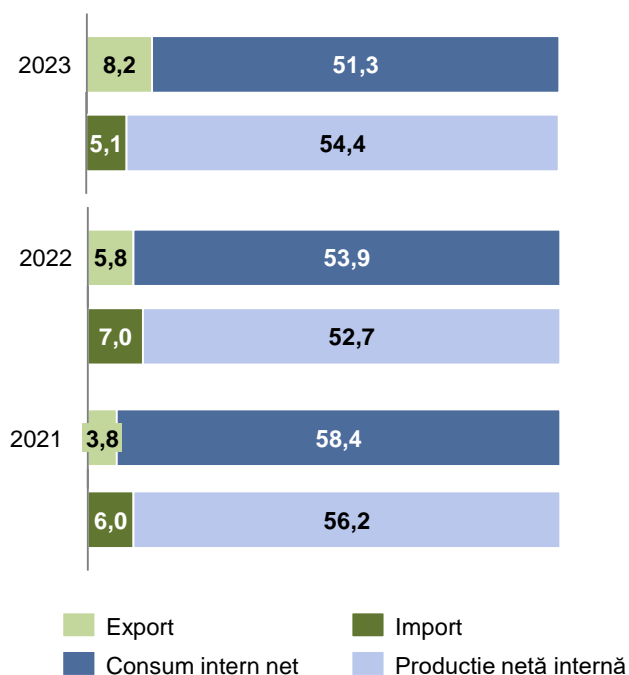
transfrontaliere de import au înregistrat scădere în procent de 27% (-15% comparativ cu anul 2021).

Tabel 12: Balanța energetică

TWh	2023	2022	2021
Producție netă internă	54,4	52,7	56,2
Import	5,1	7,0	6,0
Export	8,2	5,8	3,8
Consum intern net*	51,3	53,9	58,4

Notă: valorile nete nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție precum și consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompă.

Figura 17: Balanța Energetică (TWh)



În primele 10 luni ale anului 2023, consumul de energie electrică la nivelul SEN a înregistrat scăderi lunare, cu valori cuprinse între 1,02% în luna octombrie, respectiv 11,61% în luna ianuarie.

Începând cu luna noiembrie consumul a înregistrat un trend crescător cu valori cuprinse între 0,64% în luna noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie. Anul 2023 s-a încheiat cu o reducere a consumului în procent de 4,9%.

Reducerea consumului la nivel de an a fost determinată în special de:

- o temperatură medie anuală mai mare cu 0,76 °C în anul 2023 comparativ cu cea din anul 2022 (cu diferențe mai mari în special în sezonul rece, fapt

care a determinat reducerea încălzirii din surse electrice), dar și de

- creșterea continuă a puterii instalate la prosumatori.

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul I a fost influențată în mare parte de temperaturile medii lunare, care au înregistrat anomalii pozitive, situându-se în general, peste normele climatologice.

Un alt element care a condus la reducerea consumului național de energie electrică, îl reprezintă intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie.

Acesta prevede la articolul 3, alin. 1, faptul că statele membre depun eforturi pentru a pune în aplicare măsuri de reducere a consumului lunar brut total de energie electrică cu 10% față de media consumului brut de energie electrică din lunile corespunzătoare din perioada de referință<sup>2</sup>.

Scăderea consumului înregistrat în trimestrul al II-lea a fost influențată în mare parte de contextul european, caracterizat de o încetinire a activităților economice<sup>3</sup>, previziunile pentru România de creștere a PIB pentru primăvara 2023 fiind de 3,2%, comparativ cu 4,7% cât s-a înregistrat în perioada similară a anului anterior.

Un alt factor determinant l-a reprezentat creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, de la aproximativ 630 MW la începutul lunii aprilie, la circa 970 MW la finalul lunii iunie.

Trimestrul al III-lea al anului 2023 a fost caracterizat de continuarea scăderii consumului măsurat, cu valori cuprinse între 5,27% în luna iulie, respectiv 2,95% în luna august.

Scăderea a fost cauzată în mare parte de creșterea continuă a prețurilor de consum și a serviciilor, care au creat un impact în creșterea consumului de energie electrică mai puternic decât se estima<sup>4</sup>, cu toate că prețurile la energie au continuat să înregistreze un trend descrescător.

Deși sezonul turistic al verii 2023 a fost unul intens în aproape toată Europa, încetinirea acordării creditelor bancare către sectorul economic, prin înăsprirea politicii monetare, a condus la o scădere continuă a sectorului economic care s-a reflectat implicit în consumul de energie electrică.

<sup>2</sup> art. 4, alin (1): Fiecare stat membru identifică orele de vârf care corespund în total unui procentaj minim de 10 % din numărul total de ore din perioada cuprinsă între 1 decembrie 2022 și 31 martie 2023.

<sup>3</sup>[https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/spring-2023-economic-forecast-improved-outlook-amid-persistent-challenges\\_en](https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/spring-2023-economic-forecast-improved-outlook-amid-persistent-challenges_en)

<sup>4</sup> [https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/summer-2023-economic-forecast-easing-growth-momentum-amid-declining-inflation-and-robust-labour\\_en](https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/summer-2023-economic-forecast-easing-growth-momentum-amid-declining-inflation-and-robust-labour_en)



Pe de altă parte, un factor decisiv al scăderii consumului măsurat îl reprezintă creșterea continuă a puterii instalate a prosumatorilor, care a ajuns la data de 31.08.2023 la circa 1.060 MW.

Considerând pentru producția acestor prosumatori un procent din puterea instalată similar cu cel înregistrat în centralele electrice fotovoltaice a căror energie este măsurată, estimarea a fost că în trimestrul al III-lea din anul 2023 consumul alimentat de producția respectivă a reprezentat cel puțin 2% din consumul SEN.

Prima lună din trimestrul al IV-lea a continuat trendul scăzător al consumului (-1,02% în octombrie 2023) care s-a manifestat în primele 9 luni ale anului 2023, însă, începând din luna noiembrie, la nivelul SEN, consumul de energie a înregistrat ușoare creșteri, cu valori cuprinse între 0,64% în noiembrie, respectiv 2,06% în luna decembrie.

Evoluția consumului în trimestrul IV a fost influențată atât de temperaturile medii lunare mai mari decât cele din anul 2022, cu un ecart pozitiv de 1,7°C în luna octombrie și cu 0,2°C în luna decembrie, respectiv un ecart negativ de 0,9°C în luna noiembrie.

În plus, scăderea numărului de ore de insolație, a condus la scăderea producției generate de prosumatori. Menționăm faptul că la data de 01 decembrie 2023, puterea instalată la prosumatori era de 1.388 MW.

#### Mixul producției de energie electrică

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2023 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022, s-a înregistrat o creștere a componentei din surse Hidro în procent de 30%, a componentei Nuclear în procent de 1% și a componentei Regenerabile în procent de 3%, respectiv o scădere a componentei Termo cu 15%.

Comparativ cu anul 2021 scăderile au fost de 16% pentru componenta termo, și 1% a componentei nucleare. Creșterea a înregistrat componenta din surse Regenerabile în procent de 8%, (în principal pe baza creșterii producției de energie eoliană (+8%)) și a componentei hidro în procent de 4%.

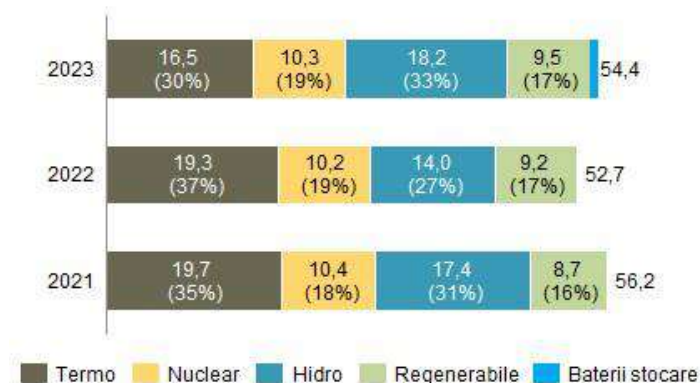
Începând cu al treilea trimestru din anul 2023, în mixul de producție s-a introdus producția din baterii, cumulând la sfârșitul anului valoarea de 2,3 GWh.

Tabel 13: Mixul producției de energie electrică netă

TWh	2023	2022	2021
Termo	16,5	19,3	19,7
Nuclear	10,3	10,2	10,4
Hidro	18,2	14,0	17,4
Regenerabile	9,5	9,2	8,7
Baterii stocare	2,3	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>54,4</b>	<b>52,7</b>	<b>56,2</b>

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie 2023 se observă că cea mai mare pondere, 33%, este reprezentată de componenta Hidro urmată de componenta Termo 30%, iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de 17% respectiv 19%

Figura 18: Mixul producției 2023 – 2020 (TWh)



#### Parcul național de producție

În anul 2023, puterea instalată în centralele pe surse termo a scăzut cu aproximativ 10%, de la 6.052 MW instalați la 31 decembrie 2022, la 5.447 MW instalați la 31 decembrie 2023.

La data de 01 ianuarie 2024, puterea brută instalată în SEN totaliza 18.210 MW, cu următoarea structură pe surse primare de energie: cărbune – 2.762 MW (1.909 MW net), hidrocarburi – 2.684 MW (2.244 MW net), nuclear – 1.413 MW (1.300 MW net), hidro – 6.643 MW (6.314 MW net), eolian – 3.027 MW (2.966 MW net), fotovoltaic – 1.543 MW (1.450 MW net), biomasă – 138 MW (126 MW net).

Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie - decembrie în intervalul 2021-2023, este redată în tabelul de mai jos:

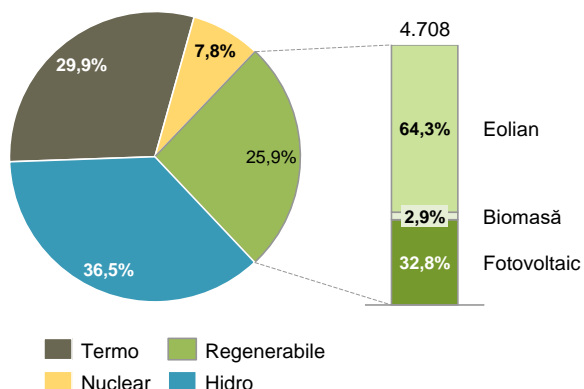
Tabel 14: Putere instalată (valori brute)

MW	2023	2022	2021
Termo	5.447	6.052	5.966
Nuclear	1.413	1.413	1.413
Hidro	6.643	6.642	6.645
Regenerabile	4.708	4.545	4.545
<b>Total</b>	<b>18.210</b>	<b>18.652</b>	<b>18.569</b>

În ceea ce privește puterea instalată în instalațiile de stocare, la data de 01.03.2024 aceasta totaliza 16,2 MW, din care doar 7 MW calificați pentru furnizarea de servicii de sistem, diferența de 9,2 MW regăsindu-se în instalații (baterii) racordate preponderent în centrale electrice eoliene, nefiind calificate pentru participarea la Piața de Echilibrare

Structura parcului de producție în anul 2023 este redată mai jos:

Figura 19: Putere instalată 2023 (18.210 MWh val. brută)

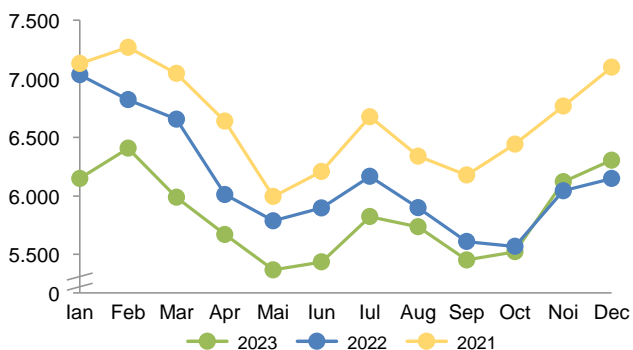


În decursul anului 2023 s-au pus în funcțiune centrale electrice care totalizează 624 MW, cu următoarea structură: 56 MW hidrocarburi, 72 MW eolian, 496 MW fotovoltaic, din care doar 48 MW aparținând CEF Calugareni, au primit licență de la ANRE.

**Consumul net**

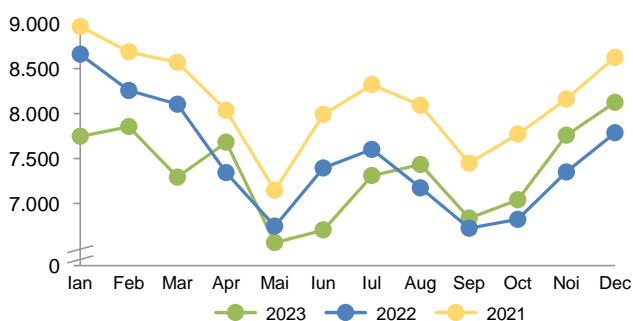
Consumul mediu net de energie electrică în anul 2023 s-a situat la un nivel scăzut în perioada prezentată mai jos.

Figura 20: Consum mediu net lunar (MWh/h)



Consumul maxim orar net corespunzător anului 2023, a înregistrat un punct maxim în luna decembrie, în aceeași tendință a ultimilor ani când valorile maxime au fost înregistrate în lunile de iarnă.

Figura 21: Consum maxim orar net (MWh/h)



Tabel 15: Consum maxim

An	Lună	Valoare (MWh/h)
2023	Dec	8.123
2022	Ian	8.658
2021	Ian	8.967

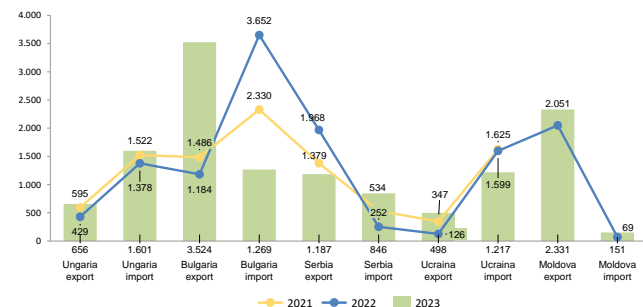
**Fluxuri transfrontaliere**

Fluxurile transfrontaliere au înregistrat pe parcursul celor trei ani evoluții fluctuante pe toate granițele.

Distribuția fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în anul 2023 față de anul 2022 se prezintă astfel:

- exportul a scăzut pe granița Serbia și a crescut pe granița cu Ungaria, Bulgaria, Ucraina și Moldova, iar
- importul a crescut pe granița cu Ungaria, Serbia și Moldova și a scăzut pe Bulgaria și Ucraina.

Figura 22: Fluxuri fizice transfrontaliere (GWh)



Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - decembrie 2022, fluxurile fizice de export au crescut cu Ungaria (+226GWh), cu Bulgaria (+2.341GWh), Ucraina (+371GWh) și cu Moldova (+281GWh) și au scăzut pe granița cu Serbia (-40% -781GWh), concomitent cu creșterea fluxurilor fizice de import pe liniile de interconexiune cu Ungaria (+222GWh), Serbia (+594GWh), Moldova (+81GWh) și scădere pe Bulgaria (-65% -2.383GWh), și Ucraina (-24% -382GWh).

În anul 2023 soldul SEN s-a menținut pe export -3.112 GWh, deși în anul 2022 s-a menținut pe import, 1.193 GWh, acesta a înregistrând o scădere cu 45,9% comparativ cu anul 2021, în care cantitatea de energie electrică importată a fost de 2.205 GWh.

Începând cu data de 17 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL este conectat permanent la platforma europeană de compensare a dezechilibrelor, IGCC. Prin această alăturare, Transelectrica se conformează obligațiilor legale instituite prin regulamentul european (UE) 2017/2195 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22).

### Utilizare capacitate totală alocată

Față de aceeași perioadă din anul 2022, s-a înregistrat în general o creștere a **gradului de utilizare a capacității** alocate la export, pe fondul unei hidraulicități mai ridicate comparativ cu anul trecut și în condițiile unui consum intern de energie electrică care nu a variat foarte mult față de perioada similară din anul 2022.

Un impact semnificativ în creșterea energiei tranzitate l-a avut Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119 din 1 septembrie 2022, pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale, actualizată, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, prin care se introduce taxa de solidaritate pentru companiile care efectuează export de energie electrică.

Pe granița cu Ungaria, gradul de utilizare este de 100%, atât la import cât și la export, având în vedere că licitațiile pe termen scurt sunt de tip implicit (se alocă simultan capacitate și energie), iar începând cu ianuarie 2023, s-a trecut complet în cazul licitațiilor pe termen lung de la mecanismul de alocare de tip Drepturi Fizice de Capacitate la mecanismul de alocare de tip Drepturi Financiare de Capacitate (capacitatea alocată la licitațiile anuală și lunară nu mai reprezintă un drept fizic care poate fi utilizat de către participant, ci doar un drept financiar al acestuia).

Schimburile comerciale includ cantitatea de energie electrică importată și exportată ca urmare a participării Transelectrica în calitate de membru operațional în platforma europeană Imbalance Netting (IGCC), începând cu data de 17 decembrie 2021.

Tabel 16: Interconexiuni transfrontaliere (utilizare capacitate totală alocată %)

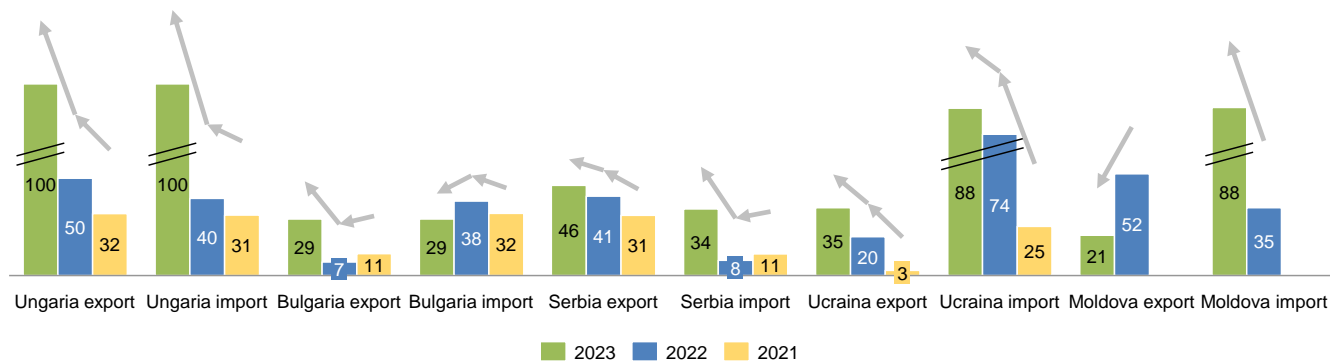
Graniță	Direcție	2023 [%]	2022 [%]	2021 [%]
Ungaria	export	100,00	50,11	31,82
	import	100,00	39,68	31,11
Bulgaria	export	29,00	6,91	11,16
	import	29,09	38,34	32,02
Serbia	export	46,37	40,87	30,90
	import	34,22	7,77	11,12
Ucraina	export	34,87	20,00	2,55
	import	87,51	74,12	25,25

Notă: valorile prezentate în tabel reprezintă medii anuale calculate ca medii aritmetice simple ale valorilor lunare medii

Referitor la implicațiile privind interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală prin România, Ungaria și Slovacia:

- începând cu data de 16.03.2022 s-a realizat sincronizarea în regim de urgență a sistemelor electroenergetice din Ucraina și din Republica Moldova cu sistemul electroenergetic Europa Continentală. Această accelerare a proiectului de sincronizare, început din anul 2017, a fost posibilă ca urmare a studiilor realizate anterior și a adaptării unor măsuri de reducere a riscurilor în operare a sistemelor electroenergetice;
- interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic european, a condus la reducerea consumului propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport din România, în special datorită unei repartizări mai favorabile a fluxurilor pe liniile electrice de interconexiune;
- interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul electroenergetic din România a contribuit la extinderea pieței de energie electrică, oferind oportunitatea realizării schimburilor comerciale de energie electrică la nivel regional, respectiv între România, Ucraina și Republica Moldova, în contextul actual al pieței de energie electrică unice europene;
- în contextul geopolitic actual, interconectarea sincronă a sistemelor de transport de energie electrică din Republica Moldova și Ucraina cu sistemul Europa Continentală va pune presiune pe sistemele electroenergetice vecine (România, Ungaria și Slovacia) din punct de vedere al asigurării funcționării interconectate, respectiv a adecvanței la nivel regional, având în vedere dificultățile înregistrate în această perioadă de către Republica Moldova și Ucraina pentru asigurarea necesarului de energie electrică;
- pe granița cu Ucraina, licitațiile de alocare de capacitate sunt momentan suspendate din 16.01.2023, până la convenirea regulilor de alocare coordonată, iar pe granița cu Republica Moldova, licitațiile de alocare de capacitate pe termen lung (anuală și lunară) sunt momentan suspendate, fiind organizată doar alocare zilnică de capacitate bilateral coordonată pentru 100% din total capacitate (licitații organizate de către OTS din România).

Figura 23: Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



Gradul de utilizare a drepturilor totale de capacitate pe o graniță și direcție, reprezintă raportul exprimat procentual dintre energia aferentă schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni și energia corespunzătoare drepturilor totale de capacitate.

### Consumul propriu tehnologic înregistrat în rețeaua electrică de transport

Evoluția consumului propriu tehnologic ("CPT") în RET este influențată de mai mulți factori, independenți de activitatea Transelectrica, precum: condițiile meteo, structura producției vs. localizarea consumului, fluxurile fizice de import/ export pe granițele SEN. Cele mai mici valori (raportate la energia intrată în conturul rețelei) se înregistrează în anii secetoși, hidraulicitatea scăzută determină intrarea în funcțiune a centralelor electrice care au ca sursă primară gazul, astfel se obține o structură favorabilă a producției, iar pierderile Corona sunt reduse.

Pierderile în rețea sunt influențate în cea mai mare măsură de distanța dintre centrele de producție și cele de consum, deci de modul în care se distribuie acoperirea sarcinii pe grupurile existente în sistem și de volumul și destinația schimburilor internaționale.

Tabel 17: Evoluție CPT

Indicator		2023	2022	2021
Energie intrată în rețea	GWh	42.146	43.495	44.137
Pierderi	GWh	999	959	1.089
CPT	%	2,37%	2,20%	2,47%

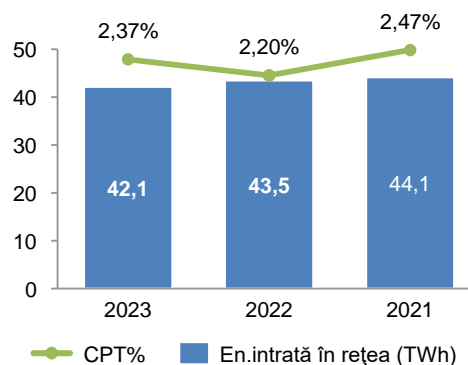
La nivelul întregului an 2023 CPT-ul în RET a crescut cu 4,2% comparativ cu anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai dezavantajoase pe liniile de interconexiune din perioada ianuarie - iunie și septembrie - noiembrie și a condițiilor meteorologice defavorabile în special din lunile ianuarie - aprilie, iunie - iulie, octombrie și noiembrie, caracterizate de cantități mai mari de precipitații care au determinat creșterea pierderilor corona.

Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,20% la 2,37%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a fost mai mică cu 3,1% decât cea din anul 2022.

Datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în intervalul ianuarie – decembrie 2023, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

Figura 24: Evoluția CPT raportat la energia intrată în RET



### Factori care au determinat evoluția CPT

În luna ianuarie 2023 CPT-ul a crescut față de luna ianuarie 2022 cu 3,5%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse și a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități de precipitații



mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,42% în 2022 la 2,62% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,2% în luna ianuarie 2023 (171,9 GWh) față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii cu 41,9% (212,7 GWh) a energiei primite din import și cu 0,9% (28,8 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 21,9% (69,5 GWh) a energiei primite din RED.

**În luna februarie 2023** CPT-ul a crescut față de luna februarie 2022 cu 17,6% ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,04% în 2022 la 2,42% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 1% (36,0 GWh) în luna februarie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 42,1% (230,7 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 3,4% (92,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 46,7% (102 GWh) a celei primite din RED.

**În luna martie 2023** CPT-ul a scăzut față de luna martie 2022 cu 3,5%, în special ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET și a repartiției mai avantajoase a producției în teritoriu, care a condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,36% în anul 2022 la 2,57% în anul 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 11,7% (432,3 GWh) în luna martie 2023 față de perioada similară din anul 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 0,9% (24,6 GWh), a celei primite din import cu 54,4% (441 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 12,9% (33,3 GWh).

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, fiind caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

**În luna aprilie 2023** CPT-ul a crescut față de aprilie 2022 cu 0,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, respectiv a condițiilor meteorologice nefavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații în zonele cu densitate mai mare de linii de

transport, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,49% în 2022 la 2,63% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,7% în luna aprilie 2023 (159,8 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 68,7% (308,3 GWh) a energiei primite din import, în condițiile creșterii cu 0,6% (15,9 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 39,6% (132,6 GWh) a celei primite din RED.

**În luna mai 2023** CPT-ul a crescut față de luna mai 2022 cu 12,8% ca urmare a structurii mai defavorabile a producției dată în principal de nefuncționarea CECC OMV Petrom și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse. De asemenea, condițiile meteorologice au fost mai defavorabile, caracterizate de cantități ceva mai mari de precipitații în zone cu densitate mai mare de linii de transport, determinând creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,9% în 2022 la 2,29% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 6,6% (217,9 GWh) în luna mai 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 8,3% (221,8 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 18,4% (63,2 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 24,4% (67,1 GWh) a celei primite din RED.

**În luna iunie 2023** CPT-ul a crescut față de luna iunie 2022 cu 24,2%, ca urmare a repartiției ceva mai dezavantajoase a producției în teritoriu și a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar mai ales ca urmare a condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de precipitații mult mai mari, care au determinat creșterea semnificativă a pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,11% în 2022 la 2,69% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 2,7% (89,9 GWh) în iunie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 6,3% (164,4 GWh), a celei primite din import cu 25,9% (138,6 GWh), în condițiile creșterii energiei primite din RED cu 101,7% (213,1 GWh).

**În luna iulie 2023** CPT-ul a scăzut față de iulie 2022 cu 11,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,00% în 2022 la 1,91% în 2023.



Energia intrată în contur a scăzut cu 7,78% în luna iulie 2023 (297,3 GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 25,4% (175,4 GWh) a energiei primite din import și cu 7,4% (219,2 GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 60,8% (97,3 GWh) a energiei primite din RED.

Condițiile meteorologice au fost defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

**În luna august 2023** CPT-ul a scăzut ușor față de luna august 2022 cu 0,4%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice mai favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,16% în 2022 la 2,15% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 0,1% (2,4 GWh) în luna august 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 22,7% (170,8 GWh) a energiei primite din import, pe fondul creșterii cu 4,5% (122,4 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 35,5% (45,9 GWh) a celei primite din RED.

**În luna septembrie 2023** CPT-ul a crescut față de luna septembrie 2022 cu 1,5%, în special ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET și a fluxurilor fizice de import/export mai defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Serbia și Ucraina care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,28% în 2022 la 2,31% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 0,2% (6,5 GWh) în septembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite din import cu 15,7% (70,3 GWh), în condițiile scăderii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 1,5% (40,1 GWh) și a celei primite din RED cu 11,2% (23,7 GWh).

Condițiile meteorologice au fost favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

**În luna octombrie 2023** CPT-ul a crescut față de octombrie 2022 cu 18,1%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Moldova și Serbia care au condus la creșterea transportului de

energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a creșterii energiei intrate în conturul RET.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,76% în 2022 la 2,03% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2% în luna octombrie 2023 (70,7GWh) față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii cu 6,6% (35,33GWh) a energiei primite din import, cu 1,2% (33,64GWh) a celei primite de la producătorii racordați la RET și cu 1% (1,74GWh) a energiei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost ușor defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.



**În luna noiembrie 2023** CPT-ul a crescut față de luna noiembrie 2022 cu 6,7%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria, Serbia și Moldova care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,27% în 2022 la 2,50% în 2023. Energia intrată în contur a scăzut cu 3,3% (130,44GWh) în luna noiembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a scăderii cu 10,79% (74,08GWh) a energiei primite din import și cu 2,9% (89,92GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 16,5% (33,56GWh) a celei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost mult mai defavorabile, caracterizate de precipitații mai mari în toată țara, fapt care a determinat creșterea pierderilor corona.

**În luna decembrie 2023** CPT-ul a scăzut față de luna decembrie 2022 cu 8,0%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mult mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Bulgaria și Ucraina care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și ca urmare a condițiilor meteorologice ușor mai favorabile, caracterizate de precipitații mai mici, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,60% în 2022 la 2,32% în 2023. Energia intrată în contur a crescut cu 2,89% (111,41GWh) în decembrie 2023 față de perioada similară din 2022, ca urmare a creșterii energiei primite de la producătorii racordați direct la RET cu 8,6% (255,34GWh) și cu 6,5% (14,71GWh) a celei primite din RED, în condițiile scăderii energiei primite din import cu 24,6% (158,64GWh).

**În concluzie, pe ansamblul trimestrului I din 2023** CPT-ul în RET a crescut cu 5,1% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia dar și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur, pierderile au crescut de la 2,28% la 2,54%.

**Pe ansamblul trimestrului II din 2023** CPT-ul în RET a crescut cu 11,8% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la

energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,17% la 2,54%.

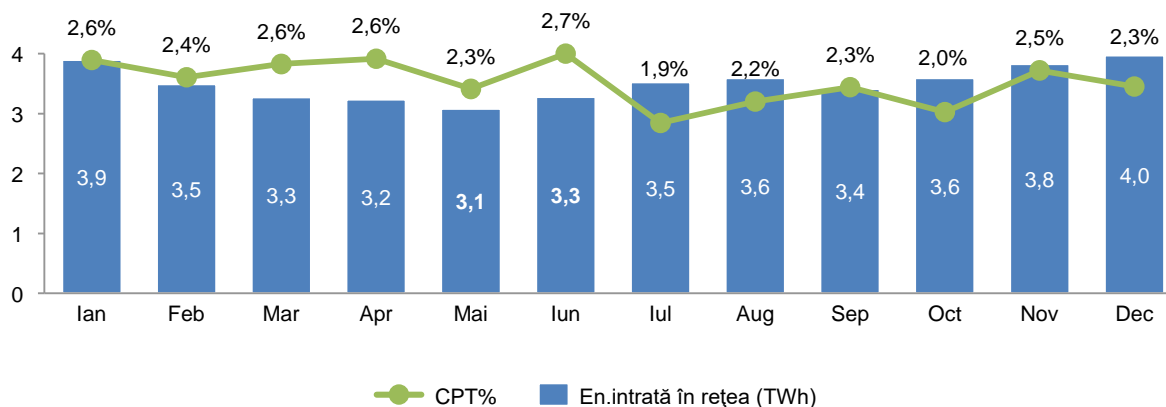
**Pe ansamblul trimestrului III din 2023** CPT-ul în RET a scăzut cu 3,5% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Bulgaria și a condițiilor meteorologice mai favorabile, caracterizate de cantități mai mici de precipitații, care au determinat scăderea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,14% la 2,12%.

**Pe ansamblul trimestrului IV din 2023** CPT-ul în RET a crescut cu 3,7% comparativ cu perioada similară din anul 2022, în special ca urmare a fluxurilor fizice dezavantajoase pe liniile de interconexiune din lunile octombrie și noiembrie dar și a condițiilor meteorologice mult mai defavorabile din luna noiembrie, caracterizate de cantități mai mari de precipitații, care au determinat creșterea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,22% la 2,29%, în condițiile în care energia intrată în conturul RET a avut o valoare foarte apropiată de cea din 2022.

**Nivel minim 2023– luna iulie 1,91%**

**Nivelul maxim 2023– luna iunie 2,7%**

Figura 25: Evoluția lunară a CPT în anul 2023



## 9. Dezvoltarea RET

Strategia Companiei cu privire la dezvoltarea RET prevede accelerarea proiectelor de investiții în vederea modernizării și întăririi Rețelei de transport a energiei electrice, creșterea capacității de interconexiune cu țările din cadrul ENTSO-E cât și cu cele din afara UE.

Accelerarea investițiilor este prioritatea zero pentru membrii Consiliului de Supraveghere (CS) și Directoratului, fiind motivată de însuși circuitul financiar de determinare a performanței financiare, corespunzător metodologiei de tarifare aprobată de ANRE aplicabilă Companiei, care determină asigurarea surselor de finanțare a activităților operaționale și investiționale.

### Planul de dezvoltare RET – perioada 2022 – 2031

Conform competențelor și atribuțiilor stabilite prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare și Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, Compania planifică dezvoltarea rețelei electrice de transport, ținând seama de stadiul actual și evoluția prognozată a consumului, parcului de producție și schimburilor de energie electrică și elaborează la fiecare doi ani un Plan de Dezvoltare pentru următorii zece ani succesivi.

Ultima ediție a Planului de Dezvoltare pe zece ani se referă la perioada 2022 – 2031. Aceasta a fost aprobată de ANRE prin Decizia nr.1947/2022. AGA CNTEE Transelectrica SA a aprobat Planul de Dezvoltare a RET perioada 2022 – 2031 coordonate principale prin Hotărârea nr.7/2022.

Planul de Dezvoltare a RET reprezintă un document deosebit de important pentru activitatea Companiei prin care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a rețelei electrice de transport pentru următorii zece ani.

La baza „Planului de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031” („Planul RET”), aprobat de ANRE, au stat analize privind regimurile de funcționare a SEN în perspectivă, bazate pe scenarii privind evoluția consumului, parcului de producție și schimburilor cu sistemele vecine, pe termen mediu și lung.

Principalele obiective ale proiectelor din Planul de Dezvoltare a RET sunt:

- Creșterea capacității de interconexiune cu alte sisteme;
- Integrarea producției din centrale din zonele de est și sud-est;

- Integrarea producției din centrale electrice din alte zone;
- Siguranța alimentării consumului din zone deficitare la parametrii normați de calitate și siguranță;
- Retehnologizarea și modernizarea stațiilor existente;
- Modernizări ale sistemelor de măsurare, de comandă și control, etc.

Parcul de producție din zona de sud-est a avut o dezvoltare rapidă. Au apărut numeroase centrale electrice eoliene și fotovoltaice precum și numeroase proiecte de centrale electrice care sunt necesare pentru atingerea țintelor asumate de România în domeniul energiei regenerabile. Sunt, de asemenea, preconizate două noi unități nucleare la CNE Cenavodă.

Prin urmare, este necesară întărirea secțiunii de rețea internă care asigură transportul puterii spre centrele de consum din restul țării.

Dezvoltarea capacităților de producție bazate pe surse regenerabile conduce la intensificarea schimburilor de energie între sisteme și la creșterea variabilității fluxurilor de putere pe regiuni întinse.

Experiența ultimilor ani și prognoza pentru perioada următoare indică un grad mare de solicitare a rețelei din România la granițele cu Serbia și Ungaria, atât pentru schimburi între SEN și aceste sisteme, cât și pentru tranzit care traversează rețeaua SEN.

Pentru a asigura infrastructura necesară schimburilor de energie electrică în regiune, este necesară creșterea capacității de schimb la interfața de vest a sistemului.

Sunt în analiză, de asemenea, proiecte de interconectare cu Republica Moldova.

La categoria de proiecte care nu sunt incluse în Planul de Dezvoltare dar se vor putea include în funcție de confirmarea parcurgerii etapelor de decizie necesare la nivelul părților interesate a fost introdus proiectul de cablu submarin România-Georgia.

Din analizele de regim staționar și stabilitate statică, a rezultat că secțiunile monitorizate S4 (secțiunea de alimentare a zonei Transilvania de N-V) și S5 (secțiunea de alimentare a zonei Moldova) prezintă un risc ridicat de funcționare în apropierea puterii maxim admisibile în secțiune atât pe termen mediu, cât și pe termen lung, fiind demonstrată necesitatea întăririi fiecăreia dintre aceste secțiuni.



În acest sens, întărirea rețelei electrice de transport prin întregirea inelului de 400 kV între zona de Nord-Est și Nord-Vest a SEN este benefică în ceea ce privește creșterea rezervelor de stabilitate statică atât pentru secțiunile S4 și S5, cât și pentru secțiunea S3 (secțiunea comună de transport între zonele Dobrogea+Moldova și restul SEN).

Au fost identificate și câteva zone pentru care se estimează probleme locale de siguranță a alimentării consumului, unde trebuie instalate capacități suplimentare de injecție din rețeaua de 400 kV spre rețeaua de tensiune inferioară (Iernut, Sibiu).

De asemenea a rezultat necesitatea unor proiecte pentru creșterea siguranței în alimentare a consumatorilor din zona metropolitană București.

Din analizele realizate în cadrul ENTSO-E a rezultat necesitatea creșterii capacității de interconexiune pe granițele cu Serbia și Ungaria și în consecință au fost introduse în planul de dezvoltare, proiecte suplimentare pe termen lung.

#### **Proiecte incluse în Planul de dezvoltare a RET – perioada 2022 - 2031**



#### **Creșterea capacității de schimb pe interfața de vest a României**

Având în vedere contribuția la implementarea priorităților strategice ale Uniunii Europene privind infrastructura energetică transeuropeană, Comisia Europeană a introdus pe cea de a cincea listă de

Prin specificul lor, proiectele de infrastructură RET necesită o durată mare de pregătire și realizare, astfel încât rezultatele devin vizibile după un anumit număr de ani.

Experiența ne arată că ciclul complet uzual al unui proiect de investiții (pornind de la faza de proiectare inițială, elaborare a studiului de fezabilitate, caietului de sarcini și proiectului tehnic și până la execuție și punerea în funcțiune a proiectului) pentru realizarea/retehnologizarea unei stații electrice este în medie de 5 ani, iar pentru construcția unei linii electrice noi de 9 ani.

Planul de Dezvoltare al RET reprezintă un document deosebit de important pentru activitatea Companiei prin care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a rețelei electrice de transport pentru următorii zece ani, corelat cu evoluția prognozată a consumului de energie electrică, cu respectarea normelor tehnice în vigoare.

S-au identificat ca proiecte principale și s-a verificat adecvarea următoarelor dezvoltări ale RET, ale căror termene de finalizare au avut în vedere duratele necesare pentru realizarea investițiilor:

Proiecte de Interes Comun (PCI) următorul grup de proiecte:

- PCI „Grupul România–Serbia, între Reșița și Pancevo”, cunoscut sub denumirea „Mid Continental East corridor”, care include următoarele proiecte de interes comun:

- LEA 400 kV d.c. Reșița (RO)-Pancevo (Serbia) – finalizată ;
- LEA 400 kV Porțile de Fier-Reșița și extinderea stației 220/110 kV Reșița prin construcția stației noi de 400 kV;
- Trecere la 400 kV a LEA 220 kV d.c. Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad, inclusiv construirea stațiilor de 400 kV Timișoara, Arad și Săcălaz.

De asemenea sunt incluse următoarele proiecte:

- Echiparea circuitului 2 LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba (porțiunea între noua stație 400kV Grăniceri de racordare a CEF Arad și Nădab);
- LEA 400 kV Portile de Fier - Djerdap circuitul 2 - rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E;
- Interconexiune RO-HU (LEA 400 kV nouă Oradea-Jozsa, AT nou 400/220 kV Roșiori, reconductorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat)- rezultat din analizele pe termen lung din cadrul ENTSO-E.

**Creșterea capacității de schimb pe interfața de sud a României (granița cu Bulgaria) pentru transportul puterii din surse regenerabile intermitente instalate pe coasta Mării Negre spre centre de consum și stocare sunt planificate următoarele dezvoltări ale rețelei:**

➤ *clusterul „Black Sea corridor”, care include următoarele proiecte:*

- LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Smârdan-Gutinaș;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă–Stâlp, cu un circuit intrare/ieșire în Gura Ialomiței.

➤ *Pentru creșterea capacității de schimb pe interfața cu Republica Moldova:*

- LEA 400 kV Suceava (RO)-Bălți (RM) simplu circuit;
- LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava (LEA nouă);
- Montarea fibră optică pe LEA 400 kV Isaccea – Vulcanesti.

➤ *Pentru interconexiunea cu Ucraina:*

- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo.

În ediția următoare a Planului de Dezvoltare se va introduce trecerea la 400kV a LEA Isaccea - Ucraina Sud (via Primorska), proiect promovată pe lista comunității energetice ca proiect de interes mutual.

**Creșterea capacității de transport între zona de est (în special Dobrogea) și restul sistemului electroenergetic interconectat și integrarea în sistem a puterii generate din SRE și alte surse în Dobrogea**

Pentru a întări capacitatea de transport din Dobrogea spre restul sistemului, au fost planificate mai multe proiecte de întărire a rețelei de transport.

- Racord intrare-ieșire LEA 400 kV Stupina-Varna și LEA 400 kV Rahman-Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud (etapa I Extinderea stației de 400 kV Medgidia Sud și etapa II realizarea racordurilor);
- LEA 400 kV s.c. Gădălin-Suceava;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Stâlp-Brașov;
- Trecere la 400 kV LEA Brazi Vest - Teleajen - Stalpu, inclusiv: Achiziție AT4 de 400 MVA, 400/220/20 kV Brazi Vest, și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest, realizare stație 400 kV Teleajen și rețehnologizare stația 110 kV LEA 400 kV d.c. (1 c.e) Medgidia Sud-Constanța Nord;
- Reconductorarea LEA 220 kV Stejaru-Gheorghieni-Fântânele;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 8 km cu secțiuni mai mică pe LEA 400 kV București Sud - Pelicanu;
- Mărirea capacității de transport pe tronsonul de 53 km cu secțiuni mai mică pe LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu;
- Trecerea LEA 400 kV Isaccea-Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit;
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Gutinas-Dumbrava;
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Dumbrava-Stejaru;
- Mărirea capacității de transport LEA 220kV Fantanele-Ungheni;
- Mărirea capacității de transport LEA LEA 400 kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo 3 nou 400/110 kV Smardan;
- Echipare circuit 2 pt LEA noua 400 kV Smardan-Gutinas;
- Instalare trafo nou 400/110kV Medgidia Sud;
- Instalare trafo nou 400/110kV Smârdan;
- Dispozitive de control al circulațiilor de puteri;
- Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (SVC).

**Integrarea în SEN a puterii generate din alte centrale**

Sunt programate următoarele lucrări:

- Pentru evacuarea în condiții de siguranță a puterii de la CHE Porțile de Fier II, s-a convenit cu S.C.

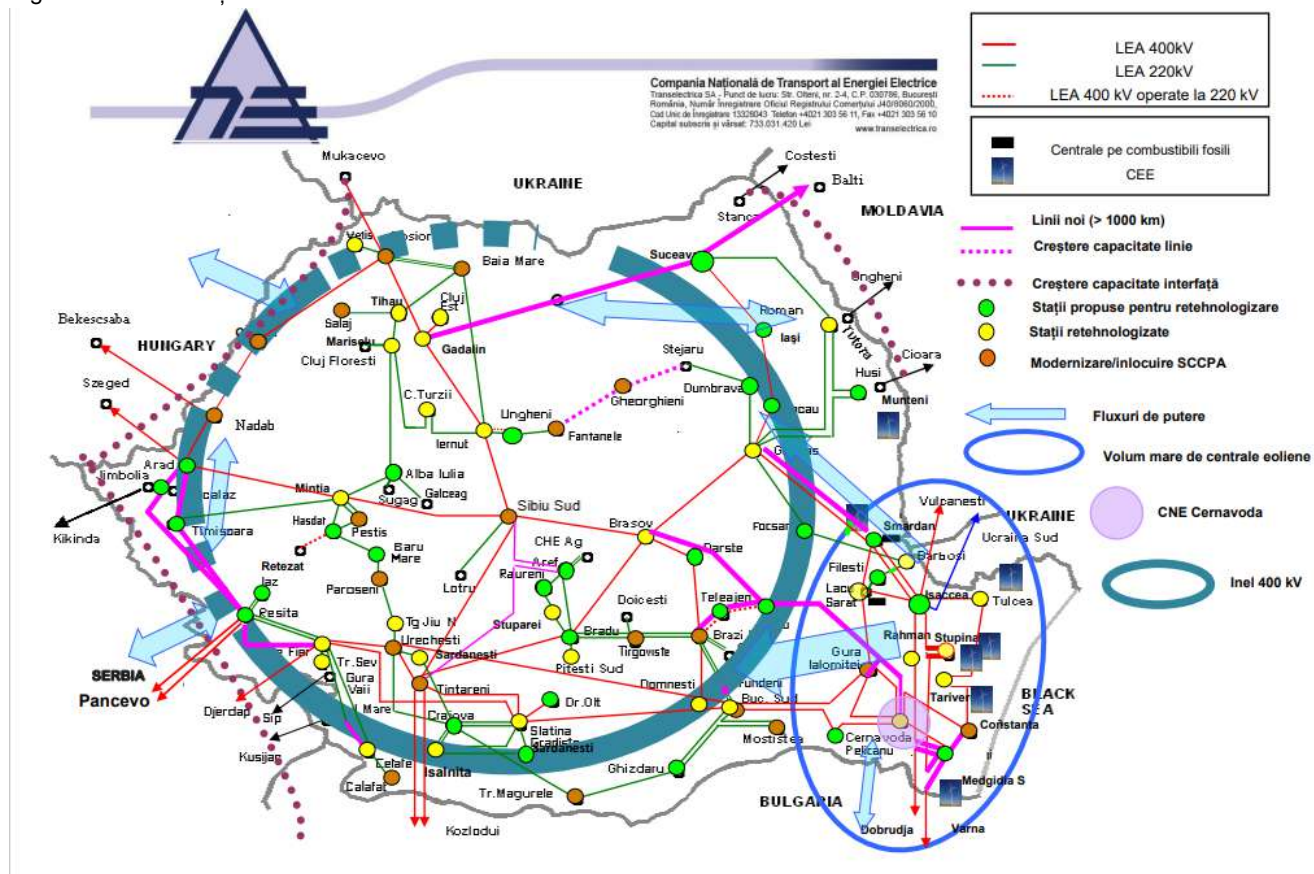


Hidroelectrica SA evacuarea la 220 kV, prin construcția stației de 220 kV Ostrovul Mare, și a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare în LEA 220 kV Porțile de Fier - Cetate.

Pentru evacuarea puterii din CEF în sudul țării au fost introduse următoarele proiecte:

- Recondutorare LEA 220 kV Turnu-Magurele-Ghizdaru;
- Recondutorare LEA 220 kV Turnu-Magurele-Craiova Nord;
- Recondutorare LEA d.c. 220kV București Sud-Ghizdaru.

Figura 26: Necesități dezvoltare RET 2022-2031



### Siguranța alimentării consumului

- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea-prin realizarea unei stații noi 400 kV Arefu, 1AT 400/220 kV 400 MVA și racord în LEA 400 kV Țânțăreni-Sibiu Sud printr-o LEA 400 kV d.c. de aproximativ 0,05 km;
- Instalarea unui nou autotransformator 220/110 kV 400MVA în stația 220/110 kV Fundeni, creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni;
- Instalarea unui nou transformator 400/110 kV 250MVA în stația 400/220/110 kV București Sud, creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud;
- Stație 400/110 kV la Grozăvești racordată prin LEA 400 kV cu stațiile 400 kV București Sud și Domnești și două bobine de compensare 100MVar montate la 400 kV în stația 400 kV Grozăvești;
- Stație 400/110 kV la Fundeni racordată și prin LEA 400 kV nouă Fundeni-Brazi Vest și intrare-ieșire în LEA 400 kV București Sud-Gura Ialomiței prin LEA d.c. 400 kV și montarea unei bobine de compensare 100MVar în stația nouă 400 kV;
- Stație 220/110kV de injecție din LEA 220kV Baia Mare Iernut în RED;
- Stație 400/110kV Bistrita de injecție din LEA 400kV Suceava - Gădalin în RED;
- Transformator 400/110kV Calea Aradului.

### Re tehnologizarea și modernizarea stațiilor existente

Un număr semnificativ de stații existente se află/vor intra într-un program susținut de re tehnologizare și modernizare a instalațiilor și echipamentelor:

Liniile și stațiile electrice care alcătuiesc sistemul național de transport au fost construite, în majoritate, în perioada anilor 1960-1980, la nivelul tehnologic al acelei perioade.

Starea tehnică reală a instalațiilor s-a menținut până în prezent la un nivel corespunzător, atât prin programul de mentenanță desfășurat, cât și printr-un program susținut de rețehnologizare și modernizare a instalațiilor și echipamentelor.

În următorii zece ani, se vor finaliza proiectele de rețehnologizare aflate în derulare și se vor începe proiecte noi, respectând prioritizarea bazată pe starea tehnică și importanța stațiilor:

- Înlocuiri AT și T în stații-etapa 2-faza 2:
- AT 220/110 kV 200 MVA: AT1 Alba Iulia, AT1 Baia Mare 3, AT3 Târgoviște;
- Trafo 110/20 16 MVA: T4 Suceava, T4 Oradea Sud, T1 și T2 FAI;
- Înlocuiri AT și T în stații-etapa 3;
- AT 220/110 kV 200 MVA: Tg.Jiu Nord, Sărdănești, Suceava, Dumbrava, Grădiște (AT2); FAI (AT 2);
- AT 220/110 kV 100 MVA Tihău;
- Trafo2 110/20 kV 40 MVA în stația Tg.Jiu Nord și Trafo2 110/10 kV 40 MVA în stația Cluj Est;
- Trafo 110/20 kV 25 MVA: T1 și T2 în stația Cluj Florești, T2 în stația Sălaj, T2 în stația Câmpia Turzii, T1 în stația Turnu Severin Est;
- Trafo 110/20 kV 20 MVA în stația Turnu Severin Est;
- Rețehnologizare stația 220/110/20 kV Ungheni;
- Modernizare stația electrică 220/110/20 kV Arefu;
- Modernizare stația electrică 220/110 kV Râureni;
- Modernizare stația electrică 220/110 kV Dumbrava;
- Rețehnologizare stația 400/110 kV/m.t. Smârdan;
- Rețehnologizare stația 220/110 kV Craiova Nord;
- Rețehnologizare stația 220/110 kV/MT Baru Mare;
- Rețehnologizare stația 220/110 kV Iaz;
- Rețehnologizare stația 220/110 kV Hășdat;
- Rețehnologizare stația 220/110 kV Filești;
- Modernizare stația 400 (220)/11020 kV Munteni;
- Proiect Pilot - Rețehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală (Proiect pilot DigiTEL Alba Iulia);
- Rețehnologizare stația 110/20 kV Medgidia Sud;
- Rețehnologizare stația 400 kV Isaccea (Etapa II) ;
- Rețehnologizare stația 400/110 kV Pelicanu;
- Modernizarea instalațiilor de 110 și 400 (220) kV din stația Focșani Vest;
- Rețehnologizare stația 400/110 kV Darste;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și rețehnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru; Modernizarea sistemului comandă control protecție și integrare în CTSI a stației Drăgănești Olt;
- Modernizarea sistemului comandă control protecție și integrare în CTSI a stației Grădiște;
- Modernizare stația 220/110/20 kV Vetîș - echipament primar;
- Modernizare stație 220/110/20kV Fântânele;
- Modernizare stație 220/110 kV Calafat;
- Modernizare SCADA în stația 400/110/20 kV Oradea Sud;
- Modernizare/înlocuire sistem comandă control protecție în următoarele stații: 400/220 kV Roșiori, 220/110/20 kV Sălaj, 220/110 kV Baia Mare 3, 220/110 kV Cluj Florești, 400 kV Țânțăreni, 220/110 kV Paroșeni, 220/110 kV Pestiș, 400 kV Calea Aradului, 400/220/110 kV Mintia, 220/110/20 kV Târgoviște, 400 kV Cernavodă, 400/110/20kV Sibiu Sud, 220/110/20 kV Gheorgheni, 400kV Gădălin;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO DEN;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile Transelectrica (Proiect DigiTEL Trafo Expert);
- Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești;
- Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăganesti Olt;
- Înlocuire Trafo 1 și Trafo 7 stația Cluj Est;
- Înlocuire Trafo 2 400/110kV stația Smârdan;
- Înlocuire trafo T1 și T2 400/110kV Constanta Nord;
- Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVAr în stația Portile de Fier 400kV;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN folosite în interconexiune, pentru evacuare putere din CNE Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (Proiect DigiTEL Smart Lines);

- Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale (Proiect pilot DigiTEL Smart Vision).

### **Digitalizare RET**

În anul 2023, în cadrul Companiei prin Direcția de Măsurare OMEPA, s-a continuat implementarea Sistemului de contorizare și management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, realizat în cadrul contractului de finanțare din Fondul de modernizare pentru *Digitalizarea RET prin instalarea a două sisteme online pentru domeniul măsurării energiei electrice și al monitorizării calității energiei electrice* încheiat în anul 2022.

Sistemul de contorizare și de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piața angro (SCMPA) are drept scop alinierea la cele mai noi reglementări naționale și europene, asigurarea unui înalt grad de disponibilitate a datelor de măsurare pentru OPCOM, OPE și participanții la piața de energie electrică, asigurarea de servicii specializate pentru piețele de energie naționale și regionale, asigurarea de servicii reglementate performante de măsurare și de agregare a datelor de decontare a energiei electrice pentru necesitățile Companiei și pentru clienții săi.

Infrastructura sistemului conține:

- Sistemul central de management al datelor de telecontorizare (platforma informatică de la nivelul central) și a unui sistem backup pentru SCMPA central într-o locație diferită de Sistemul central (Disaster Recovery);
- Subsistemul de telecontorizare din stațiile electrice de înaltă tensiune;
- Subsistemul de telecomunicații;

Sistem de contorizare și de management al datelor măsurate a energiei electrice pe piața angro (SCMPA) va îndeplini următoarele funcții principale: măsurarea energiei electrice, transmiterea datelor de măsurare și stocarea lor la punctul central, procesarea datelor de măsurare și importate de la alți operatori, publicarea datelor măsurate/agregate către utilizatori, interconectarea în mod securizat cu alte sisteme informatice, securizarea tuturor datelor măsurate și agregate, asigurarea confidențialității și integrității acestora.

Totodată, în anul 2023, s-au făcut demersurile necesare (a fost demarată licitația publică) pentru încheierea unui viitor contract pentru cel de-al doilea proiect finanțat din Fondul de modernizare pentru *Digitalizarea RET prin instalarea a două sisteme online pentru domeniul măsurării energiei electrice și al*

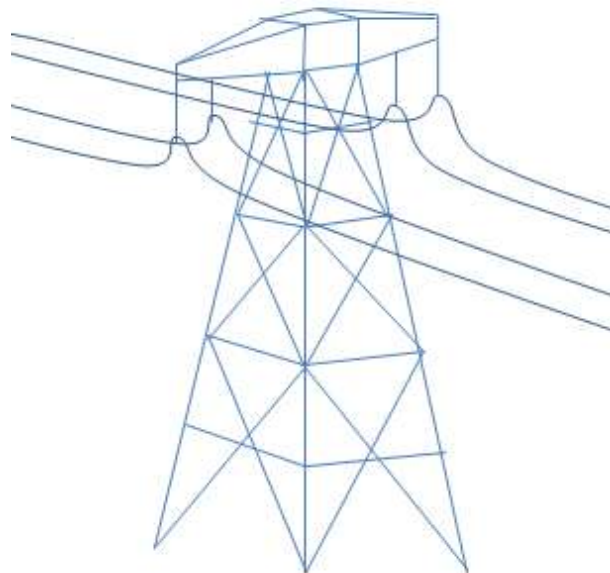
*monitorizării calității energiei electrice*, Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS).

Scopul realizării noului Sistem de Monitorizare a Calității Energiei Electrice este acela de a extinde monitorizarea calității energiei electrice în toate stațiile din RET, precum și în toate stațiile de interconexiune ale SEN cu sistemele electro-energetice vecine.

Viitorul Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) a fost proiectat în acord cu cele mai noi cerințe în domeniul monitorizării calității energiei electrice, al informaticii de proces, precum și în domeniul securității cibernetice. În cadrul proiectului sunt prevăzute: realizarea platformei informatice de la punctul central, înlocuirea analizoarelor de calitate a energiei electrice existente care au durata de viață depășită, instalarea de analizoare noi și extinderea monitorizării în punctele de interes, precum și aducerea la zi a analizoarelor existente pentru conformitatea cu cerințele actuale în domeniul monitorizării calității energiei electrice.

Dezvoltarea în cadrul Companiei a acestor domenii are în vedere atât în prezent, cât și pe termen mediu și lung, cu prioritate, asigurarea de servicii performante de măsurare și de monitorizare a calității energiei electrice pentru care există obligații impuse de legislația în vigoare - în calitate de „Operator de măsurare și agregator unic al datelor de decontare pe piața angro de energie electrică”, rol îndeplinit prin operatorul de măsurare OMEPA din cadrul Companiei.

Pentru atingerea obiectivului de îndeplinire a acestui rol, Compania, implementează cele două sisteme informatice moderne, securizate și performante pentru managementul datelor măsurate/agregate și de monitorizare a calității energiei electrice.





## 9.1. Programul anual de investiții

Cheltuielile pentru investiții la 31 decembrie 2023 pe principalele capitole din programul anual de investiții se prezintă astfel:

Tabel 18: Valoarea cheltuielilor realizate în anul 2023

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	Programat* (mil. lei)	Realizat (mil. lei)
	<b>Total general (A+B)</b>	<b>510,49</b>	<b>471,95</b>
<b>A</b>	<b>Cheltuieli proprii Companiei</b>	<b>456,32</b>	<b>427,23</b>
I	Investiții în continuare	425,40	402,37
II	Investiții noi	6,70	5,58
III	Alte cheltuieli de investiții	24,22	19,28
<b>B</b>	<b>Investiții finanțate din tarif de racordare</b>	<b>54,16</b>	<b>44,71</b>

\* PAI 2023 revizia A13

Astfel, gradul de realizare a programului de investiții la 31 decembrie 2023 este de 92,5% la Total General și de 93,6% la categoria Cheltuieli proprii Companiei.

Valoarea realizată a investițiilor în continuare este de 402,37 mil lei și reprezintă 94% din cheltuielile de investiții proprii Companiei realizate în anul 2023.

Valoarea realizată a investițiilor finanțate din tarif de racordare este de 44,71 mil lei, corespunzător solicitărilor de executare a unor lucrări de relocări de

rețele sau racordare la rețea a unor producători.

Programul de investiții pe anul 2023 a fost revizuit de 13 ori ca urmare a solicitărilor de introducere/eliminarea unor obiective de investiții, majorarea/diminuarea unor valori ale cheltuielilor ca urmare a ritmului de execuție a proiectelor de investiții.

Planul de dezvoltare al Companiei pentru următorii 10 ani include un program complex de investiții, care urmărește consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, ceea ce va genera, pe de o parte, creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

În ceea ce privește capacitatea RET de a integra noi unități de producție din surse regenerabile, trebuie menționat potențialul eolian și solar al regiunilor Dobrogea (sud-estul țării) și Banat (sud-vestul țării).

Aceste regiuni, deja congestionate, nu mai permit integrări de noi capacități, însă luând în considerare investițiile în curs de realizare precum și cele planificate doar pentru aceste două regiuni, până în 2027, vor fi aproximativ 5.000 de MW suplimentari disponibili.

### Scurtă descriere a principalelor proiecte demarate în anul 2023

**Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV**

#### Scopul proiectului:

Zona de rețea Argeș-Vâlcea, în care se află stația Arefu, este racordată la RET exclusiv prin intermediul stației 400/220/110/20 kV Bradu, la nivel de tensiune de 220 kV, prin intermediul a patru linii de 220 kV care formează un inel de 220 kV cu intrare-ieșire în stația 220 kV Bradu: LEA 220 kV Bradu-Arefu, LEA 220 kV Arefu-Râureni, LEA 220 kV Râureni-Stupărei, LEA 220 kV Stupărei-Bradu.

Prin noua stație 400 kV Arefu se va realiza o a doua legătură a inelului 220 kV Bradu-Arefu-Râureni-Stupărei-Bradu cu rețeaua electrică de transport 400 kV și o creștere importantă a siguranței în funcționare a zonei de rețea electrică Argeș-Vâlcea.

#### Descriere proiect:

Stația 400 kV Arefu va avea o schemă cu bară simplă, se va realiza în tehnologie GIS și se va încadra în incinta actuală a stației. Racordurile stației GIS interioare la linii și la AT sunt prevăzute a se realiza prin module GIS/GIL.

**LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET – Etapa I**

#### Scopul proiectului:

Zona de S-V a SEN se caracterizează printr-un important excedent de energie electrică datorat marilor centrale hidroelectrice amplasate pe Dunăre, respectiv Porțile de Fier I și II + Gogoșu cât și centralelor termoelectrice din bazinul carbonifer Oltenia.

Soluția pentru creșterea nivelului de siguranță în funcționarea rețelelor electrice de transport din zonă cât și pentru scăderea pierderilor tehnologice în rețelele de 110 kV ale SC DFEE Electrica Oltenia SA, este asigurată prin realizarea evacuării puterii din CHE Porțile de Fier II + Gogoșu în rețeaua zonală de 220 kV printr-o stație 220/110 kV amplasată în vecinătatea hidrocentralei.

Ca urmare a analizei de sistem în cadrul lucrării „Studiu privind optimizarea rețelei de transport și distribuție în zona stațiilor Drobeta Tr.Severin, Reșița, Timișoara, Arad, Cetate și Calafat pentru sporirea nivelului de siguranță în funcționarea SEN. Planul de perspectivă al RET.



Perioada 2004 – 2008 și orientativ 2014”, s-a propus schimbarea soluției de evacuare în SEN a energiei produse în CHE Porțile de Fier II, prin realizarea unei stații electrice de 220 kV la Ostrovu Mare, racordată printr-o LEA 220 kV dublu circuit la LEA 220 kV Porțile de Fier I – Cetate existentă, pe traseul cel mai scurt (aprox. 30 km), în vecinătatea localității Corlățel.

Transelectrica SA a promovat prin „Planul de perspectivă al RET”, lucrările necesare evacuării puterii din CHE Porțile de Fier II + Gogoșu printr-o stație proprie de 220 kV.

#### **Descriere proiect:**

Lucrările constau în realizarea stației 220 kV Ostrov 2 x 200 MVA, **realizarea racordului intrare/ieșire în LEA 220 kV d.c. PdF I – Cetate/Calafat** pentru conectarea acestei noi stații și realizarea extinderii stației 220 kV Cetate (în contextul dezvoltării rețelei electrice de transport din zona de sud vest a Sistemului Energetic Național. Este necesară și extinderea stației 220 kV Cetate – această lucrare este în curs de realizare).

**Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)**

#### **Scopul proiectului:**

Obiectivul principal ce se dorește a fi atins prin achiziția și montarea sistemelor de monitorizare on-line, este creșterea siguranței în funcționare a LEA, creștere ce se va realiza prin diagnoza și estimarea on-line a stării tehnice a liniilor electrice aeriene pe baza datelor achiziționate on-line și operaționalizarea conceptului Rating Dinamic - Dynamic Line Rating (DLR).

Obiectivul DLR (Ratingului Dinamic) este de a furniza Operatorului de Sistem informații precise și în timp real care să permită o mai bună utilizare a capacității de transport a LEA și mărirea acesteia în funcție de condițiile meteo actuale, reducerea riscului și creșterea fiabilității și eficienței în funcționare a acesteia.

#### **Descriere proiect:**

Lucrările constau în montarea sistemelor de monitorizare on-line pe 13 linii transport și de evacuare putere din Cernavodă și centralele de energie regenerabilă, către zona Moldovei și București (LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței 1, LEA 400 kV Cernavodă – Pelicanu, LEA 400 kV Cernavodă – Medgidia Sud, LEA 400 kV Cernavodă – Constanța Nord, LEA 400 kV Gutinaș – Smârdan, LEA 400 kV București Sud – Pelicanu, LEA 400 kV București Sud –

Gura Ialomiței, LEA 400 kV Cernavodă – Stâlp – linie nouă, LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței 2, LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 3, LEA 400 kV Gura Ialomiței – Stâlp, LEA 400 kV Stupina – Medgidia Sud, LEA 400 kV Rahman – Medgidia Sud) și pe 10 linii de interconexiune (LEA 400 kV Nădab – Békéscsaba, LEA 400 kV Arad – Sandorfalva, LEA 400 kV Reșița – Pancevo 1, LEA 400 kV Reșița – Pancevo 2, LEA 400 kV Porțile de Fier – Djerdap, LEA 400 kV Tântăreni – Koslodui 1, LEA 400 kV Tântăreni – Koslodui 2, LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo, LEA 400 kV Medgidia Sud – Varna, LEA 400 kV Medgidia Sud – Dobrudja)

**Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu**

#### **Scopul proiectului:**

Proiectul are ca scop asigurarea funcționării în siguranță a SEN și transportul energiei electrice la niveluri de calitate corespunzătoare condițiilor normate de Codul tehnic al RET și Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice și dezvoltarea RET astfel încât aceasta să fie corespunzător dimensionată pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsă, consumată, importată, exportată și tranzitată.

#### **Descriere proiect:**

Realizarea reglajului automat secundar de tensiune–putere reactivă pe barele stațiilor 400 kV Sibiu Sud și Bradu va conduce la reducerea pierderilor de putere activă, la creșterea siguranței în funcționare SEN și în alimentarea consumatorilor, precum și la creșterea calității energiei electrice.

Beneficiile care se vor fi aduse RET în urma realizării investiției:

- reglajul tensiunilor în SEN;
- creșterea stabilității statice și dinamice a sistemului energetic;
- limitarea oscilațiilor de putere și a rezonanței subsincrone;
- limitarea supratensiunilor tranzitorii;
- echilibrarea tensiunii pe cele trei faze;
- reducerea CPT în RET.

**Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud**

#### **Scopul proiectului:**

Stația 400/220/110/10 kV București Sud reprezintă un nod important al Sistemului Energetic Național în ceea ce privește alimentarea cu energie electrică a rețelei de distribuție aparținând E - Distribuție Muntenia, respectiv a consumatorilor pe zonele de sud, sud-est și sud-vest

ale capitalei, asigură evacuarea energiei electrice produsă de CET Sud – ELCEN și asigură transportul energiei dinspre cele două mari zone producătoare de energie, Oltenia și Dobrogea, către cel mai mare consumator al țării, capitala, dar și spre consumatorii din axul de nord al SEN. Stația

400/220/110/10 kV București Sud este deosebit de importantă în alimentarea cu energie electrică a zonei de sud și a zonei centrale a Municipiului București și parțial a județului Ilfov, cu un consum în creștere continuă.

Din aceste motive este necesară creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud.

#### Descrierea proiectului:

Prin acest proiect se urmărește realizarea următoarelor obiective:

- Amplificarea puterii stațiilor de 110 kV și 10 kV;
- Asigurarea unui transfer de putere suplimentar celui actual, direct din stația de 400 kV în stația de 110 kV.

**Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpul inclusiv Achiziție AT 400MVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care:**

- 1 - Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4)
- 2 - LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpul

#### Scopul proiectului:

Unul dintre puncte slabe identificate în RET din punct de vedere al stabilității tranzitorii este zona Brazi Vest, analiza constatând în faptul că realizarea axei 400 kV Gura Ialomiței-Stâlpul-Teleajen-Brazi Vest este benefică, inclusiv pentru stabilitatea CCCC Brazi PETROM.

Astfel, obiectul prezentei investiții îl reprezintă trecerea la tensiunea de 400kV a liniei Brazi Vest-Teleajen-Stâlpul cu funcționare la 220kV, inclusiv lucrările aferente în stațiile Brazi Vest și Teleajen, (exclusiv lucrările în stația Stâlpul, care nu fac obiectul prezentei investiții), la care se adaugă achiziția suplimentară a AT4 400MVA 400/220/20kV în stația Brazi Vest.

#### Descrierea proiectului:

##### Trecerea la 400kV a LEA Brazi Vest-Teleajen-Stâlpul

Montarea noului tronson 1N-15N pe pozițiile actuale ale LEA 220 kV Brazi Vest – Teleajen presupune:

- demontarea stâlpilor existenți 1A-15A a LEA 400(220) kV Brazi Vest – Teleajen și montarea unor noi stâlpi de 400 kV (echipați corespunzător) pe amplasamentele celor existenți;
- realizarea unui provizorat pe durata execuției lucrărilor pe tronsonul existent 1A-15A.

##### Extinderea stației 400/220kV Brazi Vest

Autotransformatorul AT4 se va monta între axele IV și V, la circa 23m de platforma GIS 220kV. Racordul de la celula de 400 kV va fi realizat în cablu montat îngropat în pământ și aerian la bornele AT, iar racordul de la celula de 220 kV prin cablu și aerian;

Traseul LEA presupune racordarea LEA Teleajen de la stâlpul terminal (de pe traseul existent al LEA 220 kV) pe cadrele existente de 220kV ale stației;

Racordarea de la cadrele stației la celula de GIS de 400 kV Teleajen se realizează prin cablu de 400 kV pe un traseu pe exteriorul gardului stației;

Racordul celulei Teleajen se face prin tubulatură în izolație SF6, cu trecere SF6/cablu.

Tabel 19: Principalele Proiecte majore cu PIF (final și de etapă) realizate în anul 2023

Nr. crt.	Obiectiv	Contract	Valoare mil lei	PIF
1	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	C 637/05.04.2022		2,23
2	Modernizare stația 220/110kv Dumbrava	C 356/2020		21,57
3	Extindere stația 400 kV Cernavodă – etapa a II-a - Racordare linii	C 168/2019		13,08
4	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET - Etapa II - Instalare conductor protecție OPGW pe LEA existentă 220 kV Porțile de Fier I - Cetate circuitele 1+2	C256/2021		4,21
5	LEA 400kv d.c. Cernavoda – Stâlpul și racord în Gura Ialomiței	C 919/2019		353,67
6	Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu	C 25/2021		70,70

**Principalele proiecte finalizate în anul 2023*****Modernizare stația 220/110 kV Dumbrava – punere în funcțiune în luna februarie 2023***

Conform politicii „Transelectrica” S.A., în scopul creșterii siguranței sistemului electroenergetic și al implementării strategiei Companiei de teleconducere a stațiilor electrice, ținând cont de uzura fizică și morală a instalațiilor din stații, s-a impus modernizarea stației 220/110 kV Dumbrava la nivelul tehnologiilor actuale.

În cadrul Proiectului de modernizare al stației Dumbrava s-au avut în vedere execuția de lucrări, livrări de echipamente și prestări de servicii (proiectare, inginerie, testare, PIF) pentru circuitele primare și secundare aferente substațiilor 220 kV și 110 kV.

Astfel, s-au înlocuit echipamentele primare uzate fizic și moral cu unele noi, performante, la nivelul tehnologiei actuale. Circuitele secundare au fost integral upgradeate și aduse la nivelul noilor NTI în vigoare, rezultând un sistem avansat de Comandă-control-protecție cu fiabilitate ridicată și care să asigure telecomanda stației.

***Extindere stația 400 kV Cernavodă – etapa a II-a - Racordare linii noi - punere în funcțiune în luna martie 2023***

Prin realizarea lucrărilor contractate a rezultat o extindere a stației existente de tip exterior, prevăzută cu echipamente primare convenționale, moderne și performante și un sistem de comandă - control - protecție ce permite telecomandarea stației de la distanță. (CTSI, DEN/DET). Astfel este obținută funcționalitatea sistemului SCADA în condiții de stabilitate, siguranță și securitate cibernetică maximă.

Prin extinderea sistemului de comandă - control - protecție și automatizări existent al stației (SCCPA), realizat cu echipamente în tehnologie numerică, sistemul de tip SCADA integral din stația Cernavodă, se asigură siguranță în exploatare și se permite telecomanda stației de la centrul de telecomandă și supraveghere al instalațiilor. Sistemul este integrat în sistemul SCADA Dispecer Național.

Obiectul extinderii a constat în construirea celulelor de 400 kV aferente viitoarelor linii electrice aeriene Cernavodă – Stâlp și Cernavodă – Gura Ialomiței pentru a răspunde cerințelor actuale de siguranță funcțională și operațională a SEN, precum și pentru permiterea evacuării energiei electrice produsă de centralele electrice din zona Dobrogea și viitoarele Unități 3 și 4 Cernavodă.

***LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în stația Gura Ialomiței (linie nouă) - punere în funcțiune în luna iunie 2023***

Proiectul „Linia internă dintre Cernavodă și Stâlp” este primul Proiect de Interes Comun (PCI) derulat de Transelectrica, pentru care s-a obținut finanțare europeană în cadrul Mecanismul pentru Interconectarea Europei - CONNECTING EUROPE FACILITY (CEF) - ENERGY SECTOR.

Proiectul a vizat consolidarea secțiunii transversale între coasta de vest a Mării Negre și restul sistemului european, contribuind totodată la întărirea rețelei de transport al energiei electrice din România, la creșterea capacității de interconexiune dintre România și Bulgaria și la integrarea energiei eoliene din zona Dobrogei.

LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpuri are o lungime de 160 km și un număr de 509 stâlpi.

Traseul liniei străbate teritoriul a trei județe: județul Constanța, Ialomița și Buzău, cu 22 de unități administrativ teritoriale: Cernavodă, Seimeni, Stelnică, Bordușani, Făcăieni, Vlădeni, Mihail Kogălniceanu, Gura Ialomiței, Țândărei, Valea Ciorii, Scânteia, Grivița, Miloșești, Padina, Pogoanele, Smeeni, Gherăseni, Costești, Stâlpuri, Saligny, Fetești și Luciu.

**Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu – punere în funcțiune în luna noiembrie 2023**

Stația electrică de conexiuni 220/110/20 kV Arefu, jud. Argeș, este o importantă stație electrică din Rețeaua Electrică de Transport (RET) care a fost pusă în funcțiune în anul 1966.

Retehnologizarea/modernizarea stației Arefu conduce la creșterea siguranței în funcționare a RET în zona de

producere a energiei electrice de pe râul Olt superior și de pe râul Argeș.

Lucrările au constat în:

- modernizarea stației de 220/110/20 kV al cărei obiectiv a fost aducerea la nivelul tehnologiei actuale de vârf din domeniu a instalațiilor prin înlocuirea echipamentului primar, a echipamentului de control protecții și automatizări și implementarea SCADA;
- extinderea stației Arefu cu substația de 400 kV, cu integrarea în inelul de 400 kV al RET conform strategiei Companiei Transelectrica;
- creșterea capacității de transport al energiei electrice prin implementarea unui Autotransformator (AT) de 400 MVA, 400/220 kV;
- asigurarea posibilității de teleconducere a stației de la sediul Dispecerului Energetic Teritorial Craiova și sediul DEN – Dispecerul Energetic Central.

### Programul de investiții pentru anul 2024 și estimarea pentru anii 2025 – 2026

Principalele obiective de investiții majore ale căror contracte de execuție s-au semnat în anii anteriori și care se vor afla în anul 2024 în etapa de derulare lucrări de execuție (*investiții în continuare*) structurate conform capitolelor din Planul de Dezvoltare:

- 9 proiecte de investiții - *Retehnologizare RET*,
- 2 proiecte de investiții - *Siguranța alimentării consumatorilor*,
- 4 proiecte de investiții - *Integrarea producției din Dobrogea și Moldova*,
- 1 proiect de investiții - *Integrarea producției din alte zone*,
- 3 proiecte de investiții - *Creșterea capacității de interconexiune*.
- 2 alte proiecte în derulare.

Valoarea totală a investițiilor în continuare reprezintă 79% din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Compania are un program amplu de investiții, astfel cum a fost stabilit de AGOA prin H.AGOA nr.2/2024,

orientat spre modernizarea și retehologizarea Rețelei Electrice de Transport, completarea inelului de 400 kV al României cât și spre creșterea capacităților de interconexiune cu țările vecine atât din perspectiva asigurării siguranței Sistemului Electroenergetic Național, cât și facilitarea exporturilor de energie electrică.

Tabel 20 Structura Cheltuielilor de investiții pe anul 2024 și estimări 2025-2026

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	2024 (mil.lei)	2025 (mil.lei)	2026 (mil.lei)
	<b>Total general (A+B)</b>	<b>536</b>	<b>1.201</b>	<b>922</b>
<b>A</b>	<b>Cheltuieli proprii Companiei</b>	<b>513</b>	<b>1.201</b>	<b>922</b>
I	Investiții în continuare	403	713	442
II	Investiții noi	69	363	452
III	Alte cheltuieli de investiții	41	124	27
<b>B</b>	<b>Investiții finanțate din tarif de racordare</b>	<b>23</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2024

Riscurile identificate pentru obiectivele de investiții cuprinse în categoria cheltuielilor proprii Companiei care pot afecta realizarea Programul Anual de Investiții pentru anul 2024, sunt după cum urmează:

- Externe: întârzieri în realizarea lucrărilor conform estimărilor prevăzute și termenelor contractuale, cauzate în principal de:
  - ✓ situația economică mondială, respectiv războiul din Ucraina și criza energetică;
  - ✓ situația financiară a unor executanți;

- ✓ întârzieri semnificative în emiterea de HG pentru declanșare proceduri de expropriere / scoatere din fond forestier.

Impactul acestor riscuri ar putea fi de 13% din cheltuielile proprii Companiei.

- Interne (alte cauze)- cu un impact de 2%.

În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) poate fi de aproximativ 85%.



## 9.2. Activitatea privind achizițiile sectoriale

În materia achizițiilor sectoriale în decursul anului 2023 au fost atribuite 728 procese de achiziție compuse din 286 proceduri de achiziție și 442 de procese de achiziții directe. În sinteză, gradul de realizare a proceselor de achiziție (proceduri finalizate cu contracte și proceduri inițiate) în perioada ianuarie - decembrie 2023, este 93% din punct de vedere valoric și 66% din punct de vedere numeric.

În ceea ce privește achizițiile finanțate din fonduri de investiții, la nivel de Companie au fost semnate contracte, a căror valoare totală la semnare este de **654,8 mil lei**. În plus, au fost inițiate un număr de 5 proiecte de investiții finanțate din fonduri nerambursabile – Fondul de modernizare, însumând o valoare estimată de 769,5 mil lei, a căror finalizare se preconizează a se va realiza în cursul anului 2024:

- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (power quality monitoring system)
- Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz (etapa III) - (proiectare)
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad , etapa II: LEA 400 kV d.c. Reșița – Timișoara – Săcălaz

- Proiect pilot – Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de Stație Digitală
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a Axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara

Pe parcursul anului 2023 au intervenit măsuri legislative cu impact asupra activității comerciale printre care:

- Ordinul 1554/17.08.2023 privind aprobarea structurii și conținutului Documentației standard de atribuire a contractului de achiziție publică/sectorială de produse.
- Ordonanță de Urgență nr. 34/12.05.2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare, prorogarea unor termene, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.
- Hotărâre nr. 336/12.04.2023 pentru modificarea și completarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 394/2016.

## 9.3. Fonduri europene

*Colaborarea dintre Transelectrica și Universitatea Politehnica din București*

Investiția în formarea tinerilor reprezintă un obiectiv de bază pentru Companie.

Deși colaborarea dintre companie și Universitatea Politehnica București datează dintotdeauna, **la 21 martie 2023**, a fost încheiat în mod oficial un **Acord Cadru - "Acord de colaborare"** între cele două entități cu rol exponențial în domeniul electroenergetic național.

Acesta este prefigurat drept o bază legală generală ce stabilește aspecte/condiții esențiale pentru posibilele viitoare înțelegeri și se bazează pe interesul mutual al celor două părți contractante de a își aprofunda cooperarea în domeniul formării și perfecționării tinerilor ingineri în acord cu cerințele pieței energetice actuale, contribuind astfel pe termen lung la dezvoltarea resurselor umane în cadrul companiei.

Principalele linii de colaborare între C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și UPB sunt:

- **Formarea viitorilor energeticieni** prin dezvoltarea unor programe și discipline adaptate

nevoilor SEN / RET, organizarea de cursuri de formare și dezvoltare competențe și identificarea tinerelor talente;

- **Cercetare și inovare** în cadrul școlilor doctorale din UPB, târgurilor, conferințelor, workshop-urilor, schimburilor de experiență TEL- UPB precum și Cercetare avansată în domeniul rețelei electrice și studii și teste complexe în laboratoarele UPB;
- **Suținerea performanței studenților** prin:
  - continuarea Proiectului de Burse Transelectrica, program ce se adresează studenților din anii III și IV;
  - organizarea de stagii de practică în Transelectrica pentru absolvenții UPB: Compania susține formarea viitorilor energeticieni, oferind an de an studenților de la facultățile de profil posibilitatea de a face practică în Companie;
- **Investiția în digitalizare.** Startul digitalizării a fost dat de încheierea unui Protocolul de colaborare nr. C994/20.12.2019 între Transelectrica și UPB, care are ca obiect înființarea și dotarea unui laborator SCADA TEL în cadrul Facultății de Energetică

pentru testarea și validarea tehnologiilor digitale asociate sistemelor energetice.



Totodată, Transelectrica a participat la procesul de selecție inițiat de Universitatea Politehnica București pentru înființarea și operaționalizarea unui Consorțiu pentru crearea unei rute profesionale complete pentru învățământul tehnic, unde, împreună cu UPB s-a depus cererea de finanțare pentru implementarea proiectului **“Campus Dual Politehnica București”**.

După depunerea în luna martie 2023 a cererii de finanțare pentru proiectul “Campus Dual Tabel 21: Proiecte cu finanțare din fonduri europene

POLITEHNICA București”, în cadrul Apelului PNRR/2022/ C15 / MEDU /I6/Program-pilot pentru dezvoltarea consorțiilor regionale pentru învățământ dual, în data de 11.05.2023 în urma evaluării eligibilității, proiectul a fost declarat admis.

În data de 21.06.2023 a fost publicată lista inițială cu rezultatele evaluării calitative a proiectelor depuse, proiectul “Campus Dual Politehnica București” fiind evaluat cu 91.20 puncte și clasându-se pe locul întâi.

În data de 07.07.2023 a fost publicată lista finală cu rezultatele evaluării calitative, iar proiectul a rămas pe prima poziție. Menționăm ca la începutul lunii octombrie a fost semnat contractul de finanțare și, prin urmare, a fost demarată implementarea proiectului.

Proiectul se derulează pe o perioadă de 3 ani (termen maxim de implementare: până la data de 30 iunie 2026).

Începând cu luna noiembrie 2023, în cadrul Transelectrica se organizează stagii de practică pentru un număr de 5 elevi înscriși în învățământul dual la Colegiul Tehnic de Poștă și Telecomunicații “Gheorghe Airinei”.

Nr. crt.	Obiectiv	Program finanțare	Status finanțare	Valoare finanțare mil eur
1	LEA 400kv d.c. Gutinaș - Smârdan	POIM	60,23%	33,44 €
2	LEA 400kv d.c. Medgidia Sud-Constanța Nord	Fond Modernizare	100%	22,99 €
3	LEA 400kv Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la	Fond Modernizare	100%	101,21€
4	„Axul Banat”, Etapa II LEA 400kv Reșița –	Fond Modernizare	100%	45,18€
5	„Axul Banat”, Etapa II Retehnologizare stația 110kv Timișoara și trecerea la 400kv	Fond Modernizare	100%	18,43€
6	„Axul Banat”, Etapa III LEA 400kv Timișoara/Săcălaz - Arad	Fond Modernizare	100%	27,28€
7	„Axul Banat”, Etapa III Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad	Fond Modernizare	100%	13,41€
8	„Axul Banat”, Etapa III Stația 400 kV Săcălaz	Fond Modernizare	100%	16,82€
9	LEA 400 kV Brazi Vest -Teleajen – Stâlp (Lotul I)			
10	Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4) (Lotul II)	Fond Modernizare	100%	51,07€
11	Stația 400 kV Teleajen și retehnologizare stația 110 kV			
12	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	Fond Modernizare	100%	46,96€
13	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Fond Modernizare	100%	52,34€
14	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din	Fond Modernizare	100%	10,48€
15	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	Fond Modernizare	100%	10,67€
16	Sistem monitorizare calitate energie electrica (PQMS)	Fond Modernizare	100%	7,58€

### Fondul de Modernizare

La sfârșitul anului 2022 s-a finalizat procesul de contractare a finanțării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare în valoare de 424.404.843 euro, prin semnarea contractelor de finanțare cu Ministerul Energiei în data de 10.10.2022.

Finanțarea de 424 milioane euro reprezintă 30% din totalul fondurilor obținute de România prin Fondul pentru Modernizare, respectiv 14% din totalul finanțărilor obținute de cele 8 state membre din Europa Centrală și de Est (România, Cehia, Slovacia, Croația, Lituania, Ungaria, Polonia, Estonia) cu proiecte aprobate.

În trimestrul trei al anului 2023 au fost depuse cereri de rambursare cu o valoare totală rambursată de 13.832.226 lei conform graficelor de depunere aferente următoarelor proiecte:

- *Etapa II "Axul Banat", Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400kV Reșița – Timișoara/Săcălaz, Retehnologizarea stației 110 /220 kV Timișoara și trecerea la 400 kV – valoare totală rambursată - 7.042.511 lei;*
- *Proiect pilot - Retehnologizarea Stației de 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digital – valoare totală rambursată - 2.605.443 lei;*
- *Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – valoare totală rambursată - 769.574 lei;*
- *Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice – valoare totală rambursată – 3.414.698 lei.*

### Proiectul "LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan"

În ceea ce privește proiectul "LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan", finanțat prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa prioritară 8 - *Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, Obiectivul specific 8.1 – Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile, au fost depuse 5 (cinci) cereri de rambursare, cu o valoare totală rambursată de 75.669.726 lei de către Autoritatea de Management – POIM.*

### Planul REPowerEU

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția 16 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro), astfel:*

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

Totodată, în luna decembrie 2023, Comisia Europeană a evaluat pozitiv propunerea de modificare a Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR), inclusiv capitolul REPowerEU prin Decizia de Punere în Aplicare a Consiliului de modificare a Deciziei de punere în aplicare din 29 octombrie 2021 de aprobare a evaluării planului de redresare și reziliență al României nr.15833/23.

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp reziliența sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiției finanțate prin REPowerEU este de a crește flexibilitatea și de a soluționa blocajele din rețeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităților suplimentare de energie regenerabilă și pentru creșterea gradului de reziliență a rețelei, consolidând, în același timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacție la atacurile cibernetice.

În acest context, în primul trimestru al anului 2024, urmează a fi semnat un acord de finanțare nerambursabilă cu Secretariatul General al Guvernului.

### TwinEU și SmartTwin

În luna martie 2023 prin participarea în cadrul **Consoțiilor formate pentru dezvoltarea proiectelor TwinEU și SmartTwin** au fost depuse **aplicații de finanțare prin Programul European de Cercetare – Horizon Europe.**

*Consoțiul format pentru dezvoltarea proiectului TwinEU - reunește peste 70 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții, în timp ce consoțiul format pentru dezvoltarea proiectului SmartTwin – reunește peste 40 de parteneri din diferite locații din Europa, inclusiv operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități*



și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții.

SmarTWin își propune să dezvolte o infrastructură energetică inteligentă care să utilizeze tehnologia Digital Twin, să realizeze îmbunătățirea integrării surselor regenerabile și a participării active a consumatorilor la tranziției energetice. Acest lucru vine în deplină aliniere cu direcțiile introduse de Comisia Europeană în „Planul de acțiune al UE cu privire la digitalizarea sistemului energetic” pentru a spori eficiența și inteligența rețelei.

Aplicațiile de finanțare au fost depuse în cadrul apelului HORIZON-CL5-2023-D3-01-10 “Supporting the development of a digital twin to improve management, operations, and resilience of the EU Electricity System in support to REPowerEU”.

Beneficiile estimate pentru Companie privind participarea în cadrul Consorțiilor menționate, constau în instruirea și familiarizarea personalului cu soluțiile tehnice de dezvoltare a rețelei de transport folosind tehnologiile smart și cu beneficiile pe care acestea le pot aduce sistemului, având în vedere necesitatea găsirii unor soluții pentru integrarea energiei din surse regenerabile la cotele stabilite în Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (PNIESC) pentru anul 2030 și a îndeplinirii obligațiilor impuse de ANRE.

#### Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW)

În perioada 19-23 iunie la Bruxelles Belgia, s-a desfășurat Săptămâna Europeană a Energiei Durabile (EUSEW) unde a participat și o delegație a Companiei.

Anul acesta săptămâna EUSEW a fost intitulată „Accelerarea tranziției către o energie curată – către facturi mai mici și competențe mai avansate”, unde Transelectrica a depus aplicația pentru a participa la eveniment cu un stand, aplicația fiind ulterior acceptată.

Participarea Companiei la eveniment a avut ca obiect, din punct de vedere al imaginii Companiei, creșterea vizibilității și notorietății la nivelul organismelor europene.

Standul „**INNOVATIONS LEAD THE POWER**” deținut de Companie în cadrul Târgului de Energie, a constat în prezentarea Proiectului-pilot „**Retehnologizarea Stației de 220/110/20kV Alba Iulia în concept de stație digitală**”, inclusiv laboratorul digital **DigiTEL**.

De asemenea, membrii delegației au participat la conferințe tematice, de interes pentru Companie, organizate în cadrul evenimentului și au interacționat cu ceilalți participanți din cadrul Târgului de Energie.



*Fișe de proiect în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare*

În luna septembrie s-au depus trei fișe de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării prin Fondul pentru Modernizare cu o valoare totală de 140.216.858 euro, și anume:

- *Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului (alocare 48.340.733,89 euro);*
- *Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului (alocare 17.159.583,75 euro);*
- *Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN (alocare 74.716.540 euro).*

În data de 14.12.2023 a fost publicată decizia de aprobare a finanțării nerambursabile din Fondul pentru Modernizare - C(2023) 9054 - pentru „Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului” (alocare 48.340.733,89 euro), în trimestrul 1 2024, respectiv 20.02.2024. a fost semnat contractul de finanțare cu Ministerul Energiei (C101/20.02.2024).

De asemenea, în primul trimestru din 2024 urmează a fi depuse fișele de proiect la Ministerul Energiei în vederea finanțării din Fondul pentru Modernizare pentru proiectele:

- *Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului;*
- *Construirea secțiunii românești a LEA 400 kV Suceava (RO) – Bălți (MD), inclusiv interconectarea sa la SEN.*



*Linia internă dintre Cernavodă-Stâlpu*

În ceea ce privește proiectul “Linia internă dintre Cernavodă-Stâlpu”, finanțat din fonduri europene în cadrul mecanismului Connecting Europe Facility (CEF), în valoare de 54.170.000 euro, din care finanțarea europeană este de 27.085.000 euro, în data de 13.07.2023 a fost încasată cererea finală de rambursare în valoare de 6.055.497 lei.

*Evenimente*

În ceea ce privesc **elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine care au influențat activitatea pe parcursul anului 2023**, se pot menționa:

- Volatilitatea pieței construcțiilor și a materialelor din domeniul energetic, precum și actualul context geopolitic au determinat o creștere spectaculoasă a prețurilor,
- Întârzieri mari înregistrate în avizarea de către instituțiile abilitate a proiectelor de acte normative care reglementează transferul dreptului de administrare, în numele statului român, asupra unor

terenuri aflate pe culoarul liniilor electrice aeriene pe care le construiește Transelectrica.

*Perspective 2024*

Ca și **perspective pentru următoarea perioadă a anului 2024** se au în vedere ca și inițiative:

- Abordarea oportunităților de finanțare nerambursabilă vizează două paliere
  - procesul de monitorizare a oportunităților de finanțare nerambursabilă lansate de autoritățile finanțatoare de la nivel național și european, care se desfășoară în mod constant,
  - identificarea oportunităților de finanțare care se realizează corelat cu prioritățile de dezvoltare a companiei, precum și cu nevoile identificate de susținere a implementării acestora.
- Dezvoltarea de parteneriate de colaborare cu OTS-uri din UE prin inițierea de proiecte transnaționale inovatoare din domeniile de activitate ale companiei, care să vizeze consolidarea resurselor umane prin schimb de experiență și bune practici.

## 9.4. Calitatea serviciilor de transport și de sistem furnizate

Conform Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice – aprobat prin ordinul ANRE 12/2016, indicatorii de performanță reprezentativi pentru gestionarea și

exploatarea RET precum și pentru continuitatea serviciului de transport sunt:



# 100%

Disponibilitatea rețelei de transport

- energia electrică transportată (GWh) și coeficientul procentual al pierderilor de energie în rețeaua electrică de transport – valori prezentate în secțiunea corespunzătoare CPT (Date operaționale);
- indisponibilitatea medie în timp a instalațiilor, determinată de evenimentele programate sau neprogramate (accidentale), raportată la km pentru linii (INDLIN), sau MVA pentru transformatoare și autotransformatoare (INDTRA);

Tabel 22: Indicatori pentru activitatea de gestionare/ exploatare RET

Indicator	2023	2022	2021
<b>INDLIN (ore/ an)</b>			
<b>Totală</b>	<b>243,11</b>	<b>206,95</b>	<b>205,60</b>
• Neprogramată (accidentală)	12,58	4,91	6,04
• Programată	230,53	202,04	199,56
<b>INDTRA (ore/ an)</b>			
<b>Totală</b>	<b>75,17</b>	<b>226,32</b>	<b>179,21</b>
• Neprogramată (accidentală)	1,48	7,10	4,99
• Programată	73,69	219,22	174,22

În perioada ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a LEA – INDLIN în valoare de 243,11 ore/interval, cu 17% mai mare decât

cea înregistrată în aceeași perioadă din 2022 (206,95 ore/interval).

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a instalațiilor în 2023 față de 2022 este:

- ✓ ▲ **156%** – neprogramată
- ✓ ▲ **14%** – programată

Se constată că în decursul anului 2023, a crescut ușor indisponibilitatea programată, în condițiile în care indisponibilitatea neprogramată are o creștere semnificativă. Creșterea indisponibilității neprogramate are drept cauză creșterea numărului de incidente la LEA în trimestrul 4 al anului 2023 pe de o parte, respectiv creșterea duratelor de indisponibilitate pe de altă parte. Creșterea ușoară a indisponibilității programate în anul 2023, comparativ cu anul 2022 poate fi atribuită lucrărilor executate pe liniile de transport atât ca urmare a aplicării programelor de investiții cât și a aplicării programelor de mentenanță preventivă.

În ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o indisponibilitate totală medie în timp a transformatoarelor-INDTRA în valoare de 75,17 ore/interval cu 67% mai mică față de cea înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut (226,32 ore/interval).

Evoluția pe categorii a indisponibilității medii în timp a transformatoarelor în 2023 față de 2022 este:

- ✓ ▼ **79%** – neprogramată
- ✓ ▼ **66%** – programată.

Derularea programelor de investiții, atât a celor de înlocuire a unor unități de transformare cât și a celor de rețehnologizare stații, corelat cu aplicarea programului de mentenanță minoră a condus la scăderea indisponibilității programate cât și a indisponibilității neprogramate a transformatoarelor aferente RET.

- energia nelivrată consumatorilor - ENS (en. „Energy Not Supplied”), din cauza întreruperilor și timpul mediu de întrerupere – AIT (en. „Average Interruption Time”) care reprezintă perioada medie echivalentă de timp, exprimată în minute, în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică.

Tabel 23: Indicatori de continuitate a serviciului de transport

Indicator	2023	2022	2021
ENS în urma incidentelor produse în RET [MWh]	37,13	54,05	109,76
ENC în urma incidentelor produse în RET [MWh]	10.154,90	1160,36	90,50
AIT-ENS (min/an)	0,34	0,52	1,01
AIT-ENC (min/an)	93,30	11,15	0,84

Continuitatea în funcționare reprezintă unul dintre parametrii calității serviciilor de transport și de sistem. Evaluarea nivelului de siguranță în asigurarea serviciului oferit într-un anumit punct al RET, în condiții

normale de funcționare, este o premisă importantă pentru asigurarea de către Companie a serviciului de transport performant și pentru buna funcționare a pieței de energie electrică.

În anul 2023 valoarea totală TMI (AIT-ENS) a fost de 0,34 min, mai mică decât valoarea AIT-ENS înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 care a fost de 0,52 min. Reducerea cantității de energie nelivrată consumatorilor în această perioadă a contribuit la obținerea unei valori reduse a acestui indicator.

În ianuarie-decembrie 2023 s-a înregistrat o cantitate de energie nelivrată consumatorilor (ENS) de 37,13 MWh, mai mică cu 31% față de cantitatea de energie nelivrată consumatorilor înregistrată în aceeași perioadă a anului 2022 (54,05MWh).

În anul 2023 AIT-ENC, perioada medie echivalentă în timp, în care a fost blocată energia în centralele producătorilor, a ajuns la 93,30 min și a înregistrat o creștere importantă de la 11,15 min/an în anul 2022.

La baza înrăutățirii acestui indicator au stat incidente înregistrate la liniile și stațiile electrice aparținând Companiei care asigură o legătură directă între stațiile OTS și Centrala electrica nucleara Cernavoda (de ex. racord 400 kV U1 – Cernavoda), incidente înregistrate pe linii electrice ale Companiei funcționând în provizorat cu linii electrice de evacuare a energiei din stațiile producătorilor de energie (de ex. LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței cu derivația Făcăeni), precum și incidente înregistrate în stațiile aparținând Companiei la tensiuni mai mici decât tensiunile considerate pentru RET, dar care au condus la blocarea în centralele producătorilor a unor cantități importante de energie electrică, toate acestea raportate la o cantitate de energie cerută (AD) în anul 2023 mai mare decât în anul 2022.

Măsurile prevăzute de Companie pentru îmbunătățirea indicatorilor ENS și AIT, conform planului de Dezvoltare a RET perioada 2022-2031, sunt:

- ✓ Reanalizarea condițiilor tehnice de proiectare și dimensionare a instalațiilor ținând cont de modificările meteo – climatice.
- revizii normative,
- analiza prin programe de calcul moderne a capacității structurale a liniilor electrice aeriene din RET în scopul îmbunătățirii capacității de funcționare a SEN în condiții de siguranță și stabilitate.

Verificările constau în analiza cu programe de calcul, aliniate la cele mai moderne concepte de proiectare. Astfel, programul de calcul permite o modelare 3-D a

întregii structuri LEA, incluzând și elementele ce țin de topografia terenului și oferă întreaga gama de funcții necesare verificării și analizei unei linii electrice aeriene, precum:

- analiza structurală a tuturor elementelor liniei (stâlpi, lanțuri de izolatoare, conductoare);
- simulări privind comportarea liniei electrice aeriene în diferite scenarii (condiții meteo deosebite, suprasolicitari mecanice sau electrice, etc.);
- stabilirea măsurilor preventive necesare pentru creșterea siguranței în exploatare;

- upgrade-ul și adaptarea liniilor electrice aeriene existente la noile condiții (meteo, încărcări);
- calcule de câmp electric și magnetic;
- calcule privind capacitatea de transport a LEA.

✓ Înlocuirea în cadrul programului de mentenanță și investiții a echipamentelor uzate cu echipamente performante).

- disponibilitatea datelor din Sistem de teleconținut a energiei electrice pe piața angro și Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice: 100%.

## 9.5. Mentenanță

Activitatea de mentenanță RET se conformează *Programului de Asigurare a Mentenanței (PAM)* elaborat pe baza Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță aprobat prin Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 96/2017, cu modificările și completările ulterioare, (care a abrogat Ordinul nr.35/2002), pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță, Norma tehnică internă Transelectrica - *Regulamentul de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* - având indicativul NTI-TEL-R-001-2007 și *Programelor anuale de mentenanță RET (PM RET)*.

PAM realizează *reglementarea activității, introducerea concepției moderne de optimizare și desfășurare a activității* și se aplică tuturor componentelor activității de mentenanță (tehnice, economico-financiare, relaționale, organizatorice) efectuate asupra tuturor activelor din cadrul RET. PAM înglobează și menține - asigurând cadrul pentru elaborarea, revizuirea, actualizarea documentelor privitoare la mentenanță, în funcție de necesități - *toată documentația referitoare la activitatea de mentenanță*.

NTI-TEL-R-001-2007 prevede ca lucrările/ serviciile de mentenanță să se efectueze numai la *momentele oportune, în cantitatea și calitatea necesare*, în așa fel încât să fie îndeplinite următoarele deziderate importante:

- menținerea unui nivel corespunzător al siguranței în funcționare a instalațiilor RET;
- menținerea nivelurilor intrinseci de fiabilitate ale ansamblurilor funcționale și echipamentelor componente;
- creșterea disponibilității instalațiilor;
- optimizarea costurilor totale pe durata de utilizare.

Acesta prevede categorii de mentenanță (preventivă, corectivă) și niveluri de mentenanță (minoră, majoră)

de mentenanță, principii de fundamentare și planificare, operații generale orientative, periodicități, etc. și stă la baza elaborării programelor anuale (valorice și fizice) de mentenanță RET.

Programele de mentenanță PM RET sunt fundamentate pe baza *Regulamentului de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET* și concretizează principiile activității de mentenanță în lucrări și servicii de mentenanță asigurând totodată resursele financiare necesare.

**Categoriile, nivelurile și tipurile de mentenanță practicate în Transelectrica; modul de alegere a tipurilor de mentenanță**

### Categorii de mentenanță

În Transelectrica, asupra instalațiilor electrice se efectuează, după caz, servicii/lucrări de mentenanță:

- preventivă – profilactică, pentru prevenirea defectelor, respectiv pentru reducerea probabilității de defectare sau de degradare;
- corectivă – după detectarea defectării, incluzând toate acțiunile destinate repunerii unei instalații în starea care-i permite să-și îndeplinească funcția specificată, urmărindu-se optimizarea obiectivelor propuse în cadrul RET:
  - ✓ siguranță în funcționare,
  - ✓ disponibilitate,
  - ✓ eficiență

și încadrarea în prevederile Standardului de performanță.

### Nivelurile și tipurile acțiunilor de mentenanță

Lucrările/serviciile de mentenanță se încadrează conform „Regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță”, respectiv PM, pe 4 niveluri (nivelul 1 - 4) care reprezintă gradul de complexitate al conținutului serviciilor/lucrărilor, necesarul de

scule/utilaje, necesarul de calificare pentru prestatori/executanți etc.

Nivelurile 1 și 2 reprezintă servicii/lucrări încadrate în categoria de *mentenanță minoră* - de regulă supraveghere, control vizual, inspecții și revizii, iar nivelurile 3 și 4, lucrări de *mentenanță majoră* - de regulă reparații.

### Mentenanța preventivă

*Principiul de bază este acela că orice acțiune de mentenanță preventivă trebuie să aibă ca efect prevenirea unor indisponibilități accidentale.*

Tipurile de servicii/lucrări de mentenanță preventivă (planificată) se încadrează pe niveluri astfel:

- nivelul 1 – supraveghere, control periodic, monitorizare, probe funcționale;
- nivelul 2 – lucrări de revizii tehnice – RT;
- nivelul 3 – lucrări de reparații curente – RC;
- nivelul 4 – lucrări de reparații capitale – RK.

Un tip aparte de mentenanță îl constituie *reabilitarea*, definită conform Ordin 96/2017 al ANRE, ca ansamblu de lucrări de *mentenanță complexe* prin care, fără modificarea tehnologiei inițiale, se restabilește starea tehnică și de eficiență a instalațiilor la un nivel apropiat de cel avut la începutul duratei de viață. În cadrul RET sunt avute în vedere acțiuni de reabilitare a stațiilor electrice cu înlocuiri de echipamente și la LEA prin înlocuiri de elemente pentru îmbunătățirea fiabilității.



### Mentenanța corectivă

Serviciile/lucrările de mentenanță **corectivă** se încadrează pe două niveluri, în cadrul mentenanței minore (acțiuni de control, inspecții, verificări, măsurători, revizii în urma constatării unor evenimente accidentale – defecțiuni tehnice și incidente) și al mentenanței majore (reparații și înlocuiri de echipamente ca urmare a unor evenimente accidentale de tip incidente cu deteriorări grave de echipamente).

Acțiunile de mentenanță corectivă (serviciile/lucrările accidentale) se execută la toate instalațiile în regim de urgență și în conformitate cu obligațiile executantului/prestatorului de lucrări/servicii de mentenanță asumate prin contract.

În cadrul RET se va utiliza combinația metodelor prezentate, respectiv:

- Serviciile/lucrările de nivelul 1 și 2 constituie acțiuni de mentenanță preventivă minoră (MPm) și, în funcție de categoria, tensiunea și de caracteristicile tehnice (tehnologia) ale ansamblurilor funcționale și componentelor acestora, se planifică pe bază de timp - prin planificare la intervale predeterminate de timp bazate pe experiența de exploatare, ținând cont și de importanța acestora în cadrul RET, putând fi ajustată (particularizată) în funcție de stare și de importanță;
- Lucrările de nivelul 3 și 4 constituie acțiuni de mentenanță preventivă majoră (MPM) și sunt bazate pe stare, în funcție de condiția tehnică a instalațiilor, determinată prin diferite procedee.

Mentenanța preventivă bazată pe stare include activități de determinare/proгноzare a stării tehnice realizate pe baza informațiilor obținute prin *supraveghere, controale vizuale, expertiză, inspecții și revizii tehnice*, adică a informațiilor primare obținute în cadrul mentenanței minore.

La realizarea programelor anuale de mentenanță RET se acordă prioritate lucrărilor/serviciilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatare a instalațiilor, finalizării lucrărilor/serviciilor contractate și a celor care contribuie la buna funcționare a instalațiilor. De asemenea trebuie avută în vedere și perspectiva implementării programului de telecomandă și supraveghere a instalațiilor electrice, care necesită reabilitarea echipamentelor electrice, ceea ce va conduce în viitor la reducerea cheltuielilor de personal și exploatare.

Pentru anul 2023, au fost efectuate cheltuieli cu mentenanța RET în valoare de 111,57 mil lei (99,2% din total programat), sumă care include mentenanța majoră, mentenanța minoră precum și alte cheltuieli de mentenanță.

Tabel 24: Tipuri de mentenanță a RET (mil lei)

Mentenanță	Buget 2023	Realizări 2023
Preventivă minoră	38,34	38,25
Corectivă minoră (inclusiv echip/materiale)	57,51	57,12
Preventivă majoră	16,62	16,20
<b>Total</b>	<b>112,47</b>	<b>111,57</b>



## Programul de mentenanță pentru anul 2023 și estimarea perioada 2024-2025

Programul de Mentenanță RET pentru anul 2024 cuprinde managementul activității de exploatare a instalațiilor electrice și al mentenanței activelor corporale imobilizate de natura instalațiilor electrice și clădirilor tehnologice (cu excepția celor IT și Tc, sistemelor de telecontrol și ale sistemelor integrate de securitate) care formează rețeaua electrică de transport (RET), în condițiile minimizării costurilor, utilizării optime și creșterii performanțelor acestora, servicii/ lucrări de mentenanță preventivă, corectivă și bazată pe fiabilitate, servicii/ lucrări de proiectare și servicii/ lucrări în curs de realizare și a fost structurat pe programe și proiecte în funcție de tipul instalațiilor, astfel:

- servicii/lucrări la stații electrice și transformatoare de putere;
- servicii/lucrări la Linii Electrice Aeriene, construcții și alte instalații tehnologice;
- servicii/lucrări specifice mentenanței echipamentelor de măsurare a energiei electrice (realizare sau remediere circuite de alimentare, comunicații, reparații echipamente de măsurare și monitorizare a calității energiei electrice etc).

Principala preocupare în realizarea programelor de mentenanță RET a fost și este asigurarea siguranței în funcționarea SEN prin:

- actualizarea politicii, strategiei și regulamentului de mentenanță al CNTEE Transelectrica SA, armonizarea acestora cu actele normative, în special cele emise de către ANRE;
- asigurarea mentenanței preventive și corective: (i) mentenanța minoră în baza contractului încheiat cu Filiala SMART SA; (ii) mentenanța majoră pe proiecte (unitățile de transformare de mare putere, LEA, stații și construcții și alte instalații tehnologice) în baza contractelor încheiate cu entități specializate;
- utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță;
- optimizarea costurilor, reducerea timpilor de remediere și a duratei de indisponibilității a instalațiilor prin încheierea acordului cadru pentru furnizarea echipamentelor primare de medie și înalta tensiune;
- optimizarea costurilor mentenanței LEA prin efectuarea inspecțiilor multispectrale (în spectrele vizibil, infraroșu și ultraviolet), și realizarea lucrărilor de remediere a neconformităților.

Referitor la utilizarea de aplicații informatice/baze de date în activitatea de exploatare și mentenanță facem următoarele precizări:

**1. Stabilirea arhitecturii bazei de date unice (BDU)**, care conține date preluate din aplicațiile existente (ARES, InfoLEA, infoSTAȚII) și care ca constitui o sursă de informații pentru toate aplicațiile existente sau care urmează a fi dezvoltate;

**2. Detalierea cerințelor pentru activitatea de mentenanță în vederea stabilirii unei aplicații;**

În prezent, arhitectura BDU a fost stabilită și datele sunt încărcate pentru fiecare stație electrică, proces continuat cu procedura de verificare a datelor la nivelul DEMD RET; **aplicația de mentenanță** a fost inițiată, oferind, la acest moment, următoarele funcționalități (unele complete și altele parțiale):

- lista de active: date privind activele (SISC) și neconformități înregistrate la acestea;
- planificarea mentenanței minore;
- realizarea mentenanței minore (funcționalități parțiale/limitate);
- vizualizare date-suport: tarife, contracte, etc (funcționalități parțiale/limitate);
- regăsirea ultimelor actualizări consemnate în aplicație (în contextul opțiunilor implementate);

Pentru anii 2025 și 2026, la estimarea valorilor Programelor de mentenanță RET s-a ținut seama în principal de continuarea lucrărilor de mentenanță majoră, în special la LEA, care sunt în derulare și de Regulamentul de mentenanță preventivă la instalațiile și echipamentele din cadrul RET, precum și de solicitările Sucursalelor Teritoriale de Transport.

În perspectivă se are în vedere eficientizarea activității de mentenanță RET prin:

- accentuarea operațiilor de mentenanță preventivă pentru a se reduce mentenanța corectivă;
- continuarea programului de inspecție multispectrală a LEA;
- utilizarea metodelor non-invasive pentru constatarea stării tehnice a instalațiilor electrice;
- derularea contractului sectorial pentru furnizarea de echipamente primare de medie și înalta tensiune și punerea acestora la dispoziție pentru montare în instalațiile Companiei;

## 10. Proiecte europene, platforme, afilieri

### 10.1. Proiecte europene

Compania a fost selectată de Comisia Europeană pentru a face parte din echipele de specialiști ale mai multor proiecte europene, unele dintre ele fiind integral finanțate din fonduri structurale.

Mai jos vă prezentăm pe scurt câteva dintre aceste proiecte:

#### **Proiectele regionale de cuplare piețe de energie electrică și alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere**

Provocările cu care se confruntă Europa în domeniul energiei includ aspecte cum ar fi creșterea dependenței de importuri, diversificarea limitată, nivelul ridicat și volatilitatea prețurilor la energie, creșterea cererii de energie la nivel global, riscurile de securitate care afectează țările producătoare și pe cele de tranzit, amenințările din ce în ce mai mari provocate de schimbările climatice, progresul lent în ceea ce privește eficiența energetică, provocările care decurg din ponderea tot mai mare a energiei regenerabile, precum și nevoia de o mai mare transparență, de o mai bună integrare și interconectare pe piețele de energie.

Pentru a face față acestor probleme, Europa are nevoie de o strategie clară în domeniul energiei, strategie care să aibă în centrul său un ansamblu de măsuri, menite să asigure implementarea unei piețe energetice integrate și realizarea celor 3 obiective principale:

- securitatea aprovizionării
- competitivitate
- durabilitate

Sunt vizate finalizarea integrării pieței energetice pan-europene, consolidarea coordonării politicilor naționale, eliminarea barierelor de piață și a izolării energetice, scăderea prețului la energie pentru consumatori, modernizarea infrastructurii și atragerea investițiilor în sectorul energetic cu accent pe tehnologiile inovative și capacitățile de producție a energiei verzi.

Realizarea unei piețe pan-europene a energiei pe deplin funcțională este crucială pentru îndeplinirea obiectivelor de menținere a securității aprovizionării cu energie, de creștere a competitivității și de asigurare a faptului că toți consumatorii europeni pot achiziționa energie la prețuri accesibile.

Securitatea aprovizionării cu energie reprezintă un element esențial al siguranței publice și este, prin urmare, indisolubil legată de funcționarea eficientă a pieței interne a energiei electrice și de integrarea

piețelor izolate ale energiei electrice din statele membre ale Uniunii Europene.

Modelul țintă al Pieței interne pan-europene de energie electrică pentru orizontul ziua următoare prevede cuplarea acestor piețe prin preț, pe baza unei soluții unice europene de cuplare (mecanismul PCR - Price Coupling of Regions), cu alocare implicită a capacităților de interconexiune și cu calculul capacităților de interconexiune pe bază de circulații de puteri (metoda Flow-Based - FB).

Pentru a realiza o piață a energiei electrice cu adevărat integrată, trebuie continuată armonizarea normelor actuale privind alocarea capacităților, gestionarea congestiilor și comerțul cu energie electrică.

În acest context, a fost elaborat și aprobat *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, document care stabilește norme minime armonizate în vederea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, la nivel pan-european, permițând utilizarea mai eficientă a rețelei și creșterea concurenței, în beneficiul consumatorilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează realizarea cuplării piețelor naționale/regionale, pe segmentele de timp zilnic și intra-zilnic, într-o piață unică europeană de energie electrică și implementarea mecanismelor de alocare implicită a capacității de transport transfrontaliere cu aplicarea metodelor de calcul de capacitate pe bază de fluxuri de puteri sau ATC (available transmission capacity).

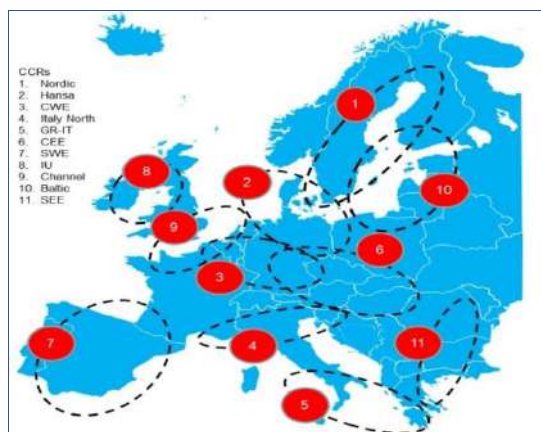
În data de 15 noiembrie 2016, la nivel guvernamental, a fost semnat Memorandumul privind Participarea României la proiectele de cuplare a piețelor de energie electrică, pe orizonturile de timp ziua-următoare și intra-zilnic, în curs de dezvoltare la nivel european, în cadrul procesului de implementare a pieței europene de energie.

În conformitate cu Articolul 2 din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* (Definiții), aceste regiuni sunt definite ca „Regiuni de calcul al capacităților (RCC)”, însemnând „zona geografică în care se aplică calculul coordonat al capacităților”. Prin urmare, o RCC trebuie să includă un set de granițe ale zonei de ofertare pentru care calculul capacităților va fi coordonat de OTS-uri în conformitate cu Regulamentul amintit.

Propunerea privind configurația regiunilor de calcul a capacității de transport transfrontaliere (RCC) pentru toate granițele sistemului european de transport a energiei electrice, reprezintă o abordare pan-europeană dinamică și pragmatică cu perspectivă pe termen scurt și mediu, care susține coordonarea peste granițele zonelor de licitație unde s-a constatat cea mai mare interdependență.

RCC propuse, de către Operatorii de Transport și de Sistem europeni din cadrul ENTSO-E, și aprobate de către toți reglementatorii din domeniu, la nivelul ACER, servesc la asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport europene. În cadrul RCC definite, interdependențele dintre capacitățile trans-zonale pot fi modelate cu maximă precizie și eficiență iar pe piață poate fi oferit nivelul optim al acestei capacități trans-zonale. RCC servesc obiectivul optimizării calculului și alocării capacității trans-zonale conform art. 3(d) din *Regulamentul 1222/2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, deoarece RCC instituie coordonarea în interiorul RCC și între RCC-uri.

Figura 27: Configurația celor 11 RCC propuse de ENTSO-E



Prin Decizia ACER nr.6/2016 a fost aprobată propunerea tuturor Operatorilor de Transport și de Sistem pentru definirea regiunilor de calcul al capacităților. Transelectrica este membră a regiunii de calcul al capacităților CORE prin granița RO-HU și respectiv a regiunii de calcul al capacităților din Sud Estul Europei (SEE) prin granița RO-BG.

În cadrul procesului de stabilire a metodologiilor de calcul de capacitate și a dezvoltărilor ulterioare în cadrul proiectului de cuplare piețe și alocare implicită de capacitate, Compania este membră în structurile de conducere și de lucru ale proiectelor asociate.

În data de 16 august 2016 Transelectrica împreună cu cei 15 Operatori ai statelor membre ale regiunii CORE au semnat un acord de cooperare (CEWE CoA), prin care își exprimă angajamentul de a coopera în vederea

dezvoltării unei metodologii comune de calcul a capacității de interconexiune și o viitoare bază a implementării cerințelor tuturor codurilor de rețea în această cea mai importantă regiune definită în Europa.

Transelectrica a semnat Accession Agreement, în data de 31 august 2016, prin care România a devenit parte a proiectului de cuplare piețe din regiunea central-est europeană NWE-CEE FB MC.

În cadrul RCC SEE soluția în ceea ce privește guvernarea regională a fost identificată în comun cu OTS-urile din regiune (Romania, Bulgaria, Grecia). În luna iulie 2019 cele trei OTS-uri din regiune au semnat un memorandum de înțelegere pentru stabilirea modului de organizare la nivelul regiunii în vederea îndeplinirii cerințelor regulamentelor europene.

Setul de reglementări din noul pachet legislativ în domeniul energiei, este, poate, cel mai complex de până acum și conține trei Comunicări privind Energia curată pentru toți Europeii, Accelerarea Inovării în Domeniul Energiilor Curate, o Strategie Europeană în Domeniul Sistemelor de Transport Inteligente. Suplimentar, pachetul include două propuneri de revizuire a Regulamentelor privind Piața Internă a Energiei Electrice și Funcționarea Agenției Europene a Reglementatorilor în Domeniul Energiei ACER, patru propuneri de revizuire a Directivelor privind Energiile Regenerabile, Eficiența Energetică, Regulile Comune privind funcționarea Pieței Interne de Energie Electrică și Performanța Energetică a Clădirilor.

În prezent, la nivel european se desfășoară mai multe inițiative care vizează implementarea celor opt Coduri europene de rețea, adoptate de Comisia Europeană și Parlamentul European în cadrul unui proces de comitologie, documente cu caracter de Regulament european (legislație direct aplicabilă la nivelul țărilor din Uniunea Europeană), care reglementează aspecte ale funcționării sistemelor electroenergetice interconectate sincron, la nivel pan-european, și ale armonizării și integrării piețelor naționale de energie electrică în piața unică europeană de energie.

Una dintre principalele obligații rezultate din conținutul Regulamentului Uniunii Europene nr. 1222/2015 (CACM), conform capitolului 5 – „Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare”, respectiv capitolului 6 – „Cuplarea unică a piețelor intrazilnice” este acela de unificare a piețelor de energie pe termen scurt (zilnice și intrazilnice), obligații ce trebuie îndeplinite de către OPEED – „Operatorii de Energie Electrică Desemnați” și OTS – „Operatorii de Transport și Sistem” din Europa.

La momentul de față, în ceea ce privește cuplarea piețelor de energie electrică din România (zilnică și intrazilnică), există următoarele proiecte în derulare:

- Proiectul XBID de cuplare a piețelor intrazilnice de energie electrică din Uniunea Europeană. Proiectul prevede cuplarea pieței intrazilnice de energie electrică din România. Cuplarea s-a realizat pe granițele România - Ungaria și România – Bulgaria în data de 19 noiembrie 2019.
- În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).
- În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a Proiectului Core Flow-Based Market Coupling (Core FB MC) de cuplare a piețelor zilnice de energie electrică din RCC Core, fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).
- În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Pe baza Deciziei ACER nr.01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, va fi introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – “IDA” care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.  
În acest scop, OPED și OTS participanți la SIDC au înființat proiectul IDA, cu o punere în funcțiune estimată în prezent pentru al doilea trimestru din anul 2024.

În paralel, în domeniul energiei electrice, la nivelul Operatorilor de Transport și Sistem se desfășoară o serie de proiecte care investighează o serie de aspecte specifice din domeniul cercetării, dezvoltării, inovației sau al provocărilor legate de implementarea noului pachet legislativ: Clean Energy Package.

Programul Horizon 2020, este unul dintre cele mai importante programe de cercetare și inovație finanțate de către Comisia Europeană, cu un buget de aproximativ 80 miliarde Euro, fonduri ce au fost distribuite pe o perioadă de 7 ani (2014-2020).



În cadrul acestui program, în cadrul pilonului LCE – 04- 2017 “*Demonstration of system integration with smart transmission grid and storage technologies with increasing share of renewable*” sunt alocate fonduri pentru susținerea activității de transport energie electrică, respectiv:

- proiectele se adresează Operatorilor de Transport și de Sistem din cadrul ENTSO-E;
- proiectele trebuie să demonstreze o combinație din cel puțin două aspecte din următoarele:
  - ✓ tehnologii de transport energie electrică și managementul surselor de producție la o scală mare, în contextul creșterii ponderii surselor de energie regenerabilă;
  - ✓ capacitate de stocare la scală mare pentru rețelele de transport incluzând diferite tehnologii de stocare care să fie administrate centralizat;
  - ✓ tehnologii de comunicații, instrumente de control în timp real, pentru a crește flexibilitatea în operarea rețelor de transport, pentru integrarea facilităților de stocare, mecanisme de cerere - raspuns și interfețe cu operatorii de rețelele de distribuție energie electrică;
- noi perspective privind piețele angro de energie electrică, facilitând participarea surselor de energie regenerabilă, participare activă ca agregatori de date în vederea reducerii costurilor cu operarea rețelor;
- propunerile de proiecte vor include analize ale cadrului de reglementare existent, coduri și standarde aplicabile, analiza modelelor de afacere și a arhitecturii pan-Europene de piață de energie;
- proiectele vor susține programul Horizon 2020 în contextul smart grid și al promovării stocării.

În ceea ce privește piața de energie electrică, principalele obiective rezultate din conținutul regulamentelor europene sunt următoarele:

- ✓ Realizarea unui model comun de rețea, la nivelul UE, necesar calculului de capacitate coordonat la



- nivel regional, pentru toate orizonturile de timp (termen lung, zilnic și intrazilnic);
- ✓ Implementarea conceptului FB – “Flow-Based” de calcul al capacităților, care are drept scop creșterea capacităților de interconexiune cu cel puțin 10% față de metoda bazată pe NTC, pe de o parte, respectiv creșterea bunăstării sociale (“welfare-ului”), pe de altă parte, prin alinierea prețului de energie electrică, la nivel European, ca urmare a cuplării piețelor locale de energie electrică;
- ✓ Înființarea și cuplarea piețelor zilnice și intrazilnice de energie electrică la nivel regional și inter-regional;
- ✓ Asigurarea fermității (firmness) capacităților notificate (graficelor de schimb), prin mecanisme de redispecerizare și vânzare în contrapartidă;
- ✓ Armonizarea regulilor de alocare a capacităților pe termen lung (anuale și lunare) prin înființarea și operarea unei platforme unice (SAP – Single Allocation Platform) de alocare la nivelul UE;
- ✓ Realizarea unui mecanism de raportare, transparent și nediscriminatoriu, în ceea ce privește alocarea capacităților de interconexiune dintre statele membre UE;
- ✓ Trecerea la un interval de decontare de 15 minute în ceea ce privește piețele de energie electrică;

Având în vedere obligațiile ce rezultă din cele trei Regulamente UE, au fost inițiate, de către OTS-urile din cadrul UE, activități care decurg din punerea în aplicare a conținutului acestora. Activitățile respective se realizează atât la nivelul regiunilor de calcul al capacităților (RCC) cât și la nivel inter-regional.

Transelectrica, fiind parte atât din regiunea CORE (prin alăturarea regiunilor CWE-CEE) cât și din regiunea SEE, este implicată direct în următoarele proiecte/activități (realizate ca urmare a punerii în aplicare a Regulamentului 943/2019 cu privire la revizuirea zonelor de ofertare):

- Activități ce au drept scop realizarea documentelor ce rezultă din punerea în aplicare a Regulamentelor UE (întocmirea de metodologii, proceduri, reguli, etc.)
- Activități aferente proiectului de cuplare a piețelor zilnice de energie din regiunea Core pe fluxuri de putere;
- Activități realizate ca urmare a inițierii proiectului de cuplare a piețelor zilnice de energie la nivel inter-regional (MRC – MultiRegional Coupling);
- Activități aferente proiectului de cuplare a piețelor intrazilnice la nivelul UE, numit generic SIDC (Single Intraday Coupling);
- Activități aferente proiectului interimar de cuplare a piețelor zilnice de energie 4MMC-DE-AT-PL;

- Activități realizate ca urmare a cuplării piețelor zilnice de energie din România și Bulgaria;
- Activități realizate ca urmare a trecerii la intervalul de decontare de 15 minute în ceea ce privește piețele de energie electrică.

### **Interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental**

Transelectrica este Operatorul de Transport și de Sistem care a sprijinit în mod substanțial, în cadrul ENTSO-E, interconectarea sincronă a sistemelor energetice din Ucraina și Republica Moldova cu sistemul european continental.

Calendarul de implementare a proiectului de interconectare a sistemelor din Ucraina și Republica Moldova cu rețeaua Europa Continentală, propus inițial de către Ukrenergo, a avut o durată de 6 ani (începând din 2017) cu posibilitate de prelungire de încă 2 ani la solicitarea Î.S. Moldelectrica și Ukrenergo.

Acțiuni agreate prin acordurile semnate:

- realizare studii suplimentare pentru definirea în detaliu a tuturor măsurilor tehnice necesare în vederea interconectării; aceste studii s-au finalizat în decembrie 2021;

- implementare măsuri tehnice și de reglementare rezultate din studiile suplimentare în Republica Moldova și Ucraina. (termen inițial de finalizare – 2021);

- derularea testelor de interconectare conform procedurilor ENTSO-E (termen de finalizare estimat – 2023, în funcție de realizarea studiilor suplimentare și de implementarea măsurilor necesare).

Au fost prevăzute teste de funcționare izolată în anul 2022. În luna februarie 2022 s-au realizat teste de funcționare izolată și au fost reușite integral.

În anul 2023 erau prevăzute teste de funcționare interconectată, dacă testele de funcționare izolată aveau rezultate bune și dacă se implementau toate măsurile necesare.

Având în vedere conflictul apărut între Ucraina și Rusia, în data de 28.02.2022, Ucraina și Republica Moldova au transmis o solicitare de interconectare sincronă în regim de urgență a sistemelor energetice ale celor două țări cu rețeaua energetică europeană.

S-a lucrat intens la nivelul ENTSO-E pentru elaborarea procedurilor necesare funcționării interconectate, și, pe fondul războiului din Ucraina, în data de 16 martie 2022 s-a realizat interconectarea în regim de urgență a sistemelor energetice ale Ucrainei și Republicii Moldova la sistemul energetic european, ENTSO-E – Europa Continentală, proces coordonat la nivelul

ENTSO-E Grupa Regională Europa Continentală (RGCE).

În operarea interconectată a celor două sisteme în cadrul interconexiunii Europa Continentală (ENTSO-E), apar limitările generate de siguranța în funcționare la nivel regional și al întregii interconexiuni Europa Continentală.

La 30 iunie 2022, Ucraina și UE au început să comercializeze energie electrică.

Începând cu data de 15 octombrie 2022, Transelectrica organizează licitații zilnice pentru alocarea capacității de interconexiune pe granița România-Moldova.

În data de 2 noiembrie 2023 au fost implementate Regulile de Alocare Zilnică pe granița Romania-Ucraina. Ukrenergo – OTS din Ucraina organizează licitațiile de alocare de capacitate zilnică pe platforma EAP.

Activitatea consorțiului care a pregătit procesul de interconectare s-a încheiat. De asemenea, s-a încheiat

activitatea grupei de proiect inițiale și s-a format o nouă grupă de proiect în cadrul Grupului Regional Europa Continentală din cadrul ENTSO-E, care coordonează toate activitățile aferente acestui subiect. Astfel, la nivelul ENTSO-E se derulează activități prin intermediul unor grupe de lucru dedicate, privind:

- stabilirea capacității de transfer în interconexiune, la nivelul profilului acesteia (respectiv, interconexiunile dintre Ucraina – Moldova, Ucraina – Ungaria, Ucraina – Slovacia, Ucraina – România și Republica Moldova – România);
- identificarea și procedurarea măsurilor de urgență în caz de avarii extinse sau imposibilitatea păstrării funcționării interconectate;
- elaborarea unui document legal (Multilateral Agreement) privind toate aspectele menționate anterior și cele de natură operațională, care să fie agreat la nivel ENTSO-E, de către toți OTS din zona sincronă Europa Continentală.

### Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020

Proiectele, la care Compania participă ca partener în cadrul consorțiilor trans-naționale, și-au continuat

derularea în perioada ianuarie-decembrie 2023 prezentând următoarele caracteristici:

Tabel 25: Proiecte de cercetare-inovare finanțate din programul HORIZON 2020

Nr. crt.	Denumire Proiect	Data start	Durata (luni)	Valoare eligibilă estimată (euro)	Valoare maximă de rambursat (euro)	Procent de rambursare %	Acord de finanțare
1	<b>FARCROSS</b>	oct.19	48	162.500	113.750	70	864274 — FARCROSS — H2020-LC-SC3-2018-2019-2020/H2020-LC-SC3-2019-ES-SCC
2	<b>CyberSEAS</b>	oct.21	36	217.235	152.064	70	101020560 — CyberSEAS — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020
3	<b>ELECTRON</b>	oct.21	36	245.000	171.500	70	101021936 — ELECTRON — H2020-SU-DS-2018-2019-2020 / H2020-SU-DS-2020

### Proiectul FARCROSS

Proiectul FAcilitating Regional CROSS-border Electricity Transmission through Innovation (FARCROSS) demarat în octombrie 2019 cu o durată de 48 luni, este încadrat în programul „Horizon 2020” al Comisiei Europene pe axa LC-SC3-ES-2-2019 și presupune conectarea părților interesate importante din lanțul de transformare al energiei și prezentarea de soluții integrate de hardware și software pentru a “debloca” resursele pentru fluxurile de energie electrică transfrontaliere și pentru cooperare regională.

Compania face parte din consorțiul de 30 parteneri, format pentru derularea proiectului, conform Grant

Agreement nr.864274 și Consortium Agreement, având alocată suma de 162.500 euro cheltuieli eligibile.

Proiectul are în vedere:

- abordarea tehnologiilor de înalt nivel, care să faciliteze mărirea capacității de transfer a liniilor (de ex. Dynamyc Line Rating și Power Flow Control);
- dezvoltarea piețelor și a platformelor de cuplare a piețelor pentru îmbunătățirea piețelor actuale intra-day;
- managementul în timp real al incidentelor
- suport pentru managementul sistemelor, prin asigurarea echilibrului și al serviciilor de reducere a riscului, la nivel regional

- testarea serviciilor de asigurare a flexibilității, pentru evitarea congestiilor, a reglării frecvenței și pentru integrarea flexibilă a microrețelelor care generează/utilizează energie electrică.
- proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, astfel:
- WP1 - cerințe de etică pe care proiectul trebuie să le respecte.
- WP2 - managementul proiectului și asigurarea calitatii
- WP3 - modificări ale reglementărilor naționale privind eliminarea barierelor pentru inovații și cooperare transfrontalieră.
- WP4 - Desfășurarea, demonstrația și evaluarea proiectului pilot - MPFC DEMO: Deblocarea capacității transfrontaliere cu soluții modulare de control al debitului de putere
- WP5 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - DLR-H DEMO: Management complex de rețea, tehnologie pentru tratarea problemelor legate de capacitatea liniilor de transport transfrontaliere.
- WP6 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - WAMS DEMO: Implementarea unei zone largi privind Sistemul de protecție, automatizare și control (WAMPAC) aplicat sistemelor de transmisie transfrontalieră.
- WP7 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot – DEMO, EUROPAN: pan-european Cadru de modelare pentru îmbunătățirea planificării / prognozei funcționării sistemului și analiza la nivel inter-TSO.
- WP8 - Desfășurare, demonstrație și evaluare proiect pilot - OPTIM-CAP DEMO: Co-optimizarea algoritmului de licitație de capacitate transfrontalieră.
- WP9 - Analiza cost-beneficiu. Evaluarea rezultatelor.
- WP10 - Exploatare, diseminare și comunicare.

### Proiectul CyberSEAS

Obiectivul proiectului CyberSEAS (Cyber Securing Energy data Services) este de a îmbunătăți reziliența lanțurilor de aprovizionare cu energie, protejându-le de perturbări care exploatează interacțiunile consolidate și modelele de implicare extinsă ale părților interesate și ale consumatorilor în scenarii complexe de atac, caracterizate de prezența sistemelor moștenite și de conectivitatea tot mai mare a fluxurilor de date.

CyberSEAS oferă un ecosistem deschis și extensibil de 30 de soluții de securitate personalizabile, care oferă sprijin eficient pentru activități cheie, în special:

- evaluarea riscurilor; interacțiunea cu dispozitivele finale;

- dezvoltarea și implementarea sigură;
- monitorizarea securității în timp real;
- îmbunătățirea competențelor și conștientizarea;
- certificare, guvernanta și cooperare.

Soluțiile CyberSEAS sunt validate prin campanii experimentale constând în peste 100 de scenarii de atac, testate în 3 laboratoare înainte de a trece la una dintre cele 6 infrastructuri de pilotare din cele 6 țări europene.

Proiectul este structurat pe 9 pachete de lucru, pentru o perioadă de implementare de 36 luni.

- Obiectivul WP1 este de gestionare și coordonare a proiectului CyberSEAS;
- Obiectivul WP2 este de a efectua o analiză amănunțită și interdisciplinară a vulnerabilităților legate de atacurile cibernetice de-a lungul întregului lanț de aprovizionare cu energie;
- Obiectivul WP3 este de a oferi designul arhitectural al setului de instrumente CyberSEAS, pornind de la vulnerabilitățile și amenințările identificate în WP2;
- Obiectivul WP4 este de a oferi instrumente care să sprijine operatorii EPES să detecteze rapid și să răspundă eficient la atacurile și incidentele cibernetice;
- Obiectivul WP5 este de a oferi operatorilor EPES instrumente care îi ajută în prevenirea amenințărilor cibernetice;
- Obiectivul WP6 este de a lega operatorii EPES și alte părți interesate pentru a crea un spațiu comun de date energetice securizat cibernetic;
- Obiectivul WP7 este validarea CyberSEAS prin rafinarea listei de scenarii care vor fi apoi pilotate prin campanii experimentale;
- Obiectivul WP8 este de a promova cultura lanțului de aprovizionare cu energie cyber-rezistent și definește, pornind de la practicile și guvernanta actuale, procesele de colaborare între operatorii individuali din lanțul de aprovizionare cu energie, precum și între operatorii altor infrastructuri EPES;
- Obiectivul WP9 este de a sprijini alinierea măsurilor de securitate CyberSEAS la piață și de a încuraja adoptarea acestora.

Conform "Grant Agreement" nr. 101020560 și Consortium Agreement, la realizarea proiectului participă 26 parteneri, Transelectrica fiind implicată în 6 din cele 9 pachete de lucru ale proiectului, având alocată suma de 217.235 euro cheltuieli eligibile.

### Proiectul ELECTRON

Proiectul ELECTRON ("ELECTRON: rEsilient and seLf-healed EleCTRical pOwer Nanogrid") dezvoltă

tema de cercetare referitoare la construirea și testarea unei platforme complexe ce cuprinde analiza riscurilor, detectarea și limitarea intruziunii sistemului electroenergetic prin atacuri cibernetice, îmbunătățirea confidențialității componentelor sistemului electroenergetic, antrenarea și certificarea în domeniul cibernetic, precum și limitarea efectelor produse de atacatorii cibernetici.



Proiectul ELECTRON propune o serie de demonstratori tehnologici avansați, susținuți prin intermediul a patru piloni principali:

- ✓ evaluarea riscului,
- ✓ detectarea și limitarea efectelor penetrării sistemului electroenergetic,
- ✓ îmbunătățirea confidențialității sistemului electroenergetic, certificare și instruire în domeniul securității cibernetice,
- ✓ dezvoltarea capacității de refacere a serviciului de alimentare după un atac.

În acest context proiectul va conține câteva idei după cum urmează:

- protecție suplimentară și eficientă atât pentru Internet of Things (IoT), cât și pentru activele de tip legacy (adică, atât entitățile hardware, cât și cele software) ale ecosistemului Sistemului Electroenergetic,
- detectarea și limitarea potențialelor intruziuni împotriva dispozitivelor conectate la rețeaua electrică,
- implementarea unei scheme pentru evaluarea continuă a riscului, calculând astfel nivelul de risc al fiecărui activ implicat,
- îmbunătățirea confidențialității comunicațiilor dintre componentele infrastructurii avansate de măsurare (IAM),
- testarea eficienței platformei de conservare a confidențialității, pentru a preveni potențialele atacuri de criptanaliză împotriva comunicațiilor IAM.

Proiectul este structurat pe 10 pachete de lucru, valoarea alocată Companiei în acest proiect fiind de 245.000 euro cheltuieli eligibile.

Conform “Grant Agreement” nr. 101021936 și Consortium Agreement, la realizarea proiectului participă 34 parteneri, Transelectrica fiind implicată în 9 pachete de lucru. Perioada de implementare a proiectului este de 36 luni.

### Proiectul de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernization of Energy Network)

C.N.T.E.E. „Transelectrica” – S.A., Delgaz Grid S.A. și Elektroenergien Systemen Operator EAD, Operatorul de Transport și de Sistem din Bulgaria, în calitate de Parteneri activi în cadrul Proiectului, vor face demersuri pentru obținerea finanțării din fonduri nerambursabile prin depunerea unei aplicații unice în cadrul apelului / apelurilor de propuneri care vor fi lansate în anul 2024 prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei (CEF).

În cadrul Proiectului CARMEN, C.N.T.E.E. “Transelectrica” – S.A., în cazul în care aplicația ce va fi depusă în cadrul apelului/apelurilor de propuneri de proiecte prin CEF va fi aprobată, va putea beneficia de fonduri nerambursabile pentru următoarele Obiective de investiții:

- „Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori;
- „Modernizarea și mărirea capacității de transport a LEA 220 kV: Fântânele – Ungheni, Dumbrava – Stejaru și Gutinaș - Dumbrava”;
- „Platformă națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE);
- „Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor din RET”;
- Modul EMS SCADA - Sistem automat de reglare a tensiunii și puterii reactive.

*Efectul pozitiv previzionat prin realizarea obiectivului de investiții:*

Principalele obiective ale proiectului vizează modernizarea și digitalizarea rețelei de transport și distribuție a energiei electrice, participând la îmbunătățirea:

- stabilității și capacității rețelei de a integra energia produsă din surse regenerabile prin modernizarea echipamentelor în funcțiune;
- reglajului de tensiune coordonat la nivelul rețelelor de transport și distribuție;
- calității și cost-eficienței serviciilor oferite clienților;
- securității și flexibilității rețelei, prin introducerea tehnologiei Demand Side Management;



- gestionării rețelelor prin schimb de date și implementarea funcționalităților Smart Grid;
- interconexiunii cu infrastructura de transport, prin creșterea securității, flexibilității și calității rețelei de distribuție în regiune;
- monitorizarea stării sistemului interconectat în timp real, prin fluxurile de putere activă și reactivă atât pe liniile de interconexiune, cât și pe linii interne.

Beneficiile anticipate de implementarea Proiectului pot fi evidențiate în trei categorii majore:

- Beneficii economice și societale:
  - Reducerea costurilor de operare și mentenanță;
  - Reducerea pierderilor de energie electrică;
  - Creșterea eficienței serviciilor prin implementarea tehnologiilor smart grid;
  - Creșterea gradului de interconectivitate concretizată în siguranță, disponibilitate și flexibilitate la nivelul infrastructurii naționale și europene de transport și distribuție;
  - Creșterea nivelului de observabilitate a rețelei transfrontaliere și a capacității operaționale la nivelul conducerii prin dispecer.
- Beneficii pentru clienți / prosumatori:
  - Îmbunătățirea indicatorilor de calitate a rețelei de energie electrică;
  - Implementarea tehnologiei Demand Side Management în vederea analizei și optimizării consumului de electricitate;
  - Creșterea capacității de preluare a energiei din surse regenerabile, inclusiv energia de la prosumatori;
  - Automatizarea rețelei de distribuție prin integrarea în SCADA și implementarea reglajului primar de tensiune și putere reactivă.
- Beneficii de mediu:
  - Reducerea emisiilor prin modernizarea și digitalizarea infrastructurii de transport al energiei electrice;
  - Asigurarea capacității de preluare a energiei din surse regenerabile;
  - Implementarea tehnologiilor non-poluante, de ultimă generație, din categoria Best Available Technologies;
  - Creșterea sustenabilității rețelei pe termen lung prin înlocuirea echipamentelor primare uzate tehnic.

Proiectul CARMEN a fost inclus pe prima lista a Uniunii de proiecte de interes comun (PCI) și proiecte de interes mutual (PMI) în temeiul Regulamentului (UE) nr. 2022/869 TEN-E revizuit, care a fost adoptat de Comisia Europeană la 28 noiembrie 2023.

## 10.2. Platforme

### Platforma FSKAR

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem la nivelul ENTSO–E reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie.

Noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, astfel încât implicit au fost eliminate compensările bilaterale în natură, pe care Transelectrica le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită Accounting and Financial Settlement of kΔf, ACE and Ramping period s-a implementat de la data de 1 Iunie 2021.

Centrele de Decontare de la Amprion Germania și Laufenburg Elveția transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare de 15 minute.

Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO–E, fiind exprimat în Euro/MWh.

În conformitate cu Deciziile de aprobare, la nivelul membrilor ENTSO–E, operatorii de transport și sistem au dezvoltat la Centrul de Calcul Coordonat – Amprion o platformă de stabilire a dezechilibrelor Operatorilor de Transport și Sistem denumită platforma FSKAR

JAO a fost desemnat operator pentru serviciul de facturare lunară a energiei rezultate din schimburile intenționate și din schimburile neintenționate. Facturarea se realizează în Euro, ore CET.

### Platforma CMM

Pe data de 01.03.2021 a intrat în vigoare Contractul privind furnizorul de servicii comune pentru platforma CMM (Capacity Management Module).

În cursul anului 2020 a fost aprobat de către ENTSO-E Market Committee, dezvoltarea unei platforme

informatică, denumită CMM care să calculeze și să armonizeze capacitățile disponibile pe liniile de interconexiune între țările membre în proiectele PICASSO, IGCC, TERRE și MARI.

Totodată, prin Decizia ACER nr. 02/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare automată și prin Decizia ACER nr. 03/2020 pentru Cadrul de implementare a platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare pentru restabilirea frecvenței prin activare manuală, a fost aprobat ca Operatorii de Transport de Sistem să implementeze o funcție de management a capacității transfrontaliere, care să calculeze în mod coordonat disponibilitatea acestei capacități și transmiterea valorilor către platformele pe care se tranzacționează produsele standard de echilibrare.

Dezvoltarea și operarea CMM se vor realiza cu respectarea principiilor și dispozițiilor stabilite în Contractul Principal pentru platformele europene de echilibrare din 01.07.2020.

În prezent platforma CMM a fost dezvoltată la operatorul de transport și sistem din Republica Cehă, ČEPS și pusă în funcțiune de vedere tehnic la finalul anului 2023. Platforma gestionează capacitatea transfrontalieră de schimb de energie a operatorilor de sisteme de transport din Europa. Principala țintă a platformei este de interfațare cu platformele europene de schimb de energie de echilibrare TERRE, MARI, PICASSO și IGCC.

#### **Platforma IGCC - International Grid Control Cooperation**

Proiectul IGCC reprezintă proiectul de referință și punctul de plecare pentru crearea Platformei Unice Europene de Compensare a Dezechilibrelor în timp real (Imbalance Netting), cu scopul reducerii costurilor cu energia de echilibrare (actuala rezervă de reglaj secundar/viitoarea rezervă de restabilire a frecvenței cu activare automată).

Cadrul de implementare pentru platforma europeană de compensare a dezechilibrelor a fost aprobat de către ACER în data de 24 iunie 2020, prin Decizia nr. 13/2020.

Platforma IGCC operează cu rezerva de reglaj secundar (creștere și reducere) sau cu rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată și are ca obiectiv principal reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de reglaj, secundar/rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată, la nivel de ansamblu; procesul reprezintă practic o modalitate de optimizare a acestui reglaj.

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/2017, în prezent, platforma IGCC cuprinde toți operatorii de transport și de sistem din Uniunea Europeană, plus EMS Serbia (țară non-UE), care a ales să se alăture platformei pentru a beneficia de compensarea dezechilibrelor, alături de celelalte OTS-uri din UE. Trei OTS-uri din Europa Continentală au statut de observator – NOS Bih Bosnia și Hertegovina, CGES Muntenegru și MEPSO Macedonia de Nord.

La data de 1 decembrie 2021, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL aparținând Transelectrica, a fost conectat la serverele TransnetBW Germania, realizându-se astfel integrarea modulului IGCC local al Transelectrica la funcția de proces INPF (Imbalance Netting Process Function) localizată în Wendlingen (server principal), respectiv Esslingen (server de rezervă) Germania.

Prin această alăturare, Compania s-a conformat obligațiilor legale instituite prin Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (art. 22).

Ca rezultat al derulării acestui proiect cantitatea de energie evitată la activare în cadrul platformei de compensare a dezechilibrelor IGCC compensată în anul 2023 a fost de 246,2 GWh (import) în sensul creșterii de putere, respectiv de 389,5 GWh (export) în sensul reducerii de putere. Beneficiul obținut din participarea la acest mecanism a fost de aproximativ 109 mil. euro, sumă care reprezintă o diminuare a costurilor rezultate în Piața de Echilibrare de care beneficiază toți participanții la piață din România.

#### **Platforma MARI – Platforma europeană pentru schimburi de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare manuală (proiect european MARI)**

În conformitate cu articolul 20 din *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, toți OTS dezvoltă și operează o platformă europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare manuală („Platforma MARI”).

De la data de 01 ianuarie 2018, Transelectrica a devenit membru cu drepturi depline în proiectul european MARI (Manually Activated Reserves Initiative), proiect care se ocupă cu implementarea și exploatarea platformei comune folosită pentru

serviciul restaurare a frecvenței prin activare manuală (RRFM).

În prezent platforma MARI se află în funcțiune operațională din luna octombrie 2022, cu OTS din Germania, Austria și Republica Cehă.

**Platforma PICASSO – Platforma europeană pentru schimburi de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței cu activare automată**

În conformitate cu articolul 21 din *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, toți OTS dezvoltă și operează o platformă europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restaurare a frecvenței prin activare automată („Platforma PICASSO”).

De la data de 01 octombrie 2018, Transelectrica a devenit membru cu drepturi depline în proiectul european PICASSO (Automatic Activated Reserves Initiative), proiect care se ocupă cu implementarea și exploatarea platformei comune folosită pentru serviciul de restaurare a frecvenței prin activare automată (RRFa).

Platforma numără în prezent un total de 30 de operatori de transport și de sistem, dintre care 26 au statut de membru – ADMIE Grecia, APG Austria, Elia Belgia, ESO – EAD Bulgaria, Swissgrid Elveția, CEPS Republica Cehă, 50Hz Germania, Amprion Germania, TenneT DE Germania, TransnetBW Germania, Energinet Danemarca, RTE Franța, HOPS Croația, MAVIR Ungaria, Terna Italia, CREOS Luxemburg, TenneT NL Țările de Jos, Transelectrica România, PSE Polonia, REN Portugalia, ELES Slovenia, REE Spania, SEPS Slovacia, Fingrid Finlanda, Svenska Kraftnät Suedia, Statnett Norvegia, respectiv 4 membri cu statut de observator – AS Augstsprieguma tīkls – Letonia, Litgrid AB – Lituania, Elering AS – Estonia și MEPSO Macedonia de Nord.

În prezent platforma PICASSO se află în funcțiune operațională din luna iunie 2022, cu OTS din Germania, Austria, Republica Cehă și Italia.

### 10.3. Afilieri

**ENTSO-E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie Electrică**

ENTSO-E are ca scop promovarea integrării pieței de energie electrică în cadrul Uniunii Europene, crearea regulilor de piață și de alimentare sigură cu energie electrică pe baza codurilor tehnice de rețea și a celor de piață electrică.

Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului transfrontalier, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatare coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.

Responsabilitățile și modul de funcționare a Asociației (Statutul, Regulamentul de procedură internă și normele de procedură privind consultarea altor părți) sunt aprobate la nivelul Comisiei Europene pe baza avizului ACER.

In December 2023, Ukrenergo, the Ukrainian TSO, became Member of ENTSO-E.



### SECI – South East Cooperation Initiative

Proiectul SECI TSP a fost finanțat până în octombrie 2017 de către USAID, iar începând cu noiembrie 2017 proiectul SECI TSP a devenit proiect special în cadrul ENTSO-E, funcționând ca subgrupă a Grupei Regionale Continental Sud-Est (RG CSE).

În cadrul proiectului SECI TSP sunt implicate 10 țări/companii: Albania – OST; Bosnia și Herțegovina – NOS BiH; Slovenia – ELES; Macedonia de Nord – MEPSO; România – Transelectrica; Serbia – EMS; Muntenegru – EPCG, Grecia – IPTO, Italia – TERNA și Kosovo - KOST.

### CIGRE – Consiliul internațional al marilor rețele electrice de înaltă tensiune

CIGRE (Conseil International des Grands Reseaux Electriques) - este un organism tehnico-științific internațional ce are ca obiectiv de bază dezvoltarea cunoștințelor în domeniul rețelelor de înaltă tensiune și

schimbul de informații între țările membre privind: producerea și transportul energiei electrice la înaltă tensiune, construcția și exploatarea stațiilor de conexiune și transformare și echipamentele componente ale acestora; construcția, izolația și exploatarea liniilor de înaltă tensiune; interconectarea sistemelor și exploatarea și protecția sistemelor interconectate.

CIGRE este considerată cea mai importantă organizație profesională din domeniul energiei electrice, activitatea în cadrul organizației defășurându-se pe 16 domenii de activitate, toate fiind de interes major pentru activitatea Companiei.

Compania este membru în cadrul CIGRE, iar specialiștii noștri au o activitate susținută în cadrul Organizației. Participarea activă a Companiei și a reprezentanților săi prezintă numeroase avantaje: acces gratuit la toate publicațiile CIGRE prin intermediul e-cigre, accesul la revista ELECTRA, participarea tinerilor specialiști la activitatea rețelei NGN (Next generation Network).

Calitatea de membru CIGRE oferă o gamă largă de stimulatoare de beneficii, participare, rezolvare de probleme și oportunități de creștere a competențelor profesionale. Participarea poate implica poziții oficiale în cadrul programului global de cunoaștere și accesul la o gamă de instrumente online colaborative utilizate de comunitate. Conform noii strategii a CIGRE, activitatea se extinde asupra tuturor verigilor sistemului energetic de la producători, până la consumatori, la sursele regenerabile, stocarea energiei electrice, etc.



Totodată din ianuarie 2023 s-a înființat forumul "Women in Energy". CIGRE WiE România va avea drept misiune să inspire și motiveze femeile care activează în domeniul energetic prin facilitarea legăturii cu programe similare și lidere la nivel internațional, dar și prin creșterea competențelor membrilor sale în atingerea țintelor profesionale. Primul comitet director care conduce activitatea este reprezentat de două doamne care activează în sectorul energetic în cadrul Transelectrica- Dispeceratului Energetic National.

## AIR - Asociația Investitorilor din România în Republica Moldova

AIR este o asociație neguvernamentală, apolitică, nonprofit și de utilitate publică, creată ca o „uniune de persoane juridice”, în conformitate cu Constituția Republicii Moldova și Codul Civil al Republicii Moldova. Participarea Companiei în cadrul acestei Asociații are următoarele avantaje și permite:

- facilitarea colaborării cu operatorul omolog și cu alte companii din domeniul energiei electrice din Republica Moldova,
- o mai bună identificare a posibilităților de valorificare a expertizei deținute de Companie în dezvoltarea, operarea și întreținerea rețelelor de transport al energiei electrice și a rețelelor de telecomunicații conexe și informaticii de proces aferente, cât și în implementarea legislației europene incidente operatorilor de transport și sistem, prin desfășurarea de activități lucrative în cadrul sectorului energetic din Republica Moldova,
- posibilitatea promovării, împreună cu membrii Asociației, a unor inițiative legislative în interesul investitorilor români.

Asociația este constituită și își desfășoară activitatea în baza principiilor libertății de asociere, legalității, transparenței, egalității în drepturi a tuturor membrilor, liberei exprimări a opiniei de către toți membrii și accesul lor la orice informație ce ține de activitatea Asociației, autoadministrării și autogestunii.





# Raport Financiar



## 11. Rezultate financiare separate 2023

Veniturile totale operaționale ale Companiei realizate în intervalul ianuarie-decembrie 2023 au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.718 mil lei în 2023 față de 6.286 mil lei în 2022), în contextul diminuării semnificative a veniturilor din activități zero-profit.

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizare) au înregistrat o scădere în procent de 21% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent (4.484 mil lei în 2023 față de 5.692 mil lei în 2022).

**Segmentul activităților cu profit permis:** În cadrul acestui segment, creșterea cea mai importantă s-a înregistrat la veniturile obținute din transport și alte venituri din piața de energie (1.988 mil lei în 2023 față de 1.930 mil lei în 2022), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3%, concomitent cu majorarea tarifului mediu aprobat de ANRE.

Comparativ cu anul precedent, în principal pe fondul reducerii veniturilor din alocarea capacității de interconexiune cât și a veniturilor din capitalizarea CPT, la sfârșitul anului 2023 s-a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor operaționale din activități cu profit permis, de la 2.319 mil lei în anul 2022 la 2.090 mil lei în anul 2023.

**Veniturile din alocare capacitate de interconexiune** în sumă de 343 mil lei, au înregistrat o diminuare (-56 mil lei), comparativ cu anul 2022.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu

prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, fiind sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

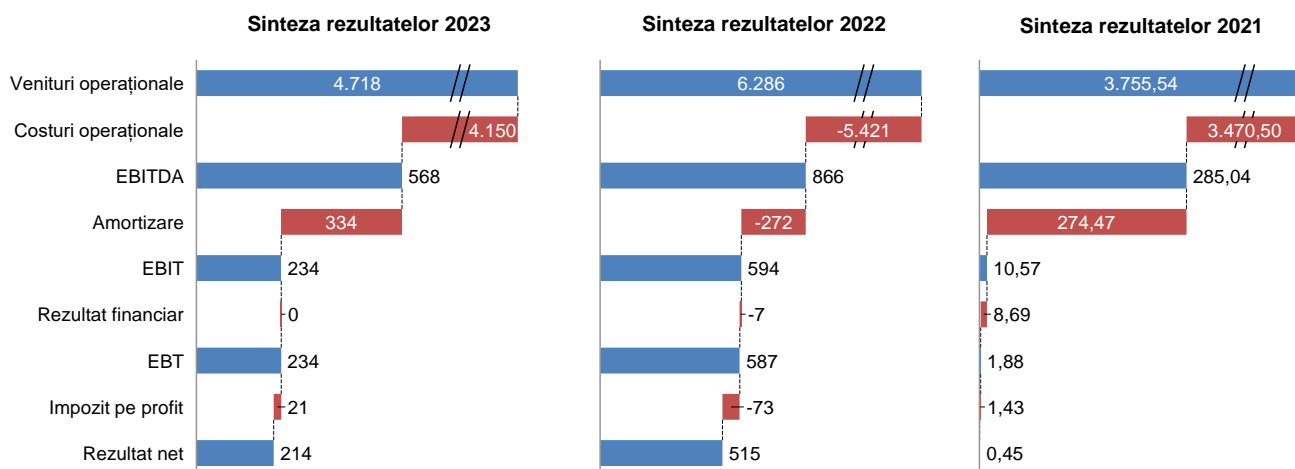
**Veniturile nete din alocarea capacităților de interconexiune** (net de impozitul pe profit și de rezerva legală) se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.

Compania a înregistrat **venituri din capitalizarea CPT** în sumă de 13,7 mil lei (venit nemonetar) semnificativ mai mici în anul 2023 față de anul 2022 când acestea au fost în sumă de 338,5 mil lei.

Costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) sunt în sumă de 519 mil lei pentru anul 2023, cu 308 mil lei mai mici decât în anul precedent (-37%), în contextul înregistrării unei cantități nete de CPT de 999 GWh, în creștere ușoară față de cantitatea de 959 GWh a anului 2022, dar a unor prețuri medii de achiziție mai mici pe toate piețele (Piața Contractelor Bilaterale, Piața pentru Ziua Următoare, Piața Intrazilnică și Piața de Echilibrare) comparativ cu anul 2022.

Figura 28: Rezultatul net (mil. lei)



**Segmentul activităților cu profit zero:** Pe zona activităților cu profit zero, s-a înregistrat o diminuare semnificativă pe parcursul anului 2023 a veniturilor și a

costurilor pe piața de echilibrare, în procent de 35% comparativ cu anul 2022. Acest segment a avut o pondere de 56% în veniturile totale operaționale

înregistrate în anul 2023, din care, valoarea cea mai mare este reprezentată de piața de echilibrare.

*Cheltuielile din activități zero profit* au înregistrat de asemenea o scădere, în principal pe fondul diminuării costurilor pe piața de echilibrare.

Precizăm că piața de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN.

Ținând cont de actuala organizare a pieței de echilibrare, OPCOM în calitate de ODPE (operatorul de decontare al pieței de echilibrare) a fost responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe

pieța de echilibrare până în luna septembrie 2023, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efectiv.
- ODPE începând cu luna octombrie 2023.

Soldurile lunare nenule (surplus/deficit de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități, vor fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE tarifului în anii următori celui în care s-au înregistrat.

### 11.1. Contul separat de profit și pierdere

Mil. Lei	2023	2022	2021		23/22
Volum tarifat de energie [TWh]	50,39	52,18	56,35	▼	(3%)
<b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>					
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.090</b>	<b>2.319</b>	<b>1.310</b>	▼	<b>(10%)</b>
Transport și alte venituri din piața de energie	1.988	1.930	1.253	▲	3%
Alte venituri	102	389	57	▼	(74%)
<b>Costuri operaționale</b>	<b>1.382</b>	<b>1.474</b>	<b>1.051</b>	▼	<b>(6%)</b>
Cheltuieli privind operarea sistemului	640	902	576	▼	(29%)
Reparații și mentenanță	115	108	97	▲	6%
Cheltuieli cu personalul	348	306	244	▲	14%
Alte costuri	278	158	133	▲	76%
<b>EBITDA</b>	<b>708</b>	<b>845</b>	<b>259</b>	▼	<b>(16%)</b>
Amortizare	334	272	274	▲	23%
<b>EBIT</b>	<b>374</b>	<b>573</b>	<b>(16)</b>	▼	<b>(35%)</b>
<b>ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT</b>					
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.628</b>	<b>3.967</b>	<b>2.445</b>	▼	<b>(34%)</b>
V.Servicii de sistem	359	488	623	▼	(26%)
V.Piața de echilibrare	2.269	3.479	1.823	▼	(35%)
<b>Costuri operaționale</b>	<b>2.768</b>	<b>3.946</b>	<b>2.419</b>	▼	<b>(30%)</b>
Ch. Servicii de sistem	499	467	610	▲	7%
Ch. Piața de echilibrare	2.269	3.480	1.810	▼	(35%)
<b>EBIT</b>	<b>(140)</b>	<b>21</b>	<b>26</b>	▼	<b>n/a</b>
<b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)</b>					
Venituri operaționale	4.718	6.286	3.756	▼	(25%)
Costuri operaționale	4.150	5.421	3.471	▼	(23%)
<b>EBITDA</b>	<b>568</b>	<b>866</b>	<b>285</b>	▼	<b>(34%)</b>
Amortizare	334	272	274	▲	23%
<b>EBIT</b>	<b>234</b>	<b>594</b>	<b>11</b>	▼	<b>(61%)</b>
Rezultat financiar	0,3	(7)	(9)	▲	n/a
<b>EBT</b>	<b>234</b>	<b>587</b>	<b>2</b>	▼	<b>(60%)</b>
Impozit pe profit	21	73	1	▼	(72%)
<b>Profit net</b>	<b>214</b>	<b>515</b>	<b>0,45</b>	▼	<b>(58%)</b>
Profit net pe acțiune	2,91	7,02	0,01	▼	<b>(58%)</b>

### Activități cu profit permis

#### Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie–decembrie 2023, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (50,39 TWh) a înregistrat o

scădere de 3% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 (diferența între cele două perioade fiind de -1,8 TWh).

## Venituri operaționale

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat o scădere cu 10% a veniturilor (2.090 mil lei în anul 2023 față de 2.319 mil lei în la sfârșitul anului 2022) pe fondul reducerii veniturilor din capitalizarea CPT, cât și a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Pentru anul 2023, Compania a înregistrat **venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)** în sumă de 13,7 mil lei, semnificativ mai mici față de anul 2022, (338,5 mil lei în anul 2022) reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare.

Tabel 26: Venituri din activitățile cu profit permis

Mil. lei	2023	2022	2021		23/22
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.090</b>	<b>2.319</b>	<b>1.310</b>	▼	<b>(10%)</b>
<b>Transport și alte venituri din Piața de Energie</b>	<b>1.988</b>	<b>1.930</b>	<b>1.253</b>	▲	<b>3%</b>
Venituri din tarif transport	1.545	1.401	1.152	▲	10%
Venituri din interconexiune	343	399	65	▼	(14%)
Alte venituri din transport	100	130	36	▼	(23%)
Schimburi de energie	0,00	0,15	0,83	▼	n/a
<b>Alte venituri</b>	<b>102</b>	<b>389</b>	<b>57</b>	▼	<b>(74%)</b>

În intervalul ianuarie-decembrie 2023 **veniturile din alocarea capacității de interconexiune** au înregistrat o diminuare, de la 399 mil lei în anul 2022 la 343 mil lei în anul 2023 motivată de următoarele:

- Nivelul de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică,
- Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune,
- Alocările implicite, în care se atribuie simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa,
- impactul generat de extinderea cuplării piețelor care are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele zilnice pe granița cu Moldova sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar

Costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către ANRE, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Menționăm că venitul din capitalizarea CPT este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2024-2028) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr.171/2019 actualizat și Regulamentul UE nr. 943 din 05 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

## Veniturile din tranzacții CPT

Au înregistrat o scădere în procent de 41% comparativ cu anul precedent (-33 mil lei) având în vedere că o mare parte din CPT necesar, a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE și prin contracte bilaterale, iar prețurile pe piețele pe termen



scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrându-se și intervale cu prețuri negative.

### Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC)

Aceste venituri au fost mai mari (13,2 mil lei) în anul 2023, comparativ cu aceeași perioadă din anul 2022 (4,1 mil lei) și provin în principal din schimburile programate de energie electrică cu țările perimetrice (țările care nu fac parte din mecanismul ITC), respectiv Ucraina și Moldova.

Începând cu data de 15.06.2023, tariful pentru schimburile cu țările perimetrice s-a modificat de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor față de perioada similară a anului trecut. La aceasta s-a adăugat faptul că în lunile februarie și martie 2022, schimburile cu Ucraina au fost puternic reduse din cauza debutului conflictului armat

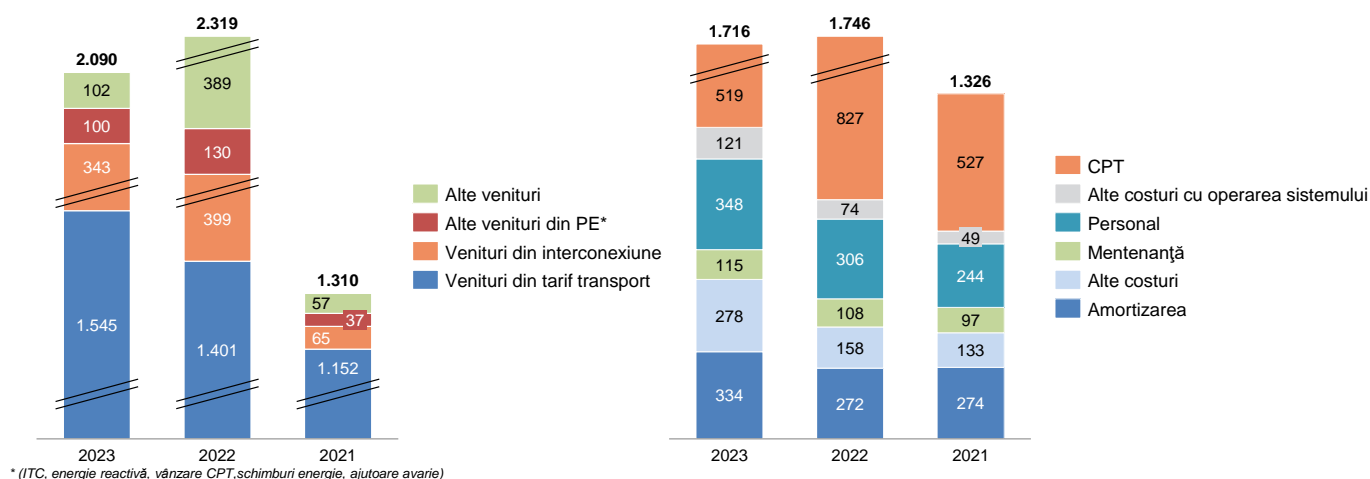
din regiune, iar schimburile cu Moldova au început abia în luna octombrie 2022.

De asemenea, în luna iunie 2023 s-au înregistrat (în mod excepțional) venituri de 1.031.634 EUR (estimate la 5.137 mil lei) din decontarea lunară, datorită fluxurilor de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

### Veniturile din ajutoare de avarie

În anul 2023 s-au înregistrat venituri din ajutoare de avarie în sumă de 31,8 mii lei. Ajutoarele de avarie au fost acordate către Ucraina (lunile mai, iunie, iulie, august, noiembrie, decembrie), Republica Moldova (lunile august, decembrie) și Serbia (luna mai), pentru asigurarea energiei necesare acoperirii consumului intern din aceste țări, pe fondul conflictelor armate de pe teritoriul Ucrainei, respectiv opririlor accidentale de grupuri din țările vecine etc.

Figura 29: Venituri și Cheltuieli din activități cu profit permis (mil. lei)



\* (ITC, energie reactivă, vânzare CPT, schimburi energie, ajutoare avarie)

Tabel 27: Costuri din activitățile cu profit permis

Mil lei	2023	2022	2021		23/22
<b>Costuri operaționale</b>	<b>1.382</b>	<b>1.474</b>	<b>1.051</b>	▼	<b>(6%)</b>
<b>Costuri de operare a sistemului</b>	<b>640</b>	<b>902</b>	<b>576</b>	▼	<b>(29%)</b>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	519	827	527	▼	(37%)
Cheltuieli cu congestiile	0,1	0,3	2	▼	(74%)
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	38	40	25	▼	(5%)
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	0,00	0,03	4	▼	n/a
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compensation)	83	34	19	▲	n/a
Cheltuieli de administrare OPCOM	0,36	0,14	0,22	▲	n/a
<b>Reparații și mentenanță</b>	<b>115</b>	<b>108</b>	<b>97</b>	▲	<b>6%</b>
<b>Cheltuieli cu personalul</b>	<b>348</b>	<b>306</b>	<b>244</b>	▲	<b>14%</b>
<b>Alte costuri</b>	<b>278</b>	<b>158</b>	<b>133</b>	▲	<b>76%</b>
<b>Amortizare</b>	<b>334</b>	<b>272</b>	<b>274</b>	▲	<b>23%</b>
<b>Costuri operaționale inclusiv amortizare</b>	<b>1.716</b>	<b>1.746</b>	<b>1.326</b>	▼	<b>(2%)</b>

Cheltuielile operaționale din activitățile cu profit permis (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2023 au scăzut

cu 2% comparativ cu perioada similară a anului anterior (1.716 mil lei de la 1.746 mil lei).

### Costuri de operare a sistemului

Pe segmentul activităților cu profit permis, costurile de operare a sistemului au înregistrat o diminuare de 29% (640 mil lei în anul 2023 față de 902 mil lei în anul 2022), în principal influență având reducerea considerabilă a cheltuielilor cu CPT.

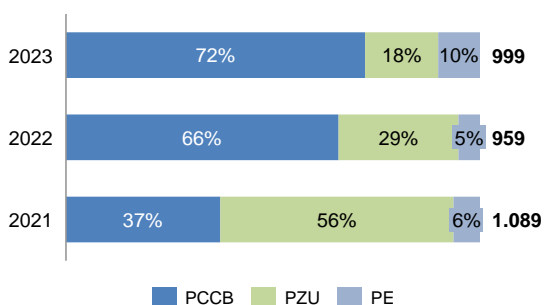
### Cheltuieli privind CPT

În intervalul ianuarie-decembrie 2023 costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic au fost în sumă de 519 mil lei, mai mici cu 37% (-308 mil lei) comparativ cu anul 2022, motivată de următoarele:

- datorită caracteristicilor sale, CPT în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, Transelectrica a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la un preț de achiziție reglementat;
- măsurile luate la nivel european în vederea eficientizării consumului de energie, înlocuirea gazului rusesc, reducerea cererii din zona industrială, precum și creșterea ponderii energiei eoliene, în condițiile unei ierni atipice și călduroase, au condus la o scădere a consumului cantităților tranzacționate pe piețele pe termen scurt și a prețurilor energiei pe aceste piețe.

Pe toate piețele s-au înregistrat prețuri medii mai mici față de cele din 2022, iar mixul de achiziție (cantitativ net) prezintă următoarele componente în cele trei perioade analizate:

Figura 30: Mixul de procurare în funcție de cantitățile cumpărate de pe piețe (GWh)

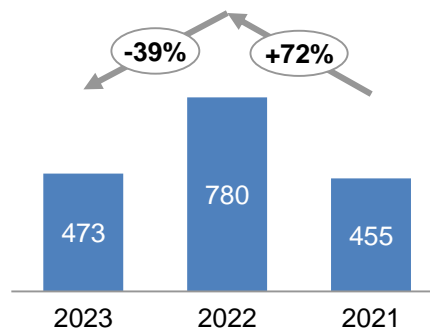


Totodată, având în vedere prevederile OUG nr. 153/2022, Transelectrica va achiziționa energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic (CPT) prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în Anexa la OUG pentru perioada 01.01.2024 – 31.03.2025.

Astfel, pentru anul 2023, Compania a încheiat un contract pentru achiziționarea unei cantități de 714.402,3MWh, reprezentând 75% din cantitatea aferentă prognozei de consum validate.

Pentru anul 2024, cantitatea achiziționată urmează a fi de 761.310 MWh, cu mențiunea că alocarea se poate actualiza lunar în funcție de cantitatea suplimentară prognozată, conform Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (OUG 153/2022)

Figura 31: Preț mediu total (net) CPT pe piețe (lei/MWh)



Prețul mediu s-a calculat la valoarea netă (achiziții-vânzări)

**Cheltuielile privind consumul de energie electrică** în stațiile RET au înregistrat o diminuare în procent de 5% în anul 2023 față de anul 2022 (37,7 mil lei în anul 2023 comparativ cu 39,6 mil lei în anul 2022).

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, Transelectrica trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

### Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

În anul 2023 aceste cheltuieli au fost mai mari cu 49 mil lei comparativ cu aceeași perioadă din anul precedent și reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO) care se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/ decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între TSO-urile care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

**Rezultat operațional – activități profit permis**

Ținând cont de Reglementările legislative europene și naționale privind piața de energie electrică, conjunctura actuală pe piața de energie electrică a condus în anul 2023 la înregistrarea unui rezultat de 374 mil lei, în scădere cu 35% față de cel realizat anul trecut, reducerea fiind datorată în principal: - înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din

interconexiune (-56 mil lei), cât și din venituri din tranzacții CPT (-33 mil lei),

- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC (+49 mil lei), creșterea cheltuielilor cu amortizarea (+63 mil lei), cât și alte cheltuieli cu privire la înregistrarea cheltuielilor cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind mărfurile etc.

**Activități zero-profit**

Tabel 28: Sinteza veniturilor din activități zero-profit

Mil. lei	2023	2022	2021	23/22
<b>Venituri operaționale</b>	<b>2.628</b>	<b>3.967</b>	<b>2.445</b>	▼ (34%)
V.Servicii de sistem	359	488	623	▼ (26%)
V.Piața de echilibrare	2.269	3.479	1.823	▼ (35%)

**Veniturile din activitățile zero-profit** au înregistrat o scădere în procent de 34% (-1.339 mil lei) față de aceeași perioadă din anul precedent, de la 3.967 mil lei în anul 2022 la 2.628 mil lei în anul 2023 determinată în principal de scăderea cu -1.210 mil lei a veniturilor pe piața de echilibrare, cât și scăderii veniturilor din servicii de sistem (-129,3), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat de asemenea o scădere a costurilor cu un procent de 30% (-1.178 mil lei) de la 3.946 în anul 2022 la 2.768 mil lei în anul 2023, determinată în principal de scăderea cheltuielilor pe piața de echilibrare.

**Piața de echilibrare** a fost influențată în principal de următoarele aspecte:

- reglementările naționale privind piața de energie electrică, respectiv OUG nr. 153 din 11 noiembrie 2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, modificarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 actualizată, precum și

pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;

- reglementările legislative europene privind piața de energie. evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția hidraulicității și producției eoliene;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția dezechilibrului negativ/pozitiv înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare.

**Veniturile privind piața de echilibrare/Cheltuielile privind piața de echilibrare** au scăzut cu 35% în anul 2023 față de anul 2022.

Pentru anul 2024 se estimează că evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare vor avea un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Tabel 29: Sinteza cheltuielilor din activități zero-profit

Mil. lei	2023	2022	2021	23/22
<b>Costuri operaționale</b>	<b>2.768</b>	<b>3.946</b>	<b>2.419</b>	▼ (30%)
Ch. Servicii de sistem	499	467	610	▲ 7%
Ch. Piața de echilibrare	2.269	3.480	1.810	▼ (35%)

**Serviciile de sistem** sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei

electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare.

Contractarea acestor servicii se realizează:

- în regim reglementat, în baza Hotărârilor de Guvern și a Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- prin mecanisme concurențiale.

Achiziția serviciilor de sistem se realizează în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În anul 2023, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Pe parcursul anului 2023, **veniturile din serviciile de sistem** au înregistrat o scădere în procent de 26% comparativ cu perioada similară a anului trecut (359 mil lei în anul 2023 față de 488 mil lei în anul 2022), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, concomitent cu reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 3%.

Valoarea **cheltuielilor privind serviciile de sistem** în anul 2023, a înregistrat o valoare crescută comparativ cu aceeași perioadă din 2022 diferența dintre cele două perioade fiind de 32 mil lei.

Valoarea costurilor cu achiziția STS a fost determinată în principal de următorii factori:

- prețurile de achiziție a serviciilor de sistem pe piața concurențială s-au menținut în jurul valorilor:
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 79,86 lei/hMW;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei terțiare rapide, creștere de putere la valoarea de 37,84 lei/hMW;
  - ✓ prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, reducere de putere la valoarea de 16,11 lei/hMW.
- manifestarea pe parcursul anului 2023 a unui nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem pentru serviciile de sistem rezervă secundară (RS).

Pentru anul 2024 se estimează că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem prin licitații zilnice și pe sens, la nivelul CNTEE Transelectrica SA, îl vor avea evoluția

cadrelui de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, cât și contextul european de evoluție a pieței de energie electrică.

Începând cu data de 01 Aprilie 2024, va intra în vigoare Ordinul ANRE privind aprobarea clauzelor și condițiilor în materie de echilibrare, Ordinul Președintelui ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei publicat în Monitorul Oficial nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, care definește noile tipuri de rezerve care vor fi achiziționate de către Transelectrica, în conformitate cu cerințele codurilor Europene.

Este vorba de Rezerva de Stabilizare a Frecvenței (bandă simetrică), Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată și manuală, respectiv Rezerva de Înlocuire.

Aceste rezerve vor fi calificate ca și rezerve standard, în baza Ordinului ANRE nr. 89/2021 privind aprobarea de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem.

Cantitatea de servicii de sistem achiziționată efectiv va fi ajustată de UnO-DEN în funcție de rezultatele analizelor privind funcționarea SEN pe orizonturi de timp mai apropiate de ziua de funcționare.

Aceste reglementări vor avea un impact semnificativ în anul 2024 și asupra evoluției pieței de echilibrare.

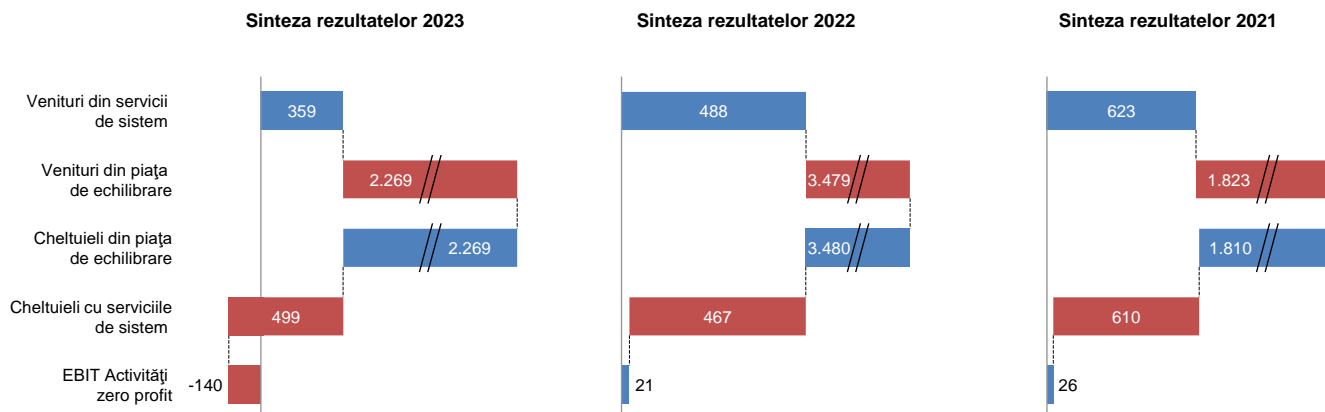
#### **Rezultat operațional – activități zero profit**

**EBIT** generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ de 140 mil lei. Pentru activitatea de servicii de sistem, potrivit reglementărilor ANRE surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv.

Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de reglementare a tarifului.



Figura 32: Rezultate din activități zero-profit (mil. lei)



## Rezultat brut Companie (EBT)

### Venituri operaționale totale

Veniturile totale operaționale realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.718 mil lei în anul 2023 față de 6.286 mil lei în anul 2022), în contextul diminuării semnificative a veniturilor din activitățile zero-profit, a veniturilor din alocarea capacității de

interconexiune, a veniturilor din capitalizare CPT și a veniturilor din diferențe de curs valutar.

### Cheltuieli operaționale totale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2023 au înregistrat o scădere de 21% comparativ cu perioada similară a anului anterior, 4.484 mil lei în 2023 față de 5.692 mil lei în 2022.

## Rezultatul financiar

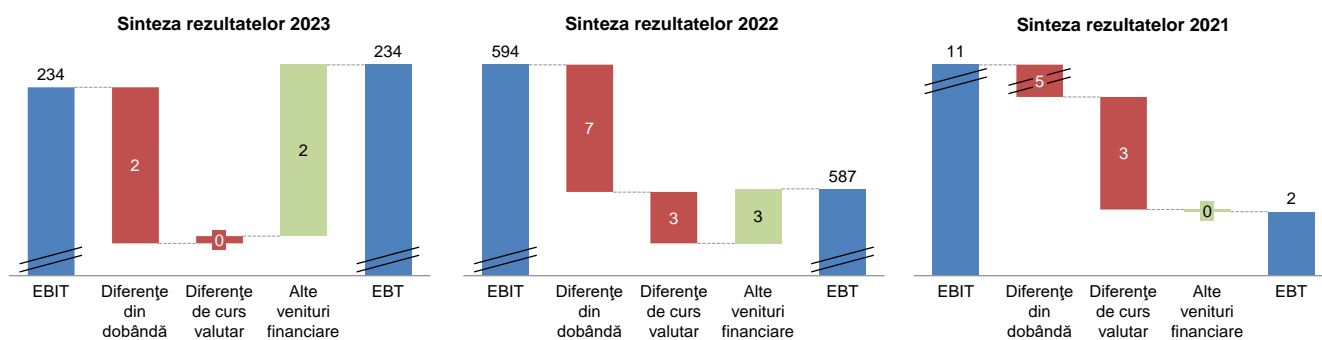
Rezultatul financiar net înregistrat în perioada ianuarie-decembrie 2023 este pozitiv în valoare de 0,3 mil lei, pe fondul creșterii în principal a veniturilor din dobânzi fiind influențat și de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine (euro) în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor pentru investiții.

Ponderea în totalul veniturilor/cheltuielilor financiare a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar este ridicată și este influențată semnificativ de volumul mare al tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor.

Tabel 30: Evoluția cursului de schimb valutar la 31 decembrie

Lei	2023	2022	2021	23/22
1 EUR	4,9746	4,9474	4,9481	▲ 0,5%

Figura 33: Rezultate financiare (mil. lei)



## Rezultatul net

Evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică au condus în anul 2023 la

înregistrarea unui rezultat de 214 mil lei, în scădere cu 58% reducerea fiind datorată în principal:

- înregistrării unor venituri mai mici din alocarea capacității din interconexiune, cât și din venituri din tranzacții CPT și venituri din ajutoare de avarie,
- variației unor elemente de cheltuieli cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu ITC, creșterea cheltuielilor cu serviciile de sistem, a unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți (înregistrarea cheltuielilor

cu reevaluarea imobilizărilor, pierderi din creanțe și debitori diverși, cheltuieli privind impozite și taxe, cheltuieli privind implementarea codurilor pan-europene, cheltuieli privind mărfurile etc), cât și creșterea cheltuielilor cu amortizarea (din care 68 mil lei reprezintă cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar).

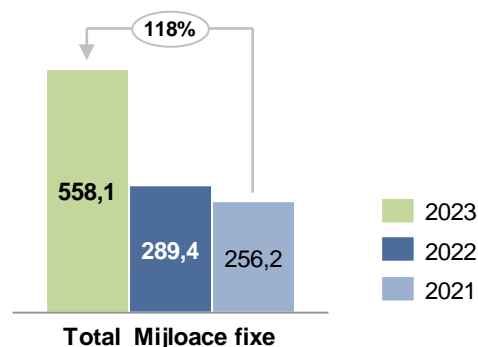
## 11.2. Bilanț – poziția financiară

Mil. lei	2023	2022	2021	23/22
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	5.416	4.002	3.815	▲ 35%
Imobilizări af. Drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	14	22	30	▼ (36%)
Imobilizări necorporale	282	338	7	▼ (16%)
Imobilizări financiare	86	86	82	▼ n/a
<b>Total</b>	<b>5.798</b>	<b>4.447</b>	<b>3.933</b>	<b>▲ 30%</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	51	42	40	▲ 21%
Clienți și conturi asimilate	2.116	3.340	2.996	▼ (37%)
Impozit pe profit de recuperat	-	4	21	▼ n/a
Numerar și echivalente de numerar	519	315	252	▲ 65%
<b>Total</b>	<b>2.686</b>	<b>3.702</b>	<b>3.309</b>	<b>▼ (27%)</b>
<b>ACTIVE TOTALE</b>	<b>8.484</b>	<b>8.149</b>	<b>7.242</b>	<b>▲ 4%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social	733	733	733	▼ n/a
Rezerve	2.027	939	988	▲ n/a
Rezultat reportat	2.430	2.196	1.634	▲ 11%
<b>Total</b>	<b>5.190</b>	<b>3.869</b>	<b>3.355</b>	<b>▲ 34%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Împrumuturi pe termen lung	32	56	79	▼ (43%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire - pe termen lung	6	15	23	▼ (56%)
Alte datorii pe termen lung	879	617	621	▲ 43%
<b>Total</b>	<b>918</b>	<b>687</b>	<b>723</b>	<b>▲ 34%</b>
<b>Datorii pe termen scurt</b>				
Datorii comerciale și alte datorii	2.242	3.372	3.034	▼ (34%)
Împrumuturi pe termen scurt	25	92	25	▼ (73%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri	9	8	8	▲ 2%
Alte datorii pe termen scurt	100	120	98	▼ (17%)
<b>Total</b>	<b>2.376</b>	<b>3.593</b>	<b>3.164</b>	<b>▼ (34%)</b>
<b>Datorii totale</b>	<b>3.294</b>	<b>4.281</b>	<b>3.887</b>	<b>▼ (23%)</b>
<b>CAPITALURI PROPRII și DATORII</b>	<b>8.484</b>	<b>8.149</b>	<b>7.242</b>	<b>▲ 4%</b>

### Active

**Activele imobilizate** au înregistrat în anul 2023 comparativ cu decembrie 2022 o apreciere în procent de 30% (+1.350 mil lei), determinată în principal de înregistrarea rezultatului reevalării activelor înregistrate în patrimoniul Companiei cât și de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs, ajustată cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale și necorporale.

Figura 34: Valoarea mijloacelor fixe intrate în contabilitate (fără TVA, mil. lei)



Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2023 este de 558,1 mil lei (289,4 mil lei în aceeași perioadă a anului 2022) în creștere cu 269 mil lei.

Cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, dintre care cele mai semnificative sunt enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Stația Gura Ialomiței – 353,7 mil lei;
- Modernizare Stația 400/220/110/20 kV Munteni – 47,5 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 39,7 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31,8 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20,9 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12,5 mil lei;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 – 10 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6,8 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4,2 mil lei.

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în anul 2023 sunt în sumă de 438,9 mil lei, în scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022 când achizițiile au fost în sumă de 461,9 mil lei.

Totodată soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție conform poziției financiare la 31 decembrie 2023, în sumă de 993 mil lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 216,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 153,7 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 76,5 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 63,8 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 60 mil lei;

- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46,9 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești -43,6 mil lei;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 32,6 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan – 32,1 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31 mil lei;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 24,7 mil lei;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 15,3 mil lei;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13,8 mil lei;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12,5 mil lei;

La 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Uniunea Națională a Evaluatorilor Autorizați din Romania (ANEVAR).

Activele supuse evaluării au fost:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;
- - bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

#### **Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri**

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing. Începând cu 01.10.2020 a intrat în vigoare contractul de închiriere valabil pe o perioadă de 5 ani.

La data de 31 decembrie 2023, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 13,9 mil lei.

#### **Imobilizări necorporale – CPT suplimentar**

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și

aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Pentru anul 2023, Compania a capitalizat suma de 13,7 mil lei reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, concomitent cu înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea aferentă perioadei, în sumă de 68,04 mil lei.

La 31 decembrie 2023, valoarea netă contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 270,2 mil lei.

#### Imobilizări financiare

Imobilizările financiare la data de 31 decembrie 2023 au înregistrat o ușoară scădere în valoare de 0,23 mil lei față de 31 decembrie 2022, reprezentată în principal de vânzarea acțiunilor deținute de Companie la Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC) Societe Anonyme, concomitent cu încasarea contravalorii acestora cu suma de 0,24 mil lei.

Sectorul energetic se află într-un proces de transformare la nivel european, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

Compania este afiliată în continuare următoarelor entități:

- TSCNET
- JAO

#### TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea. Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET

prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

#### JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

#### Active circulante

Activele circulante la 31 decembrie 2023 (2.686 mil lei) au înregistrat o diminuare în procent de 27% comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2022 (3.702 mil lei), datorată în principal reducerii creanțelor comerciale și a avansurilor către furnizori.

**Creanțele comerciale** înregistrează o scădere cu 648 mil lei (1.745 mil lei la 31 decembrie 2023 comparativ cu 2.394 mil lei la 31 decembrie 2022). Evoluțiile cele mai importante le-au avut:

- clienții din activitatea operațională care datorită scăderii consumului de energie au generat un sold mai mic al creanțelor din activitatea operațională (1.004 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 1.696 mil lei la data de 31 decembrie 2022).

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Electrica Furnizare SA, OPCOM, MAVIR, Hidroelectrică, RAAN, JAO, PPC Energie SA. Ponderea acestora este de 71,72% în total creanțe comerciale.

- clienții – piața de echilibrare care datorită creșterii volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în anul 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate (594 mil lei la data de 31 decembrie 2023 față de 564 mil lei la data de 31 decembrie 2022).
- clienții - schema de sprijin, care au înregistrat o apreciere în procent de 9% determinată, în principal, de creșterea valorii facturate pentru colectarea



contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 8% față de 5% la 31 decembrie 2022, din total creanțe comerciale.

Compania desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 144 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care în principal:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, respectiv de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 21,2 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,88 mil lei, PetProd – 4,39 mil lei, Romenergy Industry – 2,68 mil lei, RAAN – 2,38 mil lei UGM Energy – 1,50 mil lei, etc.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat integral creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2022 (sumă de 34,13 mil lei), de la CET Govora (13,7 mil lei), și Electrocentrale București (20,4 mil lei), precum și suma de 1,8 mil lei din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022.

**Alte creanțe** la data de 31 decembrie 2023, în sumă de 213 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (111,4 mil lei), din care:
    - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 90,1 mil lei (din care suma de 35,15 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin).
- Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: Romelectro (37 mil lei), RAAN (16,9 mil lei), CET Govora (9,6 mil lei), Electrocentrale București (9,4 mil lei), OPCOM (3,3 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 lei), ICPE Electrocond Technologies SA (1 mil lei).
- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (0,99 mil lei), Enol

Grup (2,54 mil lei) și Next Energy Partners (8,39 mil lei).

- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,52 mil lei.
- sume primite cu caracter de subvenție (49,1 mil lei), din care suma de 49 mil lei aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 9,5 mil lei reprezentate în principal de cotizații interne și internaționale (7,5 mil lei), polițe asigurări (0,9 mil lei), chirie și mentenanță clădire birouri (0,8 mil lei) servicii diverse și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de 2 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților, sume ce urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

**Avansurile către furnizori** achitate la 31 decembrie 2023 sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 152 mil lei au scăzut semnificativ față de decembrie 2022 când au fost în sumă de 697 mil lei.

Soldul reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (*ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling*) în valoare de 117,2 mil lei - pentru ICP și SDAC și 32,8 mil lei – pentru SIDC.

*Startul cuplării de succes SDAC Single Day-ahead Coupling s-a efectuat în data de 28 octombrie 2021 și reprezintă rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și Transelectrica.*

*Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP – Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Coupling, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.*

*În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.*

**TVA de recuperat** în sumă de 215,1 mil lei este aferentă deconturilor pentru perioada septembrie -

decembrie 2023 și octombrie 2020, din care până la data prezentului raport, s-a încasat suma de 90 mil lei, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie și octombrie 2023.

Cele mai mari ajustări de depreciere existente în sold la 31 decembrie 2023, reprezintă creanțe comerciale și

penalitățile aferente pentru Romelectro SA (37,5 mil lei), JAO (30 mil lei), CET Govora (25 mil lei), Arelco Power (14,8 mil lei), Total Electric Oltenia SA (14,2 mil lei), Romenergy Industry (13,5 mil lei), Elsaco Energy (9,3 mil lei), RAAN (8,5 mil lei), Next Energy Partners (8,4 mil lei), OPCOM (8,2 mil lei).

## Capitaluri proprii și datorii

**Datoriile pe termen lung** în sumă de de 918 mil lei la data de 31 decembrie 2023 au înregistrat o creștere în procent de 34% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2022 în sumă de 687 mil lei.

### Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 31 decembrie 2023 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat cu un procent de 43% (-23,7 mil lei) față de 31 decembrie 2022 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Totodată, valoarea împrumuturilor pe termen scurt a scăzut de la soldul de 92 mil lei în luna decembrie 2022 la 25 mil lei în 31 decembrie 2023.

Compania are încheiate contracte de credit cu Banca Comercială Română și cu Banca Transilvania pentru o perioadă de 12 luni, pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, respectiv pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei.

La data de 31 decembrie 2023, linia de credit nu este utilizată.

**Datoriile pe termen scurt** au înregistrat o diminuare în procent de 34%, de la 3.593 mil lei la 31 decembrie 2022 la 2.376 mil lei la 31 decembrie 2023, în principal pe fondul diminuării datoriilor comerciale și altor datorii:

- **furnizorii pe piața de energie** care au scăzut cu 615 mil lei și înregistrează sold în sumă de 1.341 mil lei la 31 decembrie 2023 față de 1.956 mil lei la decembrie 2022.

Această evoluție a fost influențată în principal de:

- diminuarea *soldului datoriilor aferente activității operaționale* cu 746 mil lei care a fost determinat în principal de achitarea la scadență, în anul 2023, a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 31 decembrie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea piețelor de energie electrică.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: OPCOM, MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, Joint Allocation Office, Complexul energetic Oltenia SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA, CINTA Energy SA, Engie România.

La 31 decembrie 2023, ponderea acestora în total furnizori de energie este de circa 94,27%.

- *creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare"* cu 34,3 mil lei a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, comparativ cu trimestrul IV al anului 2022.

- creșterea *datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)* cu 95,5 mil lei a fost determinată de creșterea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2023, față de luna decembrie 2022.

- **furnizorii de imobilizări** au crescut cu 38,9 mil lei datorită creșterii volumului tranzacțiilor înregistrate aferente investițiilor în curs de execuție,
- **furnizori alte activități** au crescut cu 35,1 mil lei, în principal datorită datoriilor aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o apreciere față de 31 decembrie 2022,
- **"alte datorii"** au scăzut semnificativ cu 599,3 mil lei, de la soldul de 1.235,9 mil lei în 31 decembrie 2022 la 637 mil lei în 31 decembrie 2023, pe fondul evoluției *clienților creditori*.

Structura "alte datorii" se prezintă, astfel:

- *creditori diverși* în sumă de 312 mil lei (au scăzut cu 77,8 mil lei față de 31 decembrie 2022) sunt reprezentați în principal de poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie (294 mil lei), contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET (14 mil lei), redevență trim IV 2023 (2 mil lei),
- *clienți creditori* la data de 31 decembrie 2023 în sumă de 246 mil lei (au scăzut cu 524 mil lei față de 31 decembrie 2022) și reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling), de la MAVIR (42,2 mil lei), OPCOM (71,6 mil lei), IBEX (131,3 mil lei) și JAO (0,72 mil lei),

- *datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri*, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 8,6 mil lei (datorie pe termen scurt),
- *alte datorii* în sumă de 62,9 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de Transelectrica în sumă de 38,3 mil lei și TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 24,3 mil lei.

**Provizioanele** au o înregistrat o scădere de 3 mil lei la 31 decembrie 2023 (65 mil lei) față de 31 decembrie 2022 (68 mil lei).

➤ **Capitaluri proprii**

Creșterea capitalurilor proprii a fost influențată în principal de impactul reevaluării imobilizărilor corporale prin înregistrarea surplusului din rezerve de reevaluare în valoare de 1.192,5 mil lei cât și de evidențierea în rezultatul reportat a profitului net în sumă de 214 mil lei.

Astfel capitalurile proprii la 31 decembrie 2023 sunt în valoare de 5.190 mil lei față de 3.869 mil lei la 31 decembrie 2022.

Tabel 31: Fluxul de numerar

Mil lei	2023	2022	2021		23/22
<b>Activitatea operațională</b>					
Flux de numerar înaintea modificărilor capitalului circulant	630	537	247	▲	93,1
Modificări ale capitalului circulant	76	11	(25)	▲	65,1
Dobânzi și impozite plătite	(36)	(70)	(28)	▼	34,0
<b>Numerar net din activitatea operațională</b>	<b>670</b>	<b>478</b>	<b>195</b>	▲	192,2
<b>Activitatea de investiții</b>					
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(439)	(462)	(495)	▼	22,9
Încasări din activitatea de investiții	125	12	96	▲	112,7
Titluri de participare deținute la SELENE CC	0,2	0	0	▲	0,2
Dividende încasate	2	2	0	▲	0,5
<b>Numerar utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(312)</b>	<b>(448)</b>	<b>(399)</b>	▼	136,3
<b>Activitatea de finanțare</b>					
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(24)	(24)	(24)	▼	(0,10)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	(68)	0	0	▼	n/a
Utilizare linie de credit capital de lucru	0	68	0	▼	(67,6)
Plăți leasing clădire	(11)	(11)	(11)	▼	(0,01)
Dividende plătite	(52)	(0,1)	(64)	▼	(51,9)
<b>Numerar utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(154)</b>	<b>33</b>	<b>(98)</b>	▼	n/a
<b>Creșterea/Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>204</b>	<b>63</b>	<b>(302)</b>	▲	141,3
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>315</b>	<b>252</b>	<b>554</b>	▲	62,9
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>519</b>	<b>315</b>	<b>252</b>	▲	204,2

Tabel 32: Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și activitate

Indicator	Formula de calcul	2023	2022	2021
<b>Indicatori de profitabilitate</b>				
EBITDA în total vânzări	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Cifra de afaceri}}$	12%	15%	7%
EBITDA în capitaluri proprii	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Capitaluri proprii}}$	11%	22%	8%
Rata profitului brut	$\frac{\text{Profit brut}}{\text{Cifra de afaceri}}$	5%	10%	0%
Rata rentabilității capitalului	$\frac{\text{Profit net}}{\text{Capitaluri proprii}}$	4%	13%	0%
<b>Indicatori de lichiditate</b>				
Indicatorul lichidității curente	$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,13	1,03	1,05
Indicatorul lichidității imediate	$\frac{\text{Active circulante}-\text{Stocuri}}{\text{Datorii pe termen scurt}}$	1,11	1,02	1,03
<b>Indicatori de risc</b>				
(1) Indicatorul gradului de îndatorare*	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	1,38%	4,4%	4,0%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare*	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}}$	1,36%	4,3%	3,9%
Rata de acoperire a dobânzii %	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Cheltuieli cu dobânda}}$	29,60	62,33	1,38
<b>Indicatori de activitate</b>				
Viteza de rotație a debitelor – clienți	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^{**} \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	79,37	57,88	67,84
Viteza de rotație active immobilizate	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active immobilizate}}$	0,80	1,33	0,94

\* In cadrul indicatorilor gradului de îndatorare, capitalul împrumutat conține împrumuturile pe termen scurt, împrumuturile pe termen lung și alte împrumuturi/datorii asimilate pe termen scurt și lung aferente leasing-ului clădiri conform IFRS16.

\*\*S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienți care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților: incerți, din mecanismul de cuplare piețe, schema de cogenerare și supracompensarea, nu au fost incluse în soldul mediu.



## 12. Tarife reglementate pentru transportul energiei electrice

### Cadru general

Modelul de reglementare a tarifelor de transport aplicat în prezent în România este venit plafon (eng. "revenue cap").

Modelul presupune reglementarea venitului total permis operatorului rețelei de transport și include ca obiective asigurarea premiselor necesare operării eficiente a serviciului de transport și menținerii viabilității financiare a operatorului pentru remunerarea adecvată a finanțatorilor și menținerea accesului la finanțare.

Modelul conține mecanisme de stimulare a eficienței operaționale și un cadru de rentabilitate financiară bazat pe controlul investițiilor realizate de operator (baza activelor reglementate) și o rată de rentabilitate reglementată stabilită pe baza estimării costului mediu de finanțare al operatorului.

Tarifarea serviciilor de transport al energiei electrice se realizează pe perioade de reglementare. Perioadele de reglementare reprezintă cicluri multianuale de reglementare a tarifelor (în prezent 5 ani), pe durata cărora este aplicată o metodologie de calcul al tarifelor (*Metodologia aplicată în prezent este cea aprobată prin ordinul ANRE nr. 171/2019 cu modificările și completările ulterioare*) și pentru care este prestabilit un set complet de parametri pe orizontul perioadelor respective pentru calculația efectivă a tarifelor.

Stabilirea parametrilor de tarifare pe orizonturi multianuale conferă un nivel ridicat de predictibilitate și vizibilitate a investițiilor, costurilor operaționale și veniturilor Transelectrica.

În cadrul unei perioade de reglementare tarifele sunt revizuite cu frecvență anuală și rămân valabile pentru perioade de 12 luni de la data aprobării (ani tarifari).

Totodata, este de menționat faptul ca in cadrul legislatiei aplicabile sunt prevazute si conditii exceptionale ce odata ce sunt intrunite, permit revizuirea tarifelor si pe parcursul exercitiului unui an tarifar.

Diferențele între valorile prognozate și cele efective ale parametrilor de calcul al tarifului pentru un anumit an

tarifar sunt compensate prin intermediul unor corecții ex-post implementate în tarif în anii tarifari subsecvenți sau la începutul perioadei de reglementare imediat următoare.

În cazul anumitor componente specifice ale bazei de costuri reglementate ce se află sub incidența unor plafonări, depășirea nivelului prognozat al respectivelor costuri nu este compensată. De asemenea în cazul anumitor componente de cost, economiile realizate sunt parțial reținute de Transelectrica.

Setul de parametri de calcul este aprobat de ANRE și include:

- costurile cu operarea curentă a serviciului: costuri de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile, consumul propriu tehnologic, congestiile interne de rețea, costurile și veniturile aferente mecanismului de compensare financiară a tranzitelor de energie electrică în cadrul ENTSO-e;
- costurile cu dezvoltarea serviciului: investițiile planificate în rețeaua de transport, programul de amortizare bazat pe durate de serviciu reglementate, rentabilitatea capitalului investit stabilită pe baza unei rate de rentabilitate reglementată aplicată bazei activelor reglementate;
- cantitatea de energie electrică tarifabilă.

Tarifele de transport sunt facturate pe baza cantităților de energie electrică activă introduse/extrase din rețelele electrice publice de pe teritoriul României, cu excepția importurilor/ exporturilor.

Transelectrica percepe tarif de transport pentru injecția în rețelele electrice publice (componenta tarifară TG) și pentru extracția din rețelele electrice publice (componenta tarifară TL).

TG nu se aplică la energia electrică produsă de centralele electrice cu capacitate instalată mică, de până la 5 MW. De asemenea TG nu se aplică la energia electrică importată. TL nu se aplică la energia electrică exportată.

### Tarife valabile în anul 2023

#### Tarifal de transport

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare, se stabilește modalitatea de determinare a veniturilor reglementate

și de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice, tarife ce conțin și componenta aferentă serviciului funcțional de sistem.

Având în vedere cele menționate mai sus, vă prezentăm în tabelul de mai jos: tariful mediu pentru

serviciul de transport al energiei electrice, cu componenta aferentă:

- introducerii energiei electrice în rețea (Tg),
- extragerii energiei electrice din rețea (TI).

Tabel 33: Tarif transport

Activitate	u.m	Tarif aplicat 1 apr 2022 – 31 martie 2023	Tarif aplicat 1 apr – 31 dec 2023, din care:	Component a principala	Component a aferenta costurilor suplimentar e cu CPT (lei/MWh)	Diferența (%)
(1)	(2)	(3)	(4)=(5)+(6)	(5)	(6)	(7)=(4)/(3)
<b>Transportul energiei electrice</b>	lei/MWh	<b>28,10</b>	<b>31,20</b>	28,61	2,59	11,03%
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	<b>2,53</b>	<b>4,04</b>	3,35	0,69	59,68%
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	lei/MWh	<b>25,57</b>	<b>27,44</b>	25,50	1,94	7,31%

Astfel, factorii care au avut un aport semnificativ la stabilirea/modificarea tarifelor prezentate în tabelul de mai sus cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 (conform Ordinului ANRE nr.33/23.03.2022), respectiv în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, sunt detaliați după cum urmează:

1) *Modificarea tarifelor începând cu data de 1 aprilie 2022 cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023* a avut la bază prevederile O.U.G. nr. 27/2022. În mod obișnuit, în baza normelor tarifare emise de ANRE tariful de transport se revizuieste anual la data de 1 ianuarie. Prin aplicarea prevederilor O.U.G. nr. 27/2022, în mod excepțional în primul trimestru al anului 2023 s-a aplicat tariful de transport stabilit la 1 aprilie 2022. Astfel, conform art.14, alin.(1) din Ordonanța menționată mai sus, la data de 1 aprilie 2022 ANRE a inclus în tariful de transport valoarea cheltuielilor suplimentare cu achiziția de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în anul 2021 care au fost generate de creșterea semnificativă a prețurilor pe piața angro de energie electrică și care nu au fost prevăzute inițial în tarif. Prin aplicarea acestor prevederi s-a devansat momentul regularizării costurilor cu consumului propriu tehnologic din anul 2021<sup>5</sup> față de calendarul standard al aplicării corecțiilor prevăzut în normele tarifare ANRE conform căruia corecțiile anuale sunt aplicate cu o temporizare de doi ani.

2) *La stabilirea tarifelor cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie – 31 decembrie 2023*, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice. Prin aceasta componentă s-a recuperat o parte din costurile

suplimentare cu CPT înregistrate în anul 2022 față de valoarea prevăzută în tariful aprobat pentru anul respectiv, conform mecanismului capitalizării stabilit în OUG nr. 119/2022. Prin acest mecanism se asigură recuperarea prin tariful de transport în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani a diferenței între valoarea reală a costului CPT și valoarea inclusă în tarif a costului CPT în anul respectiv. Pentru anul 2022 această diferență s-a situat la 338,5 milioane lei. În anul 2023 prin tarif s-a recuperat o primă tranșă din această diferență în valoare de cca. 99 milioane lei.

Principalii factori în stabilirea *componentei principale* aferentă tarifului mediu de transport al energiei electrice, sunt prezentați în cele ce urmează:

- ajustarea costului cu achiziția CPT prognozat în baza prevederilor art.80, alin.(7) din Metodologie: +138,7 mil. lei;
- utilizarea de către ANRE a veniturilor excedentare din alocarea capacităților de interconexiune obținute de CNTEE Transelectrica SA, în scopul ajustării tarifelor de transport conform prevederilor art.9, alin.(2) și (3) din Regulamentul UE nr.1854/2022: -90,1 mil. lei;
- rezultatele corecțiilor anuale aferente anului 2021 (corecții ex-post): -20,2 mil.lei;
- corecția suplimentară aplicată de ANRE pentru asigurarea neutralității financiare a OTS în activitatea de administrare a pieței de echilibrare potrivit prevederilor art.44, alin.(1), lit. i) din Regulamentul UE nr.2195/2017: -12,9 mil.lei;
- cantitatea de energie electrică prognozată a fi extrasă din rețele în perioada 1 aprilie – 31 decembrie 2023: 38,2TWh.

<sup>5</sup> Pentru anul 2021, față de valoarea de 288,76 lei/MWh a prețului mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT luată în considerare ex-ante la calculul tarifului, valoarea reală a prețului

mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscută de ANRE a fost 455,28 lei/MWh

**Tariful aferent serviciului de sistem (fost servicii tehnologice de sistem)**

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem*, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2022,

Tabel 34: Tarif serviciul de sistem

Activitate	u.m	Tarif aplicat 1 ian – 31 dec 2022	Tarif aplicat 1 ian – 31 mai 2023	Diferenta (%)	Tarif aplicat 1 iun – 31 dec 2023	Diferenta (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(4)/(3)	(6)	(7)=(6)/(4)
<b>Serviciul de sistem</b>	lei/MWh	<b>9,32</b>	<b>7,73</b>	-17,06%	<b>6,64</b>	-14,10%

1) **Principalele elemente ce au condus la reducerea tarifului aplicat în perioada ianuarie - mai 2023** față de perioada tarifară 2022, sunt:

- aplicarea de către ANRE a corecției (parțiale) negative aferente semestrului I 2022: -33,5 mil. lei;
- nerecunoașterea de către ANRE a cantităților integrale aferente rezervei de reglaj secundar, solicitate de către CNTEE Transelectrica SA pentru anul 2023.

2) **Ajustarea în sens negativ a tarifului începând cu data de 1 iunie 2023**, s-a efectuat în baza îndeplinirii prevederilor art.22 și art.23 din cadrul *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem*, aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022. Articolele menționate mai sus prevăd următoarele:

- *Art.22 Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor datorate modificării prețurilor de achiziție și/sau a cantităților de servicii de sistem achiziționate prevăzute la art. 2, OTS are obligația să calculeze, pentru trimestrul I, respectiv pentru*

s-a stabilit tariful aferent serviciului de sistem, cu aplicabilitate:

- în perioada 1 ianuarie – 31 mai 2023, conform Ordinului ANRE nr.144/21.12.2022;
- în perioada 1 iunie – 31 decembrie 2023, conform Ordinului ANRE nr.67/25.05.2023.

*semestrul I al unei perioade tarifare t-1, diferența dintre veniturile și costurile realizate și cele prognozate, la care se adaugă valoarea corecțiilor neefectuate aferente perioadei/perioadelor anterioare, și să transmită calculul la ANRE la data de 1 mai, respectiv la data de 1 august a anului t-1;*

- *Art.23 În cazul în care OTS constată că valoarea determinată conform prevederilor art. 22 prezintă o variație mai mare de 5% din veniturile prognozate pentru aceeași perioadă, acesta este obligat să transmită la ANRE și solicitarea de revizuire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, care va include valoarea determinată conform prevederilor art. 22, cu valabilitate până la sfârșitul perioade tarifare.*

- a) Astfel, în urma verificării intermediare la finalul primului trimestru al anului 2023 a situației costurilor și veniturilor aferente activității de servicii de sistem, ANRE a ajustat în mod corespunzător valoarea tarifului începând cu data de 1 iunie 2023.

## 13. Litigii

Cele mai importante litigii cu impact asupra Companiei sunt prezentate în cele ce urmează:

- **ROMENERGY INDUSTRY**

Obiectul dosarului nr. 2088/107/2016 este "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală".

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16 mil lei. Creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

A fost aprobat Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, s-a închis procedura falimentului debitoarei, s-a dispus radierea societății debitoare din RECOM conform Hotărârii 293/12.12.2022. Procedură de soluționare apeluri împotriva hotărârii de încheiere.

La termenul din data de 06.04.2023 s-a respins apelul împotriva Sentinței nr. 293/F/2022 pronunțată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Hotărâre nr. 134/06.04.2023.

- **RAAN**

Obiectul dosarului nr. **9089/101/2013/a140** este acțiune în pretenții/conestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN.

Observații: Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar comunică faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, s-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, s-a dispus conexarea dosarului nr. **9089/101/2013/a152** la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (**având ca obiect pretenții – cerere de plată**).

Soluția Hotărâre 163/20.06.2019: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, care este înregistrată sub nr. 1711/54/2019 și care se

va judeca la Înalta Curte de Casație și Justiție. S-au pus în discuție excepțiile tardivității și inadmisibilității. Soluția ICCJ: admite excepția tardivității cererii de revizuire. Următorul termen stabilit este în data de 06.10.2022.

La termenul din 06.10.2022 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următoarele termene pentru 09.02.2023, 15.06.2023, 05.10.2023, 18.01.2024, 08.02.2024 reprogramate pentru data de **06.06.2024**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte dosare aflate în diferite stadii de judecată. Acțiuni ale RAAN împotriva CNTEE Transelectrica SA derivând din contractul nr. C137/08.04.2011.

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 09.05.2022: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neîntemeiată. Cu recurs pe toată durata suspendării.*

*Dosarul nr. **24206/3/2015** - Transelectrica a solicitat instanței să constate compensarea de drept a sumei de 16.896.664 lei. A fost declarat recurs, care a fost respins ce nefondat de către ICCJ la data de 9 decembrie 2021.*

*Dosarul nr. **26024/3/2015** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei de 10.048.628,86 lei. Soluția ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN și trimite cauza spre o nouă judecare la CAB. Definitivă. Soluția CAB: Admite apelul formulat. Schimbă în tot sentința atacată în sensul ca: admite cererea de chemare în judecată astfel cum a fost formulată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 1933/12.12.2022*

*Dosarul nr. **28458/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 2.106.843 lei. La termenul de judecată 03.03.2022: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-părâtă Transelectrica împotriva deciziei civile nr. 825/12.05.2021 pronunțată de Curtea de Apel București, în contradictoriu cu intimata-reclamantă RAAN. Definitivă.*

*Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de*



12.346.063 lei. *Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului.*

- **CET Govora**

Dosarul nr. 2428/2/2014 - prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta CET Govora solicita anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, iar prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de către administratorul schemei de sprijin, CNTEE Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei.

Prin Notele de ședință înregistrate la dosar la data de 13.10.2021, respectiv din data de 04.01.2022, Reclamanta CET Govora SA solicită admiterea cererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă prin compensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și CNTEE Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei.

Transelectrica a fost introdusă în cauză, în calitate de intervenient forțat, prin Încheierea de ședință din data de 18.10.2021.

Prin cererea de intervenție accesorie în interesul CET Govora SA, Județul Vâlcea – Consiliul Județean Vâlcea solicită admiterea acțiunii formulată de către CET Govora și anularea Deciziei Președintelui ANRE nr. 738/28.03.2014, considerând că aceasta este nemotivată, fiind un act nelegal. Soluție la data de 16.05.2022: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost modificată, ca neîntemeiată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoare reclamantei, ca neîntemeiată.

- **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin.

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018; dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția Tribunalului CS: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din data de 02.03.2023 s-a suspendat judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării.

La termenul din 22.02.2024 instanța amână judecarea cauzei pentru data de **14.03.2024**, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018\*\*, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționalali.

- **ANAF**

**Dosarul nr. 8993/299/2018** prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

**Dosarul nr. 1802/2/2018** - La termenul din data de 20.10.2020 - soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și la data de 12.07.2017 de ANAF – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, dar și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- ✓ Înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- ✓ Înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuielile cu produse de natură promoțională li de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 lei aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, dată la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor

fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.

- ✓ Înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la "determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei" (anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- ✓ Înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Se mențin celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017. Se resping, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Se respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii.

Transelectrica și ANAF au declarat recurs în luna martie 2022. Soluție la data de 24.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate.

Părțile au declarat recurs. Termen ICCJ: 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a rămas în pronunțare, la data de 20.12.2023 instanța a admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală

împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința recurată și, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și a TVA aferentă; - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă; - obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate părțile, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni: - a anulat și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații; - a anulat actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurențele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

- **CONAID COMPANY SRL**

Obiectul dosarului nr. **36755/3/2018** este Constatărefuz nejustificat încheiere act adițional contract racordare RET C154/2012 și pretenții în valoare de

17.216.093,43 lei, paguba suferită și 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din **03.01.2024** TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții “Electricity Market Project”.

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 si TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Solutia CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de **07.11.2023** Solutia TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

- **GRAND VOLTAGE**

Dosarul nr.**17976/3/2021**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Grand Voltage solicită obligarea pârâtei CNTEE Transelectrica SA la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 6.125.822,13 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrări nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".

Soluția la data 25.07.2022 conform Hotărâre 1812: respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub sancțiunea nulității. Hotărârea nu este redactată.

- **CURTEA DE CONTURI**

- Obiectul dosarului cu nr.**1658/2/2014** este "anulare acte de control" – Încheiere nr.7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi

La termenul din data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei-Transelectrica SA. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II, 15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de SC FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile.

Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorarii de experti taxă judiciară de timbru). Cu drept de recurs în 15 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2771/13.06.2018. Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta și de pârâta împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

- **Contestație împotriva Deciziei CCR nr. 8/27.06.2017**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017\*** Solutia pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/2023 26.05.2023

Restul dosarelor au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (**dosarul nr.6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, **dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, devenit dosar nou nr. **2985/1/2021** la care în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea



recursului formulat de Companie, definitivă, **dosarul nr.6577/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit **dosar nr.1614/1/2020**, **dosarul nr.6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, **dosarul nr.6580/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, **dosarul nr.6582/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 și **dosarul nr.6583/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8).

- Obiectul dosarului cu **nr.2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului

efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.





**Raport  
Guvernanță corporativă și  
responsabilitate socială**





## 14. Guvernanță corporativă

### Regulamentul de guvernanță corporativă

Odată cu listarea acțiunilor pe piața reglementată a Bursei de Valori București („BVB”), Compania și-a însușit principiile din cadrul Codului de Guvernanță Corporativă al BVB. În conformitate cerințele BVB, Transelectrica a făcut public investitorilor Regulamentul de Guvernanță Corporativă al Companiei revizuit.

Obiectivul îl reprezintă îmbunătățirea și consolidarea elementelor și principiilor guvernanței corporative pentru protejarea acționarilor și a drepturilor acestora și pentru conformarea cu cerințele de transparență.

Regulamentul de Guvernanță Corporativă reprezintă un instrument extrem de important pentru Companie și are, în special, scopul de a reuni într-un singur document, într-o formă sintetică, principalele reguli și reglementări existente și deja aplicate de către Companie. Elementele centrale ale acestui Regulament de Guvernanță Corporativă sunt accesul la informații al investitorilor și protejarea drepturilor acționarilor.

Compania a adoptat o cultură transparentă și un model eficient de guvernanță corporativă, documentele-suport interne în materie, dar și comportamentul Companiei, sunt aliniate la noile cerințe impuse de Codul de Guvernanță Corporativă al BVB. Obligațiile de raportare în conformitate cu Noul Cod de Guvernanță al BVB sunt incluse în raportarea periodică.

Documentul este elaborat în conformitate cu principiile stabilite în Codul de Guvernanță Corporativă al BVB și se găsește pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), la secțiunea Relații Investitori/Guvernanța Corporativă/Codul de Guvernanță Corporativă al Companiei.

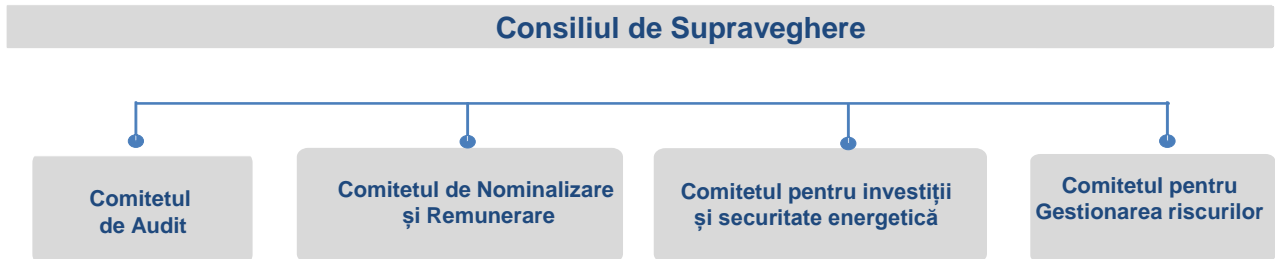
### Alte documente aplicabile

Compania se conformează prevederilor legislației primare și secundare incidente pieței de capital, precum și reglementările BVB și altor organisme, respectând și aplicând și toate prevederile legislației societăților și întreprinderilor publice, inclusiv ale unor

reglementări interne și documente ale Companiei cu relevanță în acest domeniu, printre care:

- Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare;
- Codul Bursei de Valori București Codul de Guvernanță Corporativă al BVB;
- Codul de Guvernanță Corporativă și setul de Principii Anticorupție elaborate de AmCham România, care reprezintă standarde de referință internaționale în vederea instituirii unui climat de afaceri sanătos;
- Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare („Legea nr.31/1990”);
- OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare („OUG nr.109/2011”);
- Angajamentul de listare, prin care Transelectrica, la Oferta Publică Inițială (în 2006), și-a asumat respectarea drepturilor deținătorilor de valori mobiliare și asigurarea unui tratament egal pentru toți deținătorii de valori mobiliare de același tip și clasă;
- Actul constitutiv al Companiei, actualizat („Actul Constitutiv”);
- Regulamentul de organizare și funcționare al Consiliului de Supraveghere, actualizat;
- Regulile interne ale Directoratului, actualizate;
- Codul de Etică Profesională, obligatoriu pentru toate structurile organizației, care prezintă normele etice de conduită care stabilesc și reglementează valorile corporative, responsabilitățile, obligațiile și conduita în afaceri pe baza cărora s-a dezvoltat organizația.

Figura 35: Structura Consiliului de Supraveghere la 31 decembrie 2023



### Consiliul de Supraveghere

(denumit în continuare și „CS”)

Componența Consiliului de Supraveghere la data de 31.12.2023 era următoarea:

- Cătălin-Andrei Dascăl – Președinte
- Teodor Atanasiu – Membru
- Costin-Mihai Păun – Membru
- Alexandru-Cristian Vasilescu – Membru
- Luminița Zezeanu - Membru
- Anca MITU
- Simina-Geanina PISTRU-POPA

Conform Actului Constitutiv, CS este format din șapte membri, numiți pentru o perioadă de cel mult patru ani și putând fi revocați oricând de către Adunarea Generală a Acționarilor Companiei („AGA”).

Toți membrii sunt ne-executivi, conducerea Companiei revenind, în temeiul legii și al Actului Constitutiv, Directoratului. Membrii CS se pot întruni în orice moment, dar în orice caz cel puțin o dată la trei luni.

Compania suportă costurile asigurării de răspundere profesională a membrilor CS. Valoarea sumei asigurate și a primei de asigurare au fost stabilite prin hotărâre a AGA.

În anul 2023, CS s-a întrunit ori de câte ori interesele Companiei au impus dezbateri cu privire la probleme aflate în competența sa.

### Alegerea membrilor Consiliului de Supraveghere prin metoda votului cumulativ

La cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 10% din capitalul social subscris și vărsat, Directoratul convoacă obligatoriu AGA având pe ordinea de zi alegerea membrilor CS prin aplicarea metodei votului cumulativ.

Orice acționar care deține mai puțin de 10% din capitalul social subscris și vărsat poate face, în scris, propuneri adresate Directoratului, pentru aplicarea metodei votului cumulativ, în termen de 15 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a convocatorului adunării generale a

acționarilor ce are pe ordinea de zi alegerea membrilor CS. În acest caz, aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor CS este supusă votului în cadrul Adunării Generale a Acționarilor.

Prin metoda votului cumulativ, fiecare acționar are dreptul de a-și atribui voturile cumulate – obținute în urma înmulțirii voturilor deținute de către orice acționar, potrivit participării la capitalul social, cu numărul membrilor ce urmează să formeze CS – uneia sau mai multor persoane propuse pentru a fi alese în Consiliul de Supraveghere.

În exercitarea votului cumulativ acționarii pot să acorde toate voturile cumulate unui singur candidat sau mai multor candidați. În dreptul fiecărui candidat acționarii menționează numărul de voturi acordate.

În situația aplicării metodei votului cumulativ, membrii CS în funcție la data adunării generale vor fi înscriși din oficiu pe lista candidaților pentru alegerea membrilor CS alături de candidații propuși de către acționari.

Toți candidații înscriși în lista de candidaturi vor fi supuși votului acționarilor în cadrul AGA.

Membrii CS în funcție la data adunării generale, care nu sunt reconfirmați prin vot cumulativ ca membri ai CS sunt considerați revocați din funcție prin hotărârea adunării generale.

Durata mandatului membrilor CS aflați în funcție la data adunării generale a acționarilor în cadrul căreia s-a aplicat votul cumulativ va continua în cazul reconfirmării acestora prin metoda votului cumulativ.

În situația în care două sau mai multe persoane propuse a fi alese ca membru în CS obțin același număr de voturi cumulate, este declarată aleasă ca membru persoana care a fost votată de un număr mai mare de acționari.

Criteriile de alegere a membrilor CS în situația în care două sau mai multe persoane propuse obțin același număr de voturi cumulate, exprimate de același număr de acționari, sunt stabilite de către adunarea generală a acționarilor și precizate în procesul verbal al acesteia.



Pe parcursul anului 2023 membrii CS nu au fost aleși prin metoda votului cumulativ.

### Remunerația Consiliului de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 17.926 lei brut/lună, conform Hotărârii AGA nr. 6/18 august 2022.

### Atribuțiile Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are, în principal, următoarele atribuții:

- exercită controlul asupra modului în care Directoratul conduce Compania,
- verifică bugetul de venituri și cheltuieli și programul de investiții pe exercițiul financiar supus aprobării adunării generale a acționarilor,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- determină structura și numărul membrilor Directoratului,
- numește și revocă membrii Directoratului și stabilește remunerația acestora,
- verifică dacă activitatea desfășurată în numele și pe seama Companiei este în conformitate cu legea, cu actul constitutiv și hotărârile adunării generale a acționarilor,
- prezintă adunării generale a acționarilor, cel puțin o dată pe an, un raport privind activitatea de supraveghere desfășurată,
- reprezintă Compania în raporturile cu Directoratul,
- aprobă regulile interne ale Directoratului,
- verifică situațiile financiare ale Companiei,
- verifică raportul membrilor Directoratului,
- propune adunării generale numirea și revocarea auditorului financiar, precum și durata minimă a contractului de audit,
- aprobă tranzacțiile Companiei cu părțile afiliate în cazurile și condițiile prevăzute de lege.

Totodată, în cazuri excepționale, când interesul Companiei o cere, Consiliul de Supraveghere poate convoca adunarea generală a acționarilor iar anumite tipuri de operațiuni nu pot fi efectuate decât cu acordul Consiliului de Supraveghere. Acestea sunt următoarele:

- achiziția de produse, servicii și lucrări, indiferent de durată, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- operațiuni având ca obiect prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică, operațiuni pentru colectarea contribuției pentru

cogenerare de înaltă eficiență, operațiuni pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/bonusului necuvenit, operațiuni de racordare la RET, de realizare a condițiilor de coexistență, de eliberare amplasament și execuție a acestor lucrări, consultanță tehnică și management de proiect, aferente acestor lucrări, operațiuni de vânzare-cumpărare a terenurilor necesare realizării noilor instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și a terenurilor necesare căilor de acces către aceste instalații, operațiuni de constituire în favoarea Companiei a unor drepturi de uz și servitute, de suprafață, de folosință, de afectare în orice fel asupra terenurilor afectate de noile instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și orice alte operațiuni ce se vor efectua pentru buna desfășurare a activității principale a Companiei în concordanță cu reglementările în vigoare, cu o valoare de peste 10.000.000 euro,

- inițierea, soluționarea, exercitarea, abandonarea unor pretenții, litigiu, arbitraj, cu o valoare de peste 500.000 euro,
- angajamente care implică obligații importante din partea Companiei, cu excepția operațiunilor prevăzute la primele două puncte, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- orice act cu titlu gratuit, incluzând orice sponsorizări și donații oferite de Companie, cu valoare individual mai mare de 100.000 lei,
- înființarea sau desființarea unor sedii secundare ale Companiei, în țară sau în străinătate, (sucursale, reprezentanțe, agenții sau alte asemenea unități fără personalitate juridică),
- modificări ale structurii organizatorice (organigrama) a Societății și a regulamentului de organizare și funcționare.

Totodată, membrii Consiliului de Supraveghere au îndatoriri de diligență și loialitate față de Companie și respectă această obligație dacă în momentul luării unei decizii de afaceri aceștia sunt în mod rezonabil îndreptățiți să considere că acționează în interesul Companiei. Consiliul de Supraveghere, în exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele și pe seama Companiei, are dreptul și îndatorirea să stabilească în raport cu Directoratul și Compania modalitățile de control, verificare și de raportare pe care le consideră necesare îndeplinirii acestor atribuții.

Corelativ, Directoratul are îndatorirea să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și

condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

### Comitetele Consultative

La 31.12.2023 la nivelul Consiliului de Supraveghere sunt constituite trei comitete consultative:

- *Comitetul de audit;*
- *Comitetul de nominalizare și remunerare;*
- *Comitetul pentru investiții și securitatea energetică.*
- *Comitetul pentru gestiunea riscurilor*

Deciziile în cadrul comitetelor consultative se iau cu majoritate de voturi. În cazul unui balotaj, Președintele comitetului are votul decisiv.

Conform regulamentului de organizare și funcționare aprobat, cel puțin un membru al fiecărui comitet creat trebuie să fie administrator independent, în înțelesul ce decurge din legea societăților, legislația și reglementările pieței de capital. În ceea ce privește comitetul de audit majoritatea membrilor trebuie să fie administratori independenți.

Orice membru al unui comitet consultativ poate convoca ședința comitetului din care acesta face parte. Convocarea ședințelor comitetelor consultative va fi transmisă fiecărui membru al comitetului în scris, prin fax sau prin poșta electronică la adresa de e-mail și numărul de fax al respectivului membru al comitetului.

### Atribuțiile comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere

Principalele atribuții ale comitetelor din cadrul Consiliului de Supraveghere în funcție de aria de activitate sunt:

#### **Comitetul de nominalizare și remunerare**

- formulează propuneri pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere și membru al Directoratului,
- elaborează și face propuneri Consiliului de Supraveghere în ceea ce privește procedura de selecție a membrilor Consiliului de Supraveghere, a membrilor Directoratului Companiei și pentru alte funcții de conducere,
- formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului Companiei și a altor funcții de conducere, cu respectarea limitelor generale ale remunerațiilor aprobate de Adunarea generală a acționarilor,
- coordonează procesul de numire a membrilor Directoratului,

- prezintă în Raportul Anual suma totală a remunerației directe și indirecte a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere.

#### **Comitetul de audit**

Comitetul de audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului.

Atribuții ale Comitetului de audit legate de raportarea financiară și auditul statutar:

- monitorizează procesul de raportare financiară la nivelul Companiei,
- monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate,
- examinează în mod regulat eficiența raportării financiare,
- verifică și monitorizează independența auditorului statutar sau a firmei de audit și în special, prestarea de servicii suplimentare entității auditate,
- formulează recomandări către Consiliu privind numirea auditorului extern (auditor statutar sau firmă de audit) al Companiei privind selectarea, numirea, re-numirea și înlocuirea auditorului extern, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia,
- monitorizează independența și obiectivitatea auditorului extern, în special prin monitorizarea rotației partenerilor în firma de audit,
- primește și analizează raportul auditorului extern cu privire la aspectele esențiale care rezultă din auditul statutar și, în special, cu privire la deficiențele semnificative ale controlului intern în ceea ce privește procesul de raportare financiară,
- sprijină Consiliul în monitorizarea credibilității și integrității informației financiare furnizată de Companie, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de aceasta (inclusiv criteriile de consolidare).

Atribuții ale Comitetului de audit în domeniul controlului intern managerial:

- monitorizează eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, după caz, și de management al riscurilor din cadrul Companiei,
- examinează în mod regulat eficiența controlului intern și sistemului de administrare a riscului adoptat de Companie,
- se asigură că analizele de audit efectuate precum și rapoartele de audit elaborate, ca

urmare a acestora, sunt conforme cu planul de audit aprobat la nivelul Companiei,

- propune Consiliului modalitățile de control, verificare și de raportare necesare pentru exercitarea atribuțiilor esențiale de control asupra modului în care Directoratul conduce Compania, precum și de verificare a activității desfășurate în numele și pe seama Companiei,
- verifică îndeplinirea obligațiilor privind raportarea non-financiară la nivelul Companiei,
- îndeplinește atribuțiile prevăzute la art. 65 din Legea nr.162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative.

#### **Comitetul pentru investiții și securitate energetică**

- consultarea și monitorizarea implementării Strategiei și Planului de Investiții pe termen mediu, scurt și lung ale Companiei,
- consilierea și consultarea cu membrii Consiliului de Supraveghere, cu membrii Directoratului și cu conducerea executivă a Companiei, în cadrul și în corelare cu Strategia Companiei și ROF, fără a aduce atingere responsabilității membrilor Consiliului de Supraveghere, membrilor Directoratului și altor persoane care potrivit Legii Aplicabile au răspundere referitoare la conducerea și supravegherea Companiei,
- consultarea și monitorizarea implementării acțiunilor privind menținerea și creșterea securității energetice relative activităților Companiei.

#### **Comitetul pentru gestionarea riscurilor**

Este un comitet nou înființat ca urmare a modificării Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011.

#### **Activitatea comitetelor CS în anul 2023**

În anul 2023 s-au desfășurat 8 (opt) ședințe ale *Comitetului de Nominalizare și Remunerare*

Au fost formulate propuneri și recomandări pentru numirea membrilor provizorii ai Directoratului, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

În anul 2023, s-au desfășurat 6 (șase) ședințe ale *Comitetului de Audit*, în cadrul cărora au fost verificate Situațiile financiare interimare aferente exercițiului financiar 2022, au fost verificate Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2023 și estimările pentru anii 2024-2025. A fost elaborat Raportul Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Supraveghere al CNTEE Transelectrica SA aferent

anului 2022 asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative ale Companiei și s-au verificat situațiile financiare separate/consolidate ale Companiei pentru anul 2022, însoțite de Raportul auditorului financiar.

#### **Directoratul**

Componența Directoratului la data de 31.12.2023:

- Ștefăniță MUNTEANU – Președinte
- Cătălin-Constantin NADOLU – Membru
- Florin Cristian TĂTARU – Membru
- Bogdan TONCESCU – Membru

#### **Organizarea Directoratului**

Membrii Directoratului sunt numiți și revocați de Consiliul de Supraveghere. Unul dintre membrii Directoratului este numit de către Consiliul de Supraveghere Președinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei), Președinte care convoacă și prezidează ședințele Directoratului și este totodată responsabil pentru buna organizare a activității Directoratului ca organ colectiv de conducere, în vederea îndeplinirii atribuțiilor și responsabilităților ce revin, respectiv sunt, în sarcina acestuia potrivit legii aplicabile și Actului Constitutiv.

Numărul membrilor va fi determinat de CS, cu condiția ca acel număr să nu fie mai mic de trei și mai mare de șapte, numărul acestora fiind întotdeauna impar. Un membru al Directoratului va fi numit Președinte al Directoratului (denumit alternativ și Director General Executiv sau Chief Executive Officer – „CEO” – al Companiei).

#### **Remunerația Directoratului**

În perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023 membrii Directoratului au avut o indemnizație brută fixă lunară în valoare de 55.050 lei brut/lună.

#### **Atribuțiile și îndatoririle Directoratului**

Directoratul îndeplinește toate actele necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Companiei, cu excepția celor rezervate de lege în sarcina Consiliului de Supraveghere și a Adunării generale a acționarilor, conducerea Companiei revenindu-i în exclusivitate în temeiul Legii Aplicabile.

Directoratul își exercită atribuțiile sub controlul Consiliului de Supraveghere și are îndatorirea:

- să furnizeze Consiliului de Supraveghere, cel puțin o dată la 3 (trei) luni, rapoarte scrise privind conducerea Companiei, activitatea Companiei și posibila evoluție a Companiei;

- să asigure la nivelul Companiei procedurile de raportare și condițiile organizatorice necesare îndeplinirii atribuțiilor de control și verificare aflate în sarcina Consiliului de Supraveghere.

Directoratul conduce Compania, aprobă toate operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența Adunării generale a acționarilor și reprezintă Compania în raport cu terții și în justiție.

Principalele îndatoriri ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea Consiliului de Supraveghere (CS), sunt:

- stabilește strategia, politicile de dezvoltare, politicile contabile și sistemul de control financiar ale Companiei și aprobă planificarea financiară,
- aprobă cu acordul CS structura organizatorică (organigrama) a Companiei și regulamentul de organizare și funcționare,
- supune anual Adunării generale a acționarilor raportul cu privire la activitatea Companiei, situațiile financiare pe anul precedent, proiectul de buget și programul de investiții al Companiei pe anul în curs,
- încheie acte juridice cu terții în numele și pe seama Companiei, cu respectarea dispozițiilor Actului Constitutiv referitoare la semnătura conjunctă și cu respectarea aspectelor rezervate competenței adunării generale a acționarilor sau Consiliului de Supraveghere,
- angajează și concediază, stabilește sarcinile și responsabilitățile personalului Companiei, în conformitate cu politica de personal a Societății,
- negociază Contractul colectiv de muncă la nivelul Companiei, precum și actele adiționale la acesta, împreună cu reprezentanții salariaților,
- îndeplinește toate actele și ia măsurile necesare și utile pentru conducerea și îndeplinirea obiectului de activitate al Companiei, cu excepția celor rezervate prin lege sau prin Actul Constitutiv în sarcina adunării generale a acționarilor și a Consiliului de Supraveghere.  
În acest sens, Directoratul aprobă operațiunile la nivelul Companiei, altele decât cele prevăzute în competența AGA, cu obligația de a obține acordul CS pentru tipurile de operațiuni pentru care legea sau Actul Constitutiv prevăd un astfel de acord,
- aprobă mandatele reprezentanților Companiei în cadrul adunărilor generale ale acționarilor filialelor Companiei și informează CS, trimestrial, cu privire la mandatele acordate acestora,
- aprobă cu acordul CS înființarea sau desființarea unor sedii secundare (sucursale, reprezentanțe,

agenții sau alte asemenea unități fără personalitate juridică),

- aprobă încheierea de către Companie de acte juridice de natura contractului de societate reglementat de Codul civil atunci când rezultatul nu este o entitate cu personalitate juridică distinctă precum și aprobarea participării Companiei ca membru în organizații interne sau internaționale,
- exercită orice competență prevăzută de lege sau delegată de către adunarea generală a acționarilor în temeiul legii,
- îndeplinește orice atribuții prevăzute de legislația specială aplicabilă în domeniul administrării întreprinderilor publice,
- duce la îndeplinire hotărârile adunării generale a acționarilor.

Directoratul informează Adunarea generală a acționarilor, cel puțin de două ori pe an cu privire la următoarele tipuri de operațiuni:

- achiziția de produse, servicii și lucrări, indiferent de durată cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- inițierea, soluționarea, exercitarea, abandonarea unor pretenții, litigiu, arbitraj, cu o valoare mai mare de 500.000 euro,
- angajamente care implică obligații importante din partea Companiei, cu o valoare de peste 5.000.000 euro,
- credite, indiferent de durata, sub 50.000.000 euro,
- garanții pentru credite, sub 50.000.000 euro.

Directoratul are obligația de a obține acordul Consiliului de Supraveghere pentru anumite tipuri de operațiuni, pentru aceste tipuri de operațiuni Directoratul fiind în măsură să aprobe operațiunea respectivă doar după obținerea acordului Consiliului de Supraveghere.

În ipoteza unui refuz, Directoratul având și posibilitatea de a cere acordul Adunării generale ordinare a acționarilor care va decide în condițiile legii.

### Adunarea Generală a Acționarilor

AGA este organul de conducere al Transelectrica, care decide asupra activității și politicii economice a Companiei. Poate fi ordinară sau extraordinară, atribuțiile sale specifice fiind prevăzute în Actul Constitutiv.

Odată cu listarea instrumentelor sale financiare pe piața reglementată administrată de BVB, Compania și-a asumat obligația de a respecta drepturile



deținătorilor de instrumente financiare emise și de a le asigura acestora un tratament echitabil.

Astfel, toți deținătorii de instrumente financiare din aceeași clasă de titluri sunt tratați în mod echitabil, toate instrumentele financiare de același tip și din aceeași clasă conferindu-le deținătorilor drepturi egale.

Fiecare acțiune conferă drepturi deținătorului, așa cum au fost acestea prevăzute în Actul Constitutiv:

- dreptul la vot în AGA (o acțiune = un vot),
- dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere,
- dreptul de a participa la distribuirea profitului (dreptul la dividend).

Deținerea acțiunii certifică adevăratul drept la Actul Constitutiv.

Toți acționarii au dreptul de a participa la AGA, de a-și exercita dreptul de vot și de a-și exprima punctul de vedere în cursul dezbaterilor.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele obligații și atribuții:

- discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale pe baza rapoartelor prezentate de Directorat, Consiliul de Supraveghere și de auditorul financiar,
- aprobă repartizarea profitului și fixează dividendul,
- alege și revocă membrii Consiliului de Supraveghere,
- numește și demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar,
- fixează limitele generale ale remunerațiilor membrilor Directoratului,
- fixează remunerația convenită pentru exercițiul în curs membrilor Consiliului de Supraveghere,
- se pronunță asupra gestiunii membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, le evaluează activitatea și îi descarcă de gestiune, în condițiile legii,
- hotărăște cu privire la acționarea în justiție a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, după caz, pentru pagube pricinuite Companiei,
- stabilește bugetul de venituri și cheltuieli și programul de investiții pe exercițiul financiar supus aprobării,
- hotărăște cu privire la orice ține de competența sa potrivit legislației aplicabile,
- analizează rapoartele Consiliului de Supraveghere cu privire la activitatea desfășurată,

- hotărăște cu privire la gajarea sau închirierea uneia sau mai multor unități ale Companiei.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor se întrunește ori de câte ori este necesar a se lua o hotărâre asupra următoarelor aspecte:

- schimbarea formei juridice a Companiei,
- mutarea sediului Companiei,
- schimbarea obiectului de activitate al Companiei,
- majorarea capitalului social al Companiei,
- reducerea capitalului social al Companiei sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni,
- fuziunea cu alte societăți,
- divizarea Companiei,
- dizolvarea anticipată a Companiei,
- conversia acțiunilor dintr-o categorie în alta,
- conversia acțiunilor nominative în acțiuni la purtător sau a acțiunilor la purtător în acțiuni nominative,
- conversia obligațiunilor dintr-o categorie în altă categorie sau în acțiuni,
- emisiunea de obligațiuni,
- încheierea de acte de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanție a unor active din categoria activelor imobilizate ale Companiei, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe durata unui exercițiu financiar, 20% din totalul valorii contabile a activelor imobilizate ale Companiei minus creanțele,
- orice modificări ale Actului Constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea AGA.

Pe lângă competențele și atribuțiile menționate mai sus sau de lege, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor hotărăște asupra următoarelor aspecte:

- realizarea de către Companie în calitate de creditor a oricăror tipuri de împrumuturi sau obligații de tipul împrumuturilor,
- constituirea sau participarea la constituirea unor entități cu personalitate juridică distinctă, cu scop patrimonial sau nepatrimonial, precum și participarea la capitalul social al altor societăți,
- contractarea de credite, cu o durată mai mare sau egală de 5 ani, a căror valoare este mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- constituirea de garanții cu o valoare mai mare sau egală cu 50.000.000 euro,
- stabilirea valorii minime a sumei asigurate și a valorii maxime a primei de asigurare pentru asigurarea de răspundere profesională a membrilor Consiliului de Supraveghere, respectiv a membrilor Directoratului.

Compania depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la ședințele AGA, încurajează dialogul dintre acționari și membrii Consiliului de Supraveghere și / sau membrii Directoratului, precum și a exercitării depline a drepturilor acestora. Adunarea Generală a Acționarilor este mecanismul real de exercitare a tuturor drepturilor acționarilor. Convocatorul devine public în 24 ore de la momentul convocării AGA pe site-ul BVB, pe site-ul Companiei [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), și pe cel al ASF, iar în Monitorul Oficial în maxim 4 zile iar în presă în maxim 5 zile de la convocare. Similar, sunt publicate materialele supuse dezbaterii, conform ordinii de zi și a termenelor legale. Fiecare convocare a AGA cuprinde locația, data și ora la care va avea loc aceasta, la prima convocare, adresa locului unde se va ține ședința, precum și data, ora și locul celei de-a doua convocări.

Convocarea AGA menționează explicit subiectele care vor face obiectul dezbaterilor, precum și justificarea acestora. Regulile de organizare și desfășurare pentru fiecare AGA și procedurile de participare la ședințe sunt prezentate explicit direct în convocator, astfel încât să fie cunoscute de toți acționarii doritori să participe la ședință.

Compania încurajează participarea acționarilor la AGA și ia toate măsurile pentru a facilita acest lucru. Materialele supuse dezbaterii fiind publicate pe site-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) secțiunea Relații Investitori / AGA, acționarii sunt încurajați să adreseze întrebări privind punctele de pe ordinea de zi.

Accesul acționarilor îndreptățiți să participe la AGA este permis prin simpla probă a identității acestora, făcută, în cazul acționarilor persoane fizice, cu actul de identitate sau, în cazul persoanelor juridice și a acționarilor persoane fizice reprezentate, cu împuternicirea dată persoanei fizice care le reprezintă.

Pentru acționarii care nu pot participa, Compania pune la dispoziție posibilitatea exercitării votului:

- a) prin reprezentare, pe bază de împuternicire specială;
- b) prin corespondență;
- c) la distanță.

În cadrul AGA, acționarii vor putea vota și prin mijloace electronice, conform Legii nr. 455/2001 privind semnatura electronică, cu modificările și completările ulterioare, precum și conform reglementărilor ASF. Formularele aferente (formularul de vot prin corespondență și modelul de împuternicire specială), atât în limba română, cât și în limba engleză, sunt, de asemenea, postate pe site-

ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) secțiunea Relații investitori/AGA.

Hotărârile adoptate în AGA sunt diseminate în ziua ședinței, prin mijloace similare celor prezentate anterior pentru convocare. Rezultatele de vot sunt publicate pe website-ul Companiei în termen de maximum 15 zile de la data ținerii ședinței AGA.

Pentru a pune la dispoziția acționarilor informații relevante în timp real, Compania a creat pe website-ul propriu, [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro) o secțiune specială, numită Relații Investitori, ușor accesibilă și permanent actualizată. Pagina este astfel structurată încât să conțină toate informațiile necesare deținătorilor de valori mobiliare: inclusiv informații referitoare la AGA. AGA este convocată de către Directorat, ori de câte ori este necesar, în condițiile legii. În cazuri excepționale, când interesul Companiei o cere și Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA.

Ședințele AGA se țin în limba română.

### Controlul intern

În cadrul Companiei, controlul intern reprezintă ansamblul politicilor și procedurilor concepute și implementate de către managementul și personalul acesteia, în vederea atingerii obiectivelor generale.

Transelectrica dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere și aplicare permit conducerii Companiei să asigure atât gestionarea rezonabilă a resurselor financiare în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice, cât și utilizarea acestora în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Misiunea activității controlului managerial intern constă în asigurarea controlului administrativ intern în cadrul Companiei pentru realizarea la un nivel corespunzător de calitate, a atribuțiilor Companiei, stabilite în concordanță cu propria ei misiune, în condiții de regularitate, eficacitate, economicitate și eficiență.

Sistemul de control intern managerial cuprinde mecanisme de autocontrol, iar aplicarea obiectivelor privind creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Obiectul de activitate al controlului managerial intern este dat de obiectele de activitate ale subunităților organizatorice componente și constă în:

- realizarea controlului intern al activităților la nivelul Companiei și în unitățile organizatorice ale acesteia;

- participare la comisii de cercetare amănunțită, cercetare fraudă și propunere de sancțiuni potrivit domeniului de competență;
- prevenirea conflictelor de interese în gestionarea fondurilor companiei potrivit domeniului de competență;
- promovarea concurenței loiale și a politicilor antitrust prin identificarea, descurajarea și sancționarea înțelegerilor anticoncurențiale potrivit domeniului de competență.

Principalele obiective ale controlului intern sunt executarea de operațiuni sistematice, etice, economice, eficiente și eficace, îndeplinirea obligațiilor de răspundere, respectarea legislației și a regulamentelor aplicabile, protejarea resurselor împotriva pierderilor și pagubelor prin risipă, abuz, gestionare necorespunzătoare, erori, fraude, nereguli, monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică a implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial.

Pentru activitățile specifice sunt elaborate Proceduri Operaționale care se revizuiesc ori de câte ori este necesar. În acest fel, operațiunile, procesele și activitățile sunt reanalizate periodic pentru a se asigura că acestea sunt în conformitate cu regulile, politicile, procedurile sau alte cerințe actuale.

Sistemul de control intern managerial operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acțiuni, dispoziții, care privesc toate aspectele legate de activitățile Transelectrica. Acestea sunt stabilite și implementate de conducere pentru a-i permite deținerea unui bun control asupra funcționării Companiei în ansamblul ei, precum și a fiecărei activități/operațiuni în parte.

### Auditul public intern

Compania are organizată activitatea de audit public intern prin structură proprie din anul 2004. Conform Structurii Organizatorice și Funcționale în vigoare și în conformitate cu Legea nr. 672/2002 privind auditul public intern structura „Audit Public Intern” (API) este subordonată Consiliului de Supraveghere.

La nivelul Companiei, activitatea de audit se desfășoară în baza normelor proprii, avizate de către organul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) cu nr. 1911/11.06.2014. Din cele cinci filiale ale Companiei numai în trei este organizată și se desfășoară activitate proprie de audit public intern (Opcom SA, Smart SA, Teletrans SA). La filialele Formenerg SA și Icenerg Service SA nu este organizată activitatea de audit public intern, ea fiind asigurată de structura de Audit Public Intern (API) din cadrul Companiei.

### Rolul

- acordarea consultanței și asigurărilor privind eficacitatea sistemelor de management al riscurilor, de control și de guvernare, contribuind la obținerea plusvalorii și oferind recomandări pentru îmbunătățirea acestora;
- asistarea conducerii Companiei în realizarea obiectivelor și furnizarea evaluărilor obiective și detaliate cu privire la legalitatea, regularitatea, eficiența, economicitatea și eficacitatea activităților și operațiunilor desfășurate.

### Reglementările și principiile care guvernează activitatea

- legea nr. 672/2002 privind auditul public intern, cu completările ulterioare;
- normele generale privind exercitarea activității de audit public intern (HG nr.1086/2013);
- codul privind conduita etică a auditorului intern care are scopul de a crea cadrul etic necesar desfășurării profesiei de auditor intern;
- carta auditului intern stabilește poziția structurii de audit intern în cadrul entității publice, definește sfera de activitate a auditului public intern, drepturile și obligațiile auditorilor interni;
- independența organizatorică în cadrul Companiei, pentru a nu fi supusă ingerințelor de nicio natură, începând de la stabilirea obiectivelor de audit, realizarea efectivă a lucrărilor specifice misiunii și până la comunicarea rezultatelor acesteia;
- obiectivitatea individuală, competența, conștiința profesională și pregătirea profesională continuă a auditorilor;
- integritatea, obligația de a păstra confidențialitatea și neutralitatea politică a auditorilor interni.

### Planificarea activității de audit public intern

Planificarea anuală se stabilește în baza „Planului multianual de audit public intern, în urma analizei riscurilor asociate și a unor solicitări din partea membrilor Consiliului de Supraveghere.

Având în vedere faptul că riscurile asociate activităților sunt generate de mediul economic și social în care se derulează activitatea din Companie, apare necesitatea ca riscurile să fie reevaluate periodic, pentru a fi urmărite în dinamica lor.

De asemenea, pentru realizarea unei analize de risc fundamentate, dar și pentru a reduce gradul de subiectivitate al analizei de risc, se consideră necesar utilizarea unor criterii de analiză a riscurilor bine definite, cu explicarea modalității efective de realizare

a analizei de risc și de stabilire a punctajului scorului de risc.

Criteriile de analiză de risc utilizate în cadrul planificării anuale și multianuale sunt:

- probabilitatea de apariție a riscului;
- gravitatea consecințelor evenimentului (nivelul impactului).

### **Activitatea de audit public intern**

În anul 2023 la nivelul Companiei au fost efectuate 22 misiuni de audit public intern, din care 20 de asigurare și 2 de evaluare.

Acestea au vizat următoarele domenii:

- două misiuni de evaluare, la SMART și OPCOM;
- financiar-contabil, în cinci misiuni efectuate;
- resurse umane, în patru misiuni efectuate;
- funcții specifice, în zece misiuni efectuate;
- o misiune în alte domenii.

Pe parcursul anului nu au fost efectuate misiuni de consiliere.

Pentru activitatea de audit desfășurată în anul 2023 a fost întocmit un raport care a fost prezentat organului ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului).

Având în vedere Normele metodologice privind exercitarea auditului public intern al Companiei se analizează periodic rezultatele implementării, progresele înregistrate în implementarea recomandărilor raportate de entitatea/structura auditată. Se raportează anual asupra progreselor înregistrate în implementarea recomandărilor către conducerea Companiei și către structura de audit public intern de la organul ierarhic superior.

În cursul anului 2023 au fost formulate 59 recomandări, dintre care:

- 18 recomandări implementate la termenul stabilit;
- 3 recomandări implementate după termenul stabilit;
- 3 recomandări parțial implementate (în curs de implementare);
- 35 recomandări neimplementate pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;

La nivelul structurii de audit public intern din cadrul Companiei a fost elaborat Programul de asigurare și îmbunătățire a calității, ultima actualizare fiind realizată în data de 10.12.2020.

În conformitate cu prevederile punctului 2.3.7. din anexa nr. 1 la HG nr. 1086/2013, la nivelul structurii de audit public intern se elaborează un program de asigurare și îmbunătățire a calității (PAIC) sub toate aspectele auditului intern, care să permită un control continuu al eficacității acestuia.

Programul de asigurare și îmbunătățire a calității activității de audit intern trebuie să garanteze că activitatea de audit intern se desfășoară în conformitate cu normele, instrucțiunile și Codul privind conduita etică a auditorului intern și să contribuie la îmbunătățirea activității structurii de audit public intern.

Auditul public intern prin misiunile de asigurare și consiliere adaugă valoare activităților și sprijină managementul pentru menținerea unui control intern eficace și realizarea obiectivelor stabilite.

Viziunea activității de audit public intern are în vedere:

- asigurarea unei pregătiri continue, unitare și la standarde de calitate, necesare obținerii certificatelor de atestare națională a auditorilor interni,
- necesitatea unei colaborări permanente din punct de vedere metodologic și îndrumare între structura de audit public intern de la nivelul ierarhic superior (Secretariatul General al Guvernului) și Auditul Public Intern al Companiei.

Auditul public intern prin activitățile pe care le desfășoară adaugă valoare atât prin evaluarea sistemului de control intern și analiza riscurilor asociate activităților auditabile, cât și prin recomandările cuprinse în raportul întocmit și transmise în scopul asigurării atingerii obiectivelor Companiei. Aceste recomandări au determinat structurile auditate să-și perfecționeze activitățile și să-și îmbunătățească sistemul de control intern, astfel că de la un audit la altul s-au remarcat progrese semnificative.

Activitățile de monitorizare sunt orientate spre plusvaloarea creată de auditul public intern în sprijinirea îndeplinirii obiectivelor Companiei.

Având în vedere implicarea personalului structurilor auditate și a conducătorilor acestora în acțiunile de implementare a recomandărilor emise, se poate spune că auditul public intern a sprijinit personalul prin revizuirea modului de lucru și aplicarea prevederilor legale, organizarea mai bună a activității și colaborarea permanentă în eficientizarea lucrărilor efectuate.



## Declarația de conformitate cu Codul de Governanță Corporativă al BVB

Prevederi din Cod		Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
<b>Secțiunea A – Responsabilități [ ale Consiliului de Supraveghere]</b>			
A.1.	TEL trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului de Supraveghere (CS) care include termenii de referință/responsabilitățile CS și funcțiile cheie de conducere ale TEL, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	CS al TEL își desfășoară activitatea în baza legislației în vigoare, a Actului constitutiv, a <u>Regulamentului de organizare și funcționare al CS</u> și hotărăște în problemele privind activitatea Companiei, cu excepția celor care, potrivit legii, sunt în competența AGA sau a altor organe societare.	
A.2.	Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul CS. În orice caz, membrii CS trebuie să notifice CS cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neapareare, cu excepția cazului în care neaparearea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	Aceste aspecte sunt stipulate și în detaliu în Regulamentul de funcționare și organizare al CS; Membrii CS au fost numiți de către AGOA, cu respectarea prevederilor aplicabile societăților admise la tranzacționare și sunt selectați în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice (vezi <i>explicații A.4.</i> ). Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. În plus, selecția candidaților pentru ocuparea unui loc în CS, se face cu respectarea prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012; Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Governanță Corporativă</b>	
A.3.	CS trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	CS format din șapte membri <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Governanță Corporativă</b>	
A.4.	Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CS trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al CS trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. Procesul de recrutare legat de procedura reglementată de OUG 109/2011, candidații au obligația să depună o declarație pe proprie răspundere cu privire la statutul de independent, (anexat la documentația de participare);	
A.5.	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în CS unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	Detalii - în Declarațiile de Interese postate pe website-ul Companiei, secțiunea Resurse Umane; <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/declaratii-de-avere">https://www.transelectrica.ro/web/tel/declaratii-de-avere</a> ;	
A.6.	Orice membru al CS trebuie să prezinte CS informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de CS.	Informațiile sunt cerute oricărui membru CS la data numirii prin semnarea declarației de respectare a prevederilor art. 40 din Actul Constitutiv în aplicarea art. 34 din Legea nr. 123/2012;	
A.7.	TEL trebuie să desemneze un secretar al CS responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	Componența Secretariatului CS a fost desemnată prin Decizie CS nr. 46/2022 iar persoanele care au desfășurat activitatea în cadrul secretariatului în anul 2023 au fost: Ionela Chelu și Irina Răcănel.	
A.8.	Declarația privind guvernarea corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. TEL trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CS cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		Parțial implementată - Activitatea CS este analizată semestrial de către acționari în AGOA, pe baza Raportului de activitate prezentat. Pentru anul 2023 Transelectrica nu

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
			a avut o politică pentru evaluarea activității membrilor CS
A.9.	Declarația privind governanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CS și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CS și comitetelor cu privire la activitățile acestora	În anul 2023 Consiliul de Supraveghere s-a întrunit în 23 de ședințe, la care au fost prezenți sau după caz reprezentați totalitatea, respectiv majoritatea membrilor. S-au desfășurat 6 ședințe ale Comitetului de Audit și 8 ședințe ale Comitetului de Nominalizare și Remunerare. <b>Detalii activitate - în Raportul Anual secțiunea Governanță Corporativă</b>	
A.10.	Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CS.	<b>Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență.</b>	
A.11.	CS al TEL trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CS și va face recomandări CS. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	Comitetul de Nominalizare și Remunerare formulează propuneri pentru funcția de membru al CS și membru al Directoratului, elaborează și propune CS procedura de selecție a membrilor CS, a membrilor Directoratului și pentru alte funcții de conducere, formulează propuneri privind remunerarea membrilor Directoratului și a altor funcții de conducere. Organizarea, funcționarea și atribuțiile sunt stabilite prin ROF-ul CS-ului. <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Governanță Corporativă</b>	
<b>Secțiune B - Sistemul de gestiune a riscului și control intern</b>			
B.1	CS trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	Comitetul de audit asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale în domeniul raportării financiare, al controlului intern și acela al administrării riscului. Detalierea atribuțiilor și responsabilităților sunt stipulate prin ROF al CS. Toți cei șapte membri CS au completat și depus declarații de independență. <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Governanță Corporativă</b>	
B.2.	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	Până la data întocmirii Raportului Anual, Președintele comitetului de audit, respectiv doamna Zezeanu Luminița, a depus declarație potrivit căreia este independent.	
B.3.	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	Detalii în Raportul anual al Comitetului de Audit - Material AGOA aferentă ședinței pentru aprobarea Situațiilor Financiare Anuale, publicat în secțiunea AGA pe pagina de web a Companiei.	
B.4.	Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit secțiunea AGA pe pagina de web a Companiei, respectiv <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga">https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga</a> ,	
B.5.	Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	Conform Actului constitutiv al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA, limitele de competență ale Directoratului, CS și AGA vizând operațiunile la nivelul TEL. CS are obligația de a urmări implementarea la nivelul Companiei de proceduri de aprobare și implementare pentru tranzacțiile încheiate de Companie, sau subsidiarele acesteia, cu părțile implicate, astfel cum sunt aceste persoane definite de legislația și reglementările pieței de capital, precum și a	

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
		celor mai bune practici pentru a asigura o corectitudine procedurală substanțială a tranzacțiilor cu părțile implicate (tranzacțiile cu sine), prin utilizarea în acest scop a criteriilor stabilite sau recomandate de legislația și reglementările pieței de capital.	
B.6.	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.7.	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)	
B.8.	Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau ad-hoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	Detalii - în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare Anuale)	
B.9.	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	Compania asigură un tratament egal pentru toți deținătorii de valori mobiliare, de același tip și clasă, și pune la dispoziția acestora toate informațiile necesare, pentru ca aceștia să-și poată exercita drepturile.	
B.10.	CS trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a TEL cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale TEL (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CS în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al CS și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	Pentru aprobarea anumitor tipuri de operațiuni, conform art. 21 alin. (3) și (5) din Actul Constitutiv este necesar acordul/aprobarea CS. Totodată, în vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare conform art. 144 lit. B alin (4) din Regulamentul nr. 5/2018 al ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, coroborat cu prevederile art. 92 <sup>3</sup> din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, auditorul financiar al TEL efectuează semestrial analiza tranzacțiilor cu afiliații. Raportul auditorului este transmis BVB și ASF și este publicat și pe site-ul TEL secțiunea Relații investitori / Rapoarte curente.	În plus, CS are în vedere elaborarea, în cursul anului 2024, a unui document distinct cu privire la <i>Politica privind tranzacțiile semnificative cu părțile afiliate</i>
B.11.	Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul TEL sau prin angajarea unei entități terțe independente.	Activitatea de audit public intern la nivelul Companiei se desfășoară prin structura proprie de audit, respectându-se astfel cerința stabilită prin Legea nr. 672/2002, privind auditul public intern - art. 10 alin (1), republicată cu modificările și completările ulterioare Conform Organigramei există asemenea entități organizatorice în cadrul TEL, respectiv Audit Public Intern, Departamentul Management Integrat, Direcția Control	
B.12.	În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către CS prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	Conform Regulamentelor de organizare și funcționare ale entităților organizatorice implicate;  <b>Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă și în Raportul Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023 (Material aferent ședinței anuale a AGOA/29.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea Situațiilor Financiare anuale)</b>	
<b>Secțiunea C – Justa Recompensă și motivare</b>			
C.1.	TEL trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind	Conform reglementărilor în vigoare, Compania informează anual Adunarea Generală a Acționarilor prin Raportul Comitetului de Nominalizare și Remunerare.	

	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.	Detalii - în Raportul Anual secțiunea Guvernanță Corporativă, inclusiv pe website-ul Companiei este publicat contractul de mandat, secțiunea AGA/Guvernanță Corporativă;	
<b>Secțiunea D – Adăugând Valoare prin Relațiile cu investitorii</b>			
D.1.	TEL trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, TEL trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:	Transelectrica are în componența sa entități organizatorice specializate atât pentru Relația cu Investitorii cât și pentru Relația cu acționarii ( <a href="#">contact</a> ). Date și informații se pot consulta pe <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ,	
D.1.1	Principalele reglementări corporative: Actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	Se poate consulta site-ul TEL, <a href="https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa">https://www.transelectrica.ro/regulament-de-guvernanta-corporativa</a> , iar Procedura AGA este prezentă în fiecare Convocator/completare convocator, secțiunea Relații investitori/AGA	
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale TEL, alte angajamente profesionale ale membrilor CS, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	Documente publice pe site-ul TEL, în secțiunea Relații investitori/Guvernanță Corporativă/Consiliul de Supraveghere și Directorat - <i>Note Biografice și CV-uri</i> ; ( <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/guvernanta-corporativa">https://www.transelectrica.ro/web/tel/guvernanta-corporativa</a> ).	
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, tab Raportări curente și Raportări periodice, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.1.4	Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/AGA, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga">https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga</a> ,	
D.1.5	Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL secțiunea Relații investitori, link <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	<a href="mailto:relatii.investitori@transelectrica.ro">relatii.investitori@transelectrica.ro</a> , Acționariat: Mihaela GRAMA - număr contact: +40.21.303.59.48 Relații investitori: Adrian ȘUȚA - număr contact: +40.21.303.56.67, date publice și pe website-ul TEL, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/contact-ri">https://www.transelectrica.ro/web/tel/contact-ri</a> ,	
D.1.7	Prezentările TEL (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	Documentele se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-periodice">https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-periodice</a> ,	
D.2	TEL va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorat și adoptată de Consiliul de Supraveghere, sub forma unui set de linii directoare pe care TEL intenționează să le urmeze cu privire la distribuția profitului net. Principiile politicii anuale	Repartizarea profitului Companiei se realizează în conformitate cu prevederile OUG 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale, societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome. Acționari	



	Prevederi din Cod	Respectă	Respectă parțial (Motivul pentru neconformitate)
	de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a TEL.	au aprobat în data de 28 martie 2016 o politică privind distribuția anuală de dividende	
D.3	TEL va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Companiei.	Activitatea Companiei este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.	
D.4.	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea AGA;	TEL respectă toate drepturile deținătorilor de instrumente financiare emise și le asigură acestora un tratament echitabil, indiferent de numărul de acțiuni deținute și depune permanent eforturi susținute pentru a realiza o comunicare efectivă, activă și transparentă în vederea exercitării drepturilor de către acționari într-o manieră echitabilă;	
D.5.	Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.		
D.6.	CS va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale	Material AGOA pentru ședința din data de 29 aprilie 2024 – Raport al Comitetului de Audit din cadrul CS asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative aferente anului 2023	
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prelabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	Jurnaliștii acreditați pot de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor cu condiția ca aceștia să transmită în prealabil o informare către Directorat	
D.8.	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	Documente relevante se pot consulta pe website-ul TEL, secțiunea Relații investitori/Raportări periodice, link <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori">https://www.transelectrica.ro/web/tel/relatii-investitori</a> ;	
D.9.	TEL va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a TEL la data ședințelor/teleconferințelor.	Conform Calendarului anual de Comunicare Financiară al TEL, aprobat și transmis instituțiilor pieței de capital, BVB și ASF, Compania a stabilit în anul 2023 patru întâlniri cu analiști financiari, consultanți de plasament, brokeri și investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare • ( <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/calendar-financiar">https://www.transelectrica.ro/web/tel/calendar-financiar</a> )	
D.10	În cazul în care TEL susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității TEL fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	Documentul poate fi consultat pe website-ul TEL, secțiunea Despre noi/ Responsabilitate socială corporativă, link: <a href="https://www.transelectrica.ro/web/tel/responsabilitate-sociala-corporativa">https://www.transelectrica.ro/web/tel/responsabilitate-sociala-corporativa</a> Informații aferente acestei secțiuni se pot accesa consultând documentele din raportarea periodică anuală 2023.	

## 15. Responsabilitate Socială Corporativă

### Politica de responsabilitate socială corporativă

Orice organizație modernă este evaluată dincolo de performanțele sale economice, calitatea managementului și politica de comunicare, și în funcție de contribuția la viața socială a comunității din care face parte.

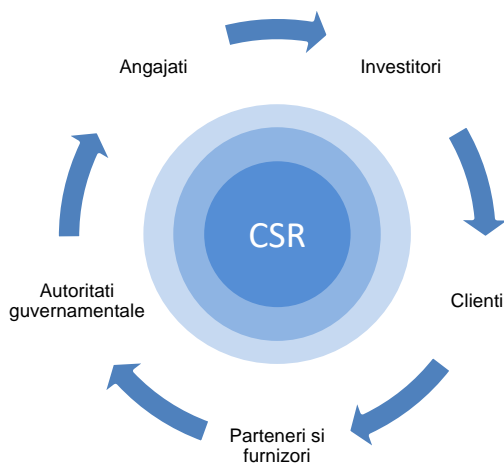
Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Compania dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

Responsabilitatea socială față de comunitate este la fel de importantă ca succesul în afaceri și, de aceea, Compania a avut în vedere pe parcursul anului 2023 corelarea politicii de Responsabilitate Socială Corporativă cu problemele sociale ale comunității unde își desfășoară activitatea, implicându-se în rezolvarea problemelor sociale și susținând creșterea accesului la educație în zonele defavorizate.

Compania ia în considerare interesele societății și se responsabilizează față de angajați, acționari, comunitate și mediu.

Responsabilitatea socială reprezintă parte integrantă a strategiei de afaceri a companiei și contribuie la consolidarea poziției de piață și păstrarea reputației.

Figura 36: Politică CSR – dialog cu părți interesate

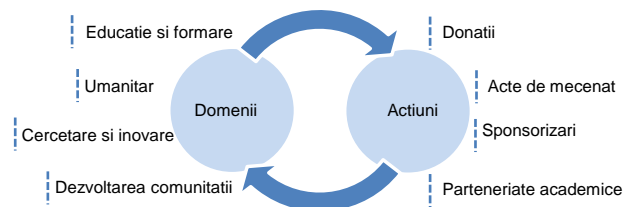


#### Domenii și acțiuni CSR

Responsabilitatea Socială este un proces de management prin care Transelectrica dorește să contribuie la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante. Viziunea noastră în domeniul Responsabilității Sociale Corporative este să promovăm valorile naționale precum inovația, spiritul

de echipă, respectul diversității și angajamentul. Acestea stau la baza performanței noastre.

Prin politica de responsabilitate socială corporativă, Compania se concentrează pe următoarele domenii și acțiuni cuprinse într-o strategie pe termen lung:



#### Educație și formare

**Obiectiv:** Sprijinirea tinerilor care studiază în domeniul energetic în vederea dezvoltării educaționale și profesionale a acestora.

Pentru societatea românească, tinerii sunt cea mai importantă valoare. Suntem activi în mediul universitar prin parteneriate cu asociații studentești, dar și prin alte inițiative.

- Colaborăm cu facultățile din domeniul energetic prin utilizarea laboratoarelor de cercetare și prin acordarea de burse studenților.
- Oferim studenților din domeniul energetic posibilitatea participării la activitatea Transelectrica sub forma unor vizite tehnice în cadrul companiei.

#### Acțiuni umanitare

**Obiectiv:** Sponsorizarea unor Asociații care vin în sprijinul persoanelor cu necesități medicale, din zone defavorizate și din familii cu venituri reduse sau care au nevoie de tratament medical de lungă durată.

Oamenii sunt în centrul preocupărilor noastre și încercăm întotdeauna să-i ajutăm pe cei defavorizați.

Printre cei care pot beneficia de susținerea noastră se numără și asociațiile care vin în sprijinul acestora.

#### Mediul înconjurător

**Obiectiv:** Asigurarea protecției și îmbunătățirii calității mediului și promovarea activităților care au ca efect colectarea selectivă în vederea reciclării.

Responsabilitatea socială corporativă ar putea fi percepută și ca bazându-se pe responsabilitatea socială personală, pe grija și disponibilitatea fiecărui individ de a-și construi existența în strânsă legătură cu mediul înconjurător, în contextul regăsirii în valorile promovate de companie.

Politica noastră de mediu preia angajamentul pentru derularea tuturor activităților noastre specifice în mod responsabil, acordând atenția corespunzătoare impactului asupra mediului înconjurător și dezvoltării durabile.



Aceasta include protecția mediului iar protecția mediului condiționează dezvoltarea durabilă. Cerințele și exigențele existente la nivelul Uniunii Europene impun o nouă abordare a problemelor globale de mediu, din punct de vedere al efectelor și presiunii asupra mediului și a tuturor consecințelor dezvoltării socio-economice. Concret, ne dorim ca acțiunile de responsabilitate socială corporativă să aibă ca și componentă principală, indiferent de direcția lor finală, aspecte de mediu și modalități prin care impactul de mediu al activității noastre să se reducă semnificativ.

### Responsabilitatea socială față de angajați

*Obiectivul Companiei cu privire la responsabilitatea socială față de angajați implică acordarea de sprijin atât angajaților Companiei cât și familiilor acestora în cazul unor probleme majore de sănătate.*

### Voluntariatul corporativ

*Obiectiv: Realizarea unor acțiuni de voluntariat în vederea soluționării problemelor comunității.*

Voluntariatul sprijinit de angajator reprezintă orice efort al Companiei de a își încuraja angajați să participe în

activități de voluntariat în comunitate și de a-i spijini în eforturile lor de implicare.

Managementul executiv al Companiei încurajează și susține participarea angajaților în calitate de voluntari în diferite acțiuni și campanii de strângere de fonduri și propune proiecte concrete în care aceștia să-și ofere timpul și dăruirea pentru îmbunătățirea relațiilor dintre angajați prin activități de echipă.

### Criterii de eligibilitate a proiectelor

Transelectrica va spijini numai acele proiecte sau organizații care pot asigura atingerea obiectivelor stabilite de strategia de Responsabilitate Socială corporativă, amintite anterior.

Totodată Transelectrica dorește să sprijine proiectele/organizațiile cu care împărtășește aceleași valori și care dovedesc a fi benefice pentru societate.

Sponsorizările acordate de companie NU pot fi accesate de:

- Partide politice sau organizații ale căror activitate se asimilează cu cea a unui partid politic;
- Instituții publice, exceptând instituțiile de învățământ (școală, grădiniță, universitate, etc), muzeele, spitalele și alte instituții de cultură și de sănătate cu sediul în România;
- Persoane fizice sau juridice subiect al unui conflict de interese;
- Organizații/instituții care vizează obținere de profit;
- Persoane fizice sau juridice ce au fost declarate într-o situație anterioară de sponsorizare;
- Beneficiarii care sunt în stare sau pe cale de reorganizare judiciară, dizolvare, lichidare sau au activitatea suspendată;
- Beneficiarii/organizațiile care au suferit condamnări definitive pentru săvârșirea unei infracțiuni;
- Beneficiarii/organizațiile care au fost declarați într-o situație de încălcare a unui contract anterior de finanțare și/sau donație și/sau sponsorizare cu Transelectrica;
- Persoanele afiliate sau ale căror rude de până la gradul III sunt afiliate la partidele politice sau orice altă organizație cu a cărei activitate se asimilează acestora.

În conformitate cu art. XIV, din OUG nr. 2/2015, pentru modificarea și completarea unor acte normative precum și alte măsuri, este prevăzut faptul că operatorii economici prevăzuți la art. 1 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrative teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație

majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014 (categorie din care face parte și Compania), care acordă donații și sponsorizări în bani, conform legislației în vigoare, respectă la acordarea acestora încadrarea în următoarele plafoane:

- minimum 40% din suma aprobată, în domeniul medical și de sănătate;
- minimum 40% din suma aprobată, în domeniile educație, învățământ, social și cultural pentru dotări cu echipamente, servicii, acțiuni sau orice alte activități în legătură cu aceste domenii, inclusiv programe naționale;
- maximum 20% din suma aprobată, pentru alte acțiuni și activități, inclusiv pentru suplimentarea celor prevăzute primele puncte.

### Politica privind sponsorizările

Criterii de sponsorizare stabilite de Companie sunt:

- **Transparență:** Sponsorizarea trebuie să fie transparentă, beneficiarul acesteia să fie cunoscut, iar scopul în care va fi utilizată să fie dezvăluit și verificabil;
- **Scop:** Suma donată trebuie să contribuie la un scop relevant sectorului descris anterior;
- **Cost:** Costul necesar pentru implementarea proiectului/acțiunii supuse sponsorizării trebuie justificat și detaliat;
- **Reputația/Caracterul demn de încredere al beneficiarului:** Pe cât posibil, se va efectua o evaluare a integrității beneficiarului;
- **Cadrul strategic al sponsorizărilor:** Sponsorizările trebuie să corespundă strategiei Transelectrica;
- **Beneficii oferite Companiei:** Beneficiarul trebuie să ofere Transelectrica oportunități de vizibilitate și reciprocitate în afaceri cu impact financiar;
- **Relații anterioare cu Transelectrica:** Experiența anterioară pozitivă influențează în mod pozitiv evaluarea noii cereri.

Sponsorizarea sau donația este evaluată de către Companie potrivit criteriilor de evaluare.

- Beneficiarul trebuie să transmită un raport concis Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, după încheierea procesului de Donație/Sponsorizare, menționând toate rezultatele tangibile implementate de către acesta.
- Compania trebuie să monitorizeze, în general, următoarele:
  - Respectarea contractului scris și a politicilor companiei;
  - Atingerea obiectivelor privind sponsorizarea sau donația;

- Buna gestionare și ținere a evidențelor;
- Depunerea rapoartelor;
- Beneficiile aduse Companiei și comunității.

Toate cererile de sponsorizare/donație trebuie realizate în scris și adresate Serviciului de Responsabilitate Socială Corporativă, incluzând următoarele detalii:

- Numele organizației/ beneficiarului, numărul de telefon, adresa și persoana de contact;
- Scopul acțiunii/ programului/ evenimentului pentru care se solicită sprijin, inclusiv informații de fond;
- Suma necesară;
- Rezultatele care se vor obține prin intermediul sprijinului acordat;
- Beneficiile ce rezultă din sprijinul acordat.

În consecință Transelectrica, parte a vieții publice, are îndatoriri certe față de societate.

Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura succesul comercial, ci și pentru a obține respectul comunităților în cadrul cărora ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

De aceea proiectele în care alegem să ne implicăm trebuie să depășească zona de afaceri și să se apropie cât mai mult de nevoile oamenilor și a mediului înconjurător pentru a putea participa activ la îmbunătățirea calității vieții și a nivelului de trai.

Angajamentul nostru este să susținem parteneriatele strategice în aceste domenii și să convingem, prin exemplul propriu, angajați, clienți sau chiar parteneri de afaceri să ni se alătore.

### Principalele proiecte CSR în 2023

În anul 2023, am ales să ne implicăm în continuare în domenii precum: educație și formare, acțiuni umanitare și de mediu, și responsabilitate față de angajați.

Suma totală pentru acțiuni de sponsorizare, mecenat, responsabilitate socială corporativă, burse etc. a fost în valoare de 4.657.700 lei, conform filei bugetului de cheltuieli și venituri rectificat aprobat pentru anul 2023.

Cheltuielile aferente anului 2023, au fost distribuite pe următoarele domenii:

- Domeniul medical și sănătate: 1.927.000 lei
- Domeniul educație, învățământ, social și sport: 1.550.700 lei
- Alte activități: 1.180.000 lei.

Compania a decis acordarea de ajutoare financiare în valoare de 1.600.000 lei unui număr de 57 persoane diagnosticate cu diverse afecțiuni medicale, pentru acoperirea cheltuielilor de tratament.

În anul 2023, Transelectrica a continuat acțiunile de responsabilitate socială inițiate în ultimii ani și s-a



implicat în programe noi, devenind din ce în ce mai vizibilă și constantă, fiind alături de asociații, organizații non-guvernamentale și unități de învățământ cu profil energetic/tehnice.

În vederea susținerii educației și încurajării tinerilor de a urma o carieră în domeniul energetic, Transelectrica a oferit burse lunare de studiu unui număr de 14 studenți, cu un total alocat în 2023 de 181.300 lei, urmând ca acest program de acordare a burselor să continue și în anul 2024.

Valoarea totală a contractelor de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, în anul 2023, a fost 1.550.700 lei.

În consecință Transelectrica, parte a vieții publice, are îndatoriri certe față de societate. Implicarea în comunitate este necesară nu doar pentru a ne asigura

succesul comercial, ci și pentru a obține respectul comunităților în cadrul cărora ne desfășurăm activitatea, contribuind la dezvoltarea unei societăți românești durabile și performante.

În anul 2024 Transelectrica va pune în aplicare politica CSR în vederea atingerii obiectivelor stabilite, susținând categoriile defavorizate și tinerii de perspectivă și ținând cont totodată, de calitatea educației și de impactul de mediu.

Ca și în anul precedent, o altă prioritate a anului 2024 o reprezintă susținerea tinerei generații prin implicarea în dezvoltarea profesională prin acordare de burse atât studenților cât și elevilor cu rezultate deosebite din unitățile de învățământ cu profil energetic și prin utilitatea laboratoarelor de cercetare ale facultăților sau școlilor de profil.

## Responsabilitatea față de mediu

Protecția mediului înconjurător reprezintă un obiectiv important pentru Companie, în vederea dezvoltării durabile și sustenabile a Companiei. Astfel politica în domeniul protecției mediului reprezintă parte integrantă a politicii generale, având ca obiective menținerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea și reducerea poluării, conformarea cu cerințele legale naționale și europene și dezvoltarea durabilă.

Obiectivele de mediu pentru anul 2023 au urmărit menținerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea și reducerea poluării astfel încât impactul rețelei electrice de transport asupra mediului să se încadreze în limitele cerințelor naționale și europene. Atingerea obiectivelor s-a realizat prin acțiunile preventive și corective cuprinse în programul anual de management de mediu.

Pentru îndeplinirea obiectivelor, Compania a luat măsuri de reducere a impactului asupra mediului atât în activitatea de exploatare cât și în activitățile de mentenanță și de investiții, care au presupus lucrări de construcții – montaj, astfel încât, în anul 2023 nu au fost semnalate probleme deosebite privind protecția mediului.

### Descrierea impactului RET asupra mediului înconjurător

Instalațiile electrice de înaltă tensiune constituite în principal din linii electrice aeriene și stații de transformare și conexiune sunt instalații care pot avea un impact semnificativ asupra mediului datorat atât complexității tehnice a instalațiilor cât și suprafețelor de teren ocupate și lungimilor de ordinul zecilor sau chiar sutelor de km, de regulă pe teritoriul mai multor județe.



În condiții normale de exploatare a instalațiilor RET, nu se evacuează poluanți în mediu. Se pot emite accidental în mediu unele substanțe chimice cu acțiune poluantă în cazul existenței unor neetanșeități ale echipamentelor, al exploatărilor greșite, al avariilor sau în momentul executării unor lucrări de construcție și mentenanță.

Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu pentru tehnologie și construcție sunt realizate de la prima fază de proiectare. Pe baza acestora se elaborează planul de management de mediu (pentru construcție, funcționare și dezafectare instalație), care cuprinde programul de măsuri pentru prevenirea poluării și pentru reducerea impactului și programul de monitorizare al factorilor de mediu.

Din punctul de vedere al tipului impactului, aspectele de mediu legate de construcție și de exploatare-mentenanță sunt împărțite în cele:

➤ **fizice** care au ca modalități de manifestare (efecte):

- afectarea solului prin deschiderea unor noi căi de acces, decopertări și excavații
  - ocuparea terenului cu organizarea de șantier, inclusiv depozite
  - afectarea florei prin defrișarea sistematică a vegetației
  - afectarea faunei (fragmentarea habitatului, electrocutări, etc.)
  - afectarea păsărilor (prin construirea de obstacole aeriene amplasate pe culoarul de zbor)
  - generarea de deșeuri (porțelan, sticlă, beton, metale, ulei uzat, ambalaje, moloz, etc.)
  - afectarea populației și faunei prin zgomotul produs de utilajele folosite, de mijloacele de transport, etc.
  - afectarea populației și faunei prin zgomotul produs de efectul corona la instalațiile de înaltă tensiune
  - ocuparea terenului cu traseele LEA și amplasamentele stațiilor
  - pericol de electrocutare sau arsuri prin contact sau prin căderea LEA în apropiere sau la traversări de drumuri, căi ferate, ape, clădiri, etc.
  - pericol de incendiu ca urmare a deteriorării izolației sau a atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetație uscată
  - afectarea populației și faunei de zgomotul și vibrațiile produse de funcționarea sau vibrația elementelor RET
  - efectele sonore și luminoase ale fenomenului corona
  - perturbații ale sistemelor de radio și televiziune produse de câmpul electromagnetic
  - influențe ale câmpului electromagnetic asupra instalațiilor de telecomunicații sau a altor rețele electrice la încrucișările și apropierile de acestea
  - efectele câmpului electromagnetic asupra ființelor vii.
- **cele chimice** dintre care se pot enumera:
- poluarea solului și/sau a apelor prin scurgeri accidentale de combustibil, ulei și alte substanțe chimice
  - poluarea aerului prin:
    - emisii de gaze de ardere (SO<sub>x</sub>, CO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, COV, pulberi în suspensie) de la instalații de încălzire sau mijloace de transport
    - emisii de hexafluorură de sulf (SF<sub>6</sub>) – scurgeri accidentale produse în timpul manipulării gazului sau datorate neetanșeităților echipamentelor
    - emisii de pulberi datorate lucrărilor de construcție-montaj
    - emisii de compuși organici volatili de la vopsele și diluanți, etc.
    - ozon și oxizi de azot – efect corona la înaltă tensiune
    - vapori de acid sulfuric – de la baterii de acumuloare.
- **cele socio-economice** cum ar fi perturbarea unor activități sociale, inclusiv mutarea populației
- **cele vizuale și psihice** prin afectarea peisajului și teama provocată de apropierea și de efectele vizuale și sonore ale RET.

Din punct de vedere al impactului asupra mediului, în anul 2023:

- nu au fost poluări accidentale cu impact semnificativ asupra mediului;
- nu au fost reclamații privind mediul;
- deșeurile generate au fost eliminate/valorificate în procent de 78,71%, restul deșeurilor fiind stocate.

### Indicatori de impact

Tabel 35: Suprafața ocupată de linii și stații electrice

Entitate	Fără zonă de siguranță [m <sup>2</sup> ]		Cu zonă de siguranță [m <sup>2</sup> ]	
	Stații	LEA	Stații	LEA
<b>Total 2023</b>	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743
<b>Total 2022</b>	3.988.066	2.893.289	7.137.572	551.176.743

### Surse de poluare a solului, apelor subterane și terestre

Din exploatarea normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate pe sol, în apele subterane sau terestre niciun fel de noxe. Pot apărea poluări accidentale datorate neetanșeităților/spargerii echipamentelor care conțin

substanțe periculoase sau ulei electroizolant sau defecțiunilor apărute la instalațiile de regenerare/alimentare/ evacuare ulei în/din echipamente.

De asemenea pot apărea scurgeri de ulei/combustibil auto de la utilajele și mijloacele de transport în timpul executării lucrărilor de construcții și mentenanță (uleiul

scurs în mediu a fost reținut cu pământ absorbant, biodegradabil).

### Surse de poluare a aerului

#### Emisii directe

În timpul activităților de construcție, mentenanță și de exploatare normală a instalațiilor RET nu sunt evacuate în atmosferă cantități semnificative de poluanți.

În perioada de construcție, de mentenanță și de operare normală a instalațiilor RET pot rezulta următoarele emisii în atmosferă: pulberi în suspensie - în timpul lucrărilor de construcție, gaze de ardere - de la mijloacele auto, grupurile electrogene și de la centralele termice, ozon în cantități neglijabile (efectul Corona), hexafluorură de sulf - ca urmare a neetanșeității echipamentelor sau manipulării neadecvate a gazului.

În condițiile unor incendii sau explozii pot rezulta gaze de ardere (SO<sub>x</sub>, CO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, COV, pulberi în suspensie, etc.).

LEA de înaltă tensiune generează poluarea atmosferei cu ozon și oxizi de azot ca urmare a descărcărilor Corona care apar în jurul conductoarelor active, mai ales pe timp ploios. Aportul suplimentar al acestor substanțe poluante la fondul existent nu este major și nu poate conduce la depășiri ale valorilor de prag de informare legal, nivel dincolo de care există un risc pentru sănătatea umană.

#### Surse de ape uzate

Din procesul de transport al energiei electrice nu rezultă ape uzate tehnologice. Apele uzate generate pe amplasamentul instalațiilor RET sunt *ape uzate menajere* provenite din activitatea umană (se evacuează direct în canalizarea orășenească sau se vidanjează și se transportă la o stație de epurare ape uzate urbane sau se epurează local în microstații de epurare și se evacuează pe sol sau în ape terestre), *ape pluviale* colectate în cuvele echipamentelor cu ulei  
Tabel 36: Gestionarea deșeurilor

și în căminele platformelor betonate pentru depozitarea deșeurilor și echipamentelor (pot să conțină ulei provenit din scurgeri) ce sunt epurate mecanic în separatoare apă - ulei și evacuate în canalizarea orășenească sau vidanjate și transportate la o stație de epurare ape uzate urbane sau evacuate pe sol sau în ape terestre cu respectarea limitelor maxime admisibile pentru poluanții evacuați în mediu.

#### Generarea de deșuri

Din activitatea de transport al energiei electrice nu rezultă în mod direct deșuri. Deșeurile rezultă din activitatea de construcție, mentenanță și din activitatea umană. Cantitățile de deșuri sunt diferite de la an la an, în funcție de volumul lucrărilor de investiții și de mentenanță.

Deșeurile generate s-au eliminat/valorificat cu firme autorizate.

#### Câmpul electromagnetic generat de instalațiile RET

Stațiile electrice de transformare/conexiune și liniile electrice aeriene de 220kV și 400kV au impact relativ restrâns asupra vecinătăților, existent doar în jurul instalațiilor RET. O mare parte din efectele perturbatoare sunt datorate inducției electrice (în obiectele sau structurile metalice neconectate la pământ) și fenomenelor de interferență (radiointerferență).

Soluțiile constructive adoptate pentru realizarea liniilor și stațiilor electrice de înaltă tensiune asigură protecția corespunzătoare împotriva efectelor datorate expunerii organismelor vii la câmpul electromagnetic precum și diminuarea impactului acestor instalații asupra mediului înconjurător.

Conform studiilor efectuate de instituții de specialitate în vecinătatea liniilor aeriene de 220kV și 400kV, intensitatea câmpului electric scade cu distanța, astfel încât la o distanță de cca 25 – 30 m de axul liniei, intensitatea câmpului este zero.

An	Deșuri generate (t)	Deșuri valorificate (t)	Deșuri eliminate (t)	Deșuri stocate (t)	Indicator de gestionare deșuri: deșuri eliminate, valorificate/deșuri generate
2023	6.061,9	2.117,5	2.653,8	1.290,6	78,7%
2022	10.174,6	7.622,1	1.887,4	665,2	93,46 %
2021	10.519,6	854,7	9.280,2	384,6	96,3%

#### Poluarea fonică

În perioada de construcție se poate produce zgomot datorită execuției lucrărilor și funcționării

echipamentelor și mijloacelor auto. În timpul operării poluarea fonică este datorată zgomotului produs de funcționarea, vibrația instalațiilor RET sau de

descărcările Corona din spațiul din jurul conductoarelor active.

Nivelul de zgomot produs de efectul Corona la o distanță de 25 m de conductorul activ variază între 53 dB pe timp ploios și 33 dB pe timp frumos.

### Impactul asupra faunei

Impactul asupra faunei este semnificativ în special asupra păsărilor, manifestându-se prin coliziunea sau electrocutarea acestora de către instalațiile RET în culoarele de migrație sau în zonele protejate.

Principalele culoare de migrație ale diverselor tipuri de păsări au fost identificate în zonele Banat, Dobrogea și Delta Dunării.

- **Impactul asupra vegetației**

Impactul asupra vegetației este determinat de ocuparea definitivă sau temporară a terenurilor și de îndepărtarea vegetației care depășește o anumită înălțime, din zonele de siguranță ale instalațiilor RET, pentru evitarea apariției incendiilor. Acest impact poate fi semnificativ doar în zonele protejate.

### Măsuri pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului.

Principalele măsuri efectuate în cursul anului 2023 pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului au fost în privința:

- *execuțiilor lucrărilor de:*
  - construcție sau mentenanța rețelelor de canalizare pentru ape uzate menajere și/sau pluviale;
  - montare separatoare apa-ulei la cuvele echipamentelor cu ulei și la platformele de depozitare;
  - construcție platforme betonate pentru depozitarea temporară a echipamentelor și deșeurilor;
  - mentenanța echipamentelor cu ulei sau SF6 pentru prevenirea scurgerilor;
  - vopsirea stâlpilor liniilor electrice aeriene (LEA) în culori adecvate peisajului;
  - defrișare/întreținere coridoare de siguranță pentru LEA;
  - refacere/amenajare terenuri pentru aducerea la starea inițială după finalizarea lucrărilor.
- *achizițiilor de servicii privind:*
  - monitorizarea calității apelor uzate din stațiile și sediile Companiei și propunerea de soluții de reducere a poluării conform cerințelor din autorizațiile de mediu și de gospodărire a apelor;
  - colectarea, sortarea, transportul și valorificarea/eliminarea deșeurilor.

- *elaborare planuri de management de mediu pentru proiectele de mentenanță, re tehnologizare / modernizare.*



## 3,9 mil. lei

### Cheltuieli protecția mediului

Cheltuielile totale pentru protecția mediului, incluse în cheltuielile de exploatare, mentenanță și investiții, au fost de 3,9 mil lei (aproximativ 0,8 mil euro).

#### Conformarea cu cerințele legale

Obiectivele din gestiunea Companiei (272 obiective: stații electrice de transformare și conexiune, linii electrice aeriene, sedii, etc., autorizate sau în curs de reautorizare) funcționează conform cerințelor legale privind protecția mediului, gradul de autorizare fiind de 99,6% (9 de autorizații). Lucrările de mentenanță și investiții executate în cursul anului 2023 au fost realizate conform cerințelor legale și de reglementare (avize și/sau acorduri de mediu și avize de gospodărire a apelor, după caz).

Deșeurile generate au fost gestionate conform cerințelor legale și eliminate/valorificate cu firme autorizate, fiind plătite totodată și taxe la Fondul pentru Mediu pentru emisiile din surse staționare. Măsurile dispuse de autoritățile de reglementare și control în domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor au fost îndeplinite integral, Compania monitorizând factorii de mediu (aer, apă, sol, zgomot, câmp electromagnetic, deșeuri) pe tot parcursul anului 2023 conform cerințelor din documentele de reglementare privind mediul și gospodărirea apelor.

Au fost raportate corect și la timp toate informațiile de mediu conform cerințelor legale, de reglementare și a celor rezultate în urma controalelor efectuate de autoritățile de reglementare și control.

#### Activități propuse an 2024

Printre principalele servicii și lucrări pentru prevenirea și/sau limitarea impactului asupra mediului, propuse pentru anul 2024 se pot enumera:

- servicii de curățare și verificare tehnică periodică a separatoarelor de produse petroliere existente în stațiile electrice;
- servicii pentru reactualizarea documentațiilor tehnice necesare reînnoirii autorizațiilor de gospodărire a apelor pentru obiectivele Transelectrica SA;
- servicii de mentenanță și reparații la stațiile de epurare biologică a apelor uzate menajere;



- servicii de colectare, transport și valorificare/eliminare a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor (DEEE, deșeuri izolatori etc);
- lucrări de refacere a cadrului natural afectat de lucrările efectuate în obiectivele din cadrul Companiei;
- lucrări pentru menținerea culoarelor de siguranță pentru LEA;
- lucrări de mentenanță și reparații pentru prevenirea pierderilor de SF<sub>6</sub>;
- lucrări de construcție sau mentenanță a rețelelor de canalizare pentru ape uzate menajere și/sau pluviale;
- studii și cercetări privind monitorizarea calității apelor uzate din stațiile și sediile Companie.



Stația 400.110 kV Tariverde



## Anexe

## Anexa 1 - Acte constitutive modificate în anul 2023

- Conform Hotărâre AGEA nr.1/26.01.2023
  - S-a aprobat modificarea, începând cu data de 01 martie 2023 a Anexei nr.1 la Actul constitutiv prin înlocuirea termenilor *unitățile*, *Unității* și *Unitatea* cu termenii *sucursalele*, *Sucursalei*, respectiv *Sucursala*

Aceste modificări au fost aprobate în Hoărârea nr.1 a AGEA din data de 26 ianuarie 2023, înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului.

## Anexa 2 - Actele de numire/revocare emise în anul 2023

### Directorat

- Conform Decizie CS nr.15/19.04.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere, în temeiul art 64<sup>2</sup> alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, au decis prelungirea cu o durată de 2 luni, începând cu data de 25.04.2023 și până la data de 24.06.2023, a mandatelor de membri provizorii ai Directoratului ale următorilor: Gabriel Andronache, Ștefăniță Munteanu, Cătălin-Constantin Nadolu, Florin Cristian Tătaru și Bogdan Toncescu, dar nu mai târziu de finalizarea procedurii de selecție potrivit prevederilor OUG 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Conform Decizie CS nr.16/24.04.2023

- Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de renunțarea domnului Gabriel Andronache la mandatul de membru provizoriu al Directoratului Companiei, postul ocupat până la data prezentei fiind vacant începând cu data de 24 aprilie 2023, Directoratul urmând a-și desfășura activitatea cu membrii aflați în funcție la această dată.
- Conform Decizie CS nr.24/20.06.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 iunie 2023 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului Companiei și au decis numirea în calitate de membri provizorii ai Directoratului pe domnii: Ștefăniță Munteanu, Cătălin Constantin Nadolu, Florin Cristian Tătaru și Bogdan Toncescu, cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu data de 25.06.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011.
- Conform Decizie CS nr.39/24.10.2023
  - Membrii Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că în data de 24 octombrie 2023 au încetat prin ajungere la termen mandatele membrilor provizorii ai Directoratului: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU și au decis numirea pe o durată de 5 luni începând de la data de 25.10.2023 cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice pentru încă două luni, dar durata mandatului nu va depăși data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei, în condițiile OUG nr.109/2011 a domnilor Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin Constantin NADOLU, Bogdan TONCESCU și Florin Cristian TĂTARU.

## Consiliul de Supraveghere

- Conform Hotărârii AGOA nr.2/16.02.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 februarie 2023 și până la data de 21 iunie 2023, a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărgan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița
- Conform Decizie CS nr.8/24.02.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Dascăl Cătălin Andrei.
- Conform Hotărâre AGOA nr.6/19.06.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 iunie 2023 și până la data de 21 octombrie 2023, a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere al Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil, Păun Costin-Mihai, Sterp Vingărgan Gheorghe, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița
- Conform Decizie CS nr.26/20.06.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Hotărâre AGOA nr.9/18.10.2023
  - s-a aprobat numirea, cu o durată a mandatului de cinci luni, începând cu data de 22 octombrie 2023, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă două luni, pentru motive întemeiate, a următorilor membri ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei: Atanasiu Teodor, Dascăl Cătălin–Andrei, Păun Costin-Mihai, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița, Mitu Anca, Borotea Adrian Remus.
- Conform Decizie CS nr.37/24.10.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au ales ca Președinte al Consiliului de Supraveghere pe domnul Cătălin-Andrei DASCĂL.
- Conform Decizie CS nr.42/30.10.2023
  - membri Consiliului de Supraveghere au luat act de faptul că, în conformitate cu notificarea domnului Adrian Remus Borotea, acesta nu a acceptat în mod expres mandatul de membru provizoriu în cadrul Consiliului de Supraveghere conform Hotărârii AGA nr.9/18.10.2023.
  - în conformitate cu prevederile art.153<sup>7</sup> alin.(1) din Legea societăților nr.31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare și ale art.18 alin.(6) din Actul Constitutiv, membrii Consiliului au numit în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere pe doamna Simona-Geanina Pistru-Popa.
- Conform Hotărârii AGOA nr.1/28.02.2024
  - s-a aprobat numirea în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei, cu o durată a mandatului de 4 ani începând cu data de 01.03.2025 și până la data de 29.02.2028 a următorilor: Păun Costin-Mihai, ATANASIU Teodor, Vasilescu Alexandru-Cristian, Zezeanu Luminița, Dascăl Cătălin-Andrei, Orlandea Dumitru-Virgil și Rusu Rareș Stelian.



## Anexa 3 - Contracte importante încheiate de societate în anul 2023

RAPORT conform HAGEA nr. 4/29.04.2015 privind contractele semnate în anul 2023 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziție
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 198/2023	Servicii de mentenanță în domeniul telecomunicațiilor, tehnologia informației, informatică de proces și securitate cibernetică la nivelul CNTEE Transelectrica SA	36	139	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
2	C 93/2023	Cresterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Aâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV	20	72	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	C 348/2023	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET - etapa 1	24	41	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
4	C 67/2023	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori - Mukacevo (execuție/proiectare)	12	5	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
5	SB 2/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Sibiu)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
6	BA 1/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă (STT Bacău)	36	2	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
7	C 358/2023	Servicii de asigurare de răspundere civilă profesională a funcției de membru al consiliului de supraveghere și al directoratului CNTEE Transelectrica SA (inclusiv presedinții)	12	811	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
8	C 161/2023	Contract subsecvent nr. 2 la acordul cadru nr. C 245/ 2021 "servicii de telefonie mobilă și internet mobil"	15	737	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Reofertare
9	C 357/2023	Servicii de reparații și mentenanță pentru sistemul integrat de securitate - sediul UNO-DEN (LOT 1)	36	624	0,00	Servicii	OUG 114/2011	Licitație restrânsă

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
10	TM 1/2023	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier-Anina-Resița-Timișoara-Săcălaz-Arad. Stația 400 kV Arad (etapa iii) (proiectare)	12	595	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
11	BC 13/2023	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție pentru obiectivele STT București	36	16,574	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
12	PT 27/5871 /2023	Servicii specializate de pază, monitorizare, intervenție și intervenție în situații deosebite la obiectivele STT Pitești	36	10,371	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
13	C 507/ 2023	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400kV București Sud – Gura Ialomiței	12	2,633	0,00	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
14	C 531/ 2023	Servicii de suport tehnic asociate licențelor oracle	36	1,893	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
15	C 584/ 2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA. - lot 8 - STT Timisoara	36	1,059	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
16	CT 09C10/ 2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă (STT Constanța)	36	992	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
17	C 398/ 2023	Servicii de evaluare a influenței instalațiilor din rețeaua electrică de transport asupra calității aerului prin monitorizarea emisiilor de poluanți din atmosfera	36	645	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
18	C 587/ 2023	Servicii de dezinsecție prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 3 - STT Constanța	36	591	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
19	C 586/2023	Servicii de dezinfectie prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Eranselectrica SA - lot 2 - STT Bacău	36	575	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
20	C 585/2023	Servicii de dezinfectie prin nebulizare uscată, dezinsecție și deratizare la sediile și stațiile teritoriale de transport ce aparțin CNTEE Transelectrica SA - lot 7 - STT Sibiu	36	508	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
21	C 698/2023	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/ 110/ 20 KV Sibiu Sud și 400/ 220/ 110/ 20 KV Bradu	36	260,234	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
22	C 726/2023	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a municipiului București racordați în stația 400/ 220/ 110/ 10 KV București Sud	24	59,196	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
23	C 676/2023	Optimizarea funcționării lea 400 KV existente în SEN, folosite în interconexiune și pt evacuare putere din centrala nucleară Cernavoda și centralele de en. regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip smart grid)	28	-	6.025	Furnizare	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
24	C 673/2023	Extindere funcții SCADA - implementarea funcțiilor noi și a modificărilor software în sistemul informatic ems - SCADA	18	6,559	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare (NFIP)
25	C 697/2023	Mărirea capacității de transport LEA 400 KV Bucuresti Sud - Pelicanu (8 km)	12	6,018	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată

Nr. Crt.	Numar Contract	Obiectul Contractului	Durată	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achizitie
			luni	Mil Lei	Mil Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
26	C 645/2023	Mentenanța sistemului de monitorizare a calității energiei electrice	36	3,381	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
27	CR 771/2023	Servicii de curățenie la sediile STT Craiova și 5 stații electrice	24	517	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată
28	C 993/2023	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest –Teleajen – Stâlp - lot 1 și extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest - lot 2	40	161,456	0,00	Lucrări	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
29	BC 23/2023	Servicii de întreținere a culoarelor de trecere a LEA din zone cu vegetație arboricolă din gestiunea STT București	36	2,143	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
30	CJ 962/2023	Servicii de întreținere a culoarului de trecere a LEA care trec prin zone cu vegetație arboricolă	36	1,760	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
31	C 807/2023	Soluție antimalware și servicii suport în cadrul CNTEE Transelectrica SA (acord cadru)	48	952	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă
32	C 919/2023	Servicii de asigurare RCA și CASCO pentru autovehiculele proprietatea CNTEE Transelectrica SA (parc auto existent)	12	753	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Procedură simplificată
33	CR 1011/2023	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești (proiectare)	12	750	0,00	Servicii	Legea 99/2016+ HG 394/2016	Licitație deschisă



## Anexa 4 - Lista filialelor Transelectrica

- Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport "SMART" SA – J40/ 8613/ 2001 – București, Bulevardul General Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1, cod 010325, [www.smart-sa.ro](http://www.smart-sa.ro);
- Operatorul Pieței de Energie Electrică și de gaze naturale "OPCOM" SA – J40/ 7542/ 2000 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, [www.opcom.ro](http://www.opcom.ro);
- Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport "TELETRANS" SA – J40/ 12511/ 2002 – București, Bulevardul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, cod 030236, [www.teletrans.ro](http://www.teletrans.ro);
- Societatea "FORMENERG" SA – J40/ 2265/ 2002 – București, Bulevardul Gheorghe Șincai nr. 3, sector 4, cod 040311, [www.formenerg.ro](http://www.formenerg.ro);

### Lista persoanelor afiliate societății comerciale

Filialele Companiei:

- SMART
- OPCOM
- TELETRANS
- FORMENERG

## Anexa 5 - Tranzacții semnificative

Toate contractele încheiate cu persoanele afiliate, cu valoare mai mare de 50.000 euro, au fost raportate prin Rapoarte Curente, conform prevederilor legale.

Luând în considerare informațiile incluse în Raportul curent, având ca subiect "Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.", diseminat în data de 21 decembrie 2022 prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 coroborat cu art. 2091 din Regulamentul nr. 5/20181, Compania a supus atenției în data de 4 ianuarie 2024, informațiile actualizate aferente anului 2024 referitoare la contractul pe care "Transelectrica" S.A. l-a încheiat cu OPCOM S.A. în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2024, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

Detaliile referitoare la acest contact se regăsesc pe site-ul Companiei la secțiunea Relații Investitori/ Raportări curente.

## Anexa 6 - Litigii

La data de 31.12.2023, Compania era implicată în următoarele litigii, cu o valoare mai mare de 100.000 euro (497.460 lei la cursul BNR):

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
1	41911/3/2014  41911/3/2014*	Tribunalul Bucuresti   CAB  ICCJ	Reclamant : Transelectrica Parat I. SC Gallup Organization Romania SRL Parat II. Stelian Baicusi si altii	Pretentii	4.958.587,72 lei	Respinge apelurile ca nefondate. Obligă apelanta-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă Gallup Organization România SRL la plata sumei de 6.250 lei cheltuieli de judecată (reprezentând onorariu avocat redus). Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică azi, 18.12.2017. Document: Hotărâre 2269/2017 18.12.2017 TEL a declarat recurs la data de 26.03.2018. Cauza se afla in procedura de filtru la ICCJ Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâta The Gallup Organization România SRL împotriva deciziei nr. 2269 din 18 decembrie 2017 a Curții de Apel București - Secția a V-a civilă. Admite recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva aceleiași decizii. Casează în parte decizia, în privința apelurilor declarate de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA și de pârâții Adrian Băicuși, Mihaela Măciuceanu împotriva sentinței nr. 6508 din 17 octombrie 2016 a Tribunalului București-Secția a VI a civilă, cu referire la soluția dată cererii subsidiare. Menține celelalte dispoziții ale deciziei recurate. Obligă pe reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA la 10.000 lei cheltuieli de judecată în recurs către pârâta The Gallup Organization România SRL, reduse conform art. 451 alin. 2 Cod procedură civilă. Definitivă. Soluția CAB pe scurt: Respinge apelul principal si apelul incident ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a V-a Hotărâre 1560/2019 09.10.2019
2	2177/99/2012/ a40 2177/99/2012	Tribunalul Iasi	CET SA Iasi – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	Procedura insolvenței	suma de <b>1.935.308,24</b> lei inscrise in tabelul creditorilor	Respinge recursurile formulate de recurentii contestatori. Acordă termen de control la 21.05.2019 Soluția pe scurt: Infirmă planul de reorganizare judiciară a debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 În temeiul disp art 107 alin 1 lit B din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței dispune începerea procedurii generale a falimentului debitorului S.C. CET S.A.(CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE IAȘI), cu sediul în Iași, Calea Chișinăului nr.25, înregistrată la ORC sub nr. J22/677/2002, CUI 14718982 . În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Desemnează în mod provizoriu în calitate de lichidator pe administratorul judiciar MANAGEMENT REORGANIZARE LICHIDARE IAȘI S.P.R.L. cu sediul în Iași, str.Aleea Nicolina, nr.82, jud.Iași, înregistrată la Registrul Societăților Profesionale sub nr. 0120/31.12.2006, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art. 25 din lege. În temeiul dispozițiilor art.107 alin. 2 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune dizolvarea societății debitoare și ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii la 21.03.2014. Dispune notificarea deschiderii procedurii de faliment debitorului, creditorilor și Oficiului registrului comerțului de pe lângă Tribunalul Iași, pentru efectuarea mențiunii, prin publicarea în Buletinul procedurilor de insolvență. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor creanțelor născute în cursul procedurii la 25.04.2014. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor născute în cursul procedurii, întocmirea,

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 26.05.2014. Termenul limită pentru depunerea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii va fi de cel puțin 10 zile înainte de data de 24.06.2014 . Fixează termenul pentru soluționarea contestațiilor la creanțele născute în cursul procedurii la 24.06.2014 .. Fixează termenul limită pentru întocmirea și afișarea tabelului definitiv consolidat al creanțelor la 24.06.2014. În temeiul art.113 din Legea privind procedura insolvenței, Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului, indisponibilizarea imobilelor, a părților sociale și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. Document: Hotărâre intermediară 17.09.2014 . <b>Termen continuare procedura:</b> Acordă termen la 12.06.2024 pentru continuarea litigiilor în care este parte debitoarea și pentru recuperarea creanțelor
3	9089/101/201	Tribunalul Mehedinti	RAAN – debitoare in faliment Transelectrica SA - Creditoare	procedura falimentului	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 89.360.986,06 lei.	Transelectrica SA a fost inscrisa in tabelul debitoare RAAN cu suma de 11.264.777,30 lei, in categoria creantelor ce au rezultat din continuarea activitatii debitorului, suma solicitata de societatea noastra fiind de 89.360.986,06 lei, nefiindu-ne inscrisa in tabelul preliminar de creante suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv ca "aceasta nu figureaza ca fiind datorata in evidentele contabile ale RAAN. Mai mult decat atat, solicitarea sumei de 78.096.208,76 lei este tardiv formulata, fiind aferenta perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declaratia de creanta trebuia sa fie formulate la momentul deschiderii procedurii insolventei, respectiv in data de 18.09.2013. Am depus contestatie la Tabel. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă părâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate Solutia pe scurt: În baza art. 139 C. pr. civ. Conexează prezenta cauză la dosarul nr. 9089/101/2013/a140. Definitivă. Pronunțată azi 14.02.2019 în ședință publică. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 14.02.2019 <b>Termen continuare procedura: 6.06.2024</b>
4	6473/111/2013	Tribunalul Bihor	SC Electrocentrale Oradea – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 641.673,13 lei	În temeiul art. 107 alin. 1 lit. B ) din Legea privind procedura insolvenței, dispune deschiderea procedurii falimentului debitoarei SC Electrocentrale S.A. Numeste provizoriu lichidator judiciar CITER- Filiala Bihor SPRL cu sediul în Oradea str. Roman Ciorogariu nr. 24, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art.25 din lege, a carui retribuție urmează a fi stabilită ulterior, în funcție de decont. În temeiul art.107 alin.2 din Legea privind procedura de insolvență, Dispune dizolvarea societății debitoare și ridicarea dreptului de administrare al debitorului. Fixează termenul maxim de predare a gestiunii către lichidator, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii la data de 18 ianuarie 2018. În temeiul art.61 și art.109 din Legea privind procedura insolvenței; Dispune notificarea deschiderii procedurii debitorului, creditorilor și Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Bihor, prin Buletinul Procedurilor de Insolvență, în vederea efectuării mențiunii în temeiul art.61 din Legea privind procedura de insolvență. Fixează termenul limită pentru depunerea cererilor de creanțe născute în cursul procedurii la 26 februarie 2018. Fixează termenul limită pentru verificarea creanțelor, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului suplimentar al creanțelor la 16 martie 2018. Fixează termenul pentru soluționarea eventualelor contestații la 28 martie 2018 și pentru afișarea tabelului definitiv consolidat al creanțelor la 11 aprilie 2018. Fixează termen de judecată în cauză pentru data de 11 aprilie 2018, cam. 66, ora 9. Stabilește in sarcina lichidatorului să fixeze data ședinței adunării creditorilor si să convoace creditorii debitoarei. Dispune trimiterea notificărilor către toți creditorii, de către lichidator . Dispune comunicarea hotărârii către instanțele judecătorești în a căror jurisdicție se află sediul debitorului, precum și tuturor băncilor

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						unde are deschise conturi. În temeiul art.113 din Legea privind procedura de insolvență Dispune sigilarea bunurilor din averea debitorului și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. Executorie. Cu apel în 30 de zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 14/2018 10.01.2018 Termen: 06.02.2019 - Tip soluție: Amână cauza Solutia pe scurt: Inventarierea si valorificarea bunurilor debitorului Document: Încheiere de ședință 06.02.2019 Termen 17.04.2019 - Tip soluție: Legea 85/2006 privind insolventa Solutia pe scurt: Admite cererea formulată de creditorul Vinter Ioan în contradictoriu cu lichidatorul judiciar CITR – Filiala Bihor SPRL. Repune creditorul în termenul de formulare a declarației de creanță. Obligă lichidatorul judiciar să procedeze la examinarea declarației de creanță a creditorului. Executorie. Cu apel în 30 zile de la comunicare ce se va depune la Tribunalul Bihor. Document: Hotărâre intermediară 483/2019 17.04.2019 <b>Termen 22.05.2024</b>
5	<b>873/1259/2008</b>	Tribunalul Arges	Creditor:Transelectrica Debitor : SC Termoficare 2000 Pitesti SA	Procedura insolvenței Transelectrica a formulat cerere pentru inscrierea la masa credala in vederea recuperarii debitului	Inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 3.903.604,27 lei	Tip soluție: Închis lichidarea (art. 118 din lege) Solutia pe scurt: Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenței debitoarei. Dispune închiderea procedurii insolvenței debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A și radierea acesteia din registrul comerțului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditorii, titularii de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea sentinței de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI-ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării mențiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată în ședință publică, astăzi 25.10.2022 Document: Hotarâre 481/2022 25.10.2022 Solutia pe scurt: Respinge recursul, ca nefondat. Irevocabilă. Document: Hotarâre 497/2023 02.05.2023
6	<b>4328/110/2013</b>	Tribunalul Bacau	CET SA Bacau – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Termen continuare procedura: 28.03.2024
7	<b>29322/3/2014</b>	Tribunalul Bucuresti	SC ENNET GRUP SRL– debitoare in insolventa CNTEE Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 3.277.527,03 lei	Termen pt continuare procedura: 29.04.2024
8	<b>1867/90/2010</b>	Tribunalul Valcea	SC Total Electric Oltenia SA	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni – la cererea debitoarei	Inscri in tabelul creditorilor 14.085.415,27	Solutia pe scurt: Pentru continuarea procedurii în vederea valorificării bunurilor din patrimoniul debitoarei. Termen: 17.04.2024
9	<b>47478/3/2012 170/3/2014 47478/3/2012* /a1</b>	Tribunalul Bucuresti	SC PETPROD SRL Transelectrica SA - creditor	procedura insolvenței – societăți pe acțiuni - LA	30.047.752,90 lei	Aprobă raportul final de activitate. În baza art. 132 alin. 2 din Legea nr. 85/2006, închide procedura insolvenței împotriva debitoarei S.C. PETPROD S.R.L. Dispune radierea societății debitoarei din Registrul Comerțului București. În baza art. 135 din Legea 85/2006, prezenta sentință de închidere a procedurii va fi notificată Direcției Generale a Finanțelor Publice București și Oficiului Registrului Comerțului București, în vederea



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
				CEREREA DEBITOAREI		efectuării mențiunii. În conformitate cu art. 136 din Legea nr. 85/2006, descarcă pe lichidatorul judiciar și pe toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri și responsabilități. Cu drept de recurs în termen de 7 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 31.10.2023. Document: Hotărâre 4708/2023 31.10.2023
10	36755/3/2018	Tribunalul Bucuresti	R:Conaid CompanySRL P: Transelectrica	Pretentii si constatare refuz nejustificat incheiere act additional contract racordare RET C154/2012	17.216.093,43 lei, paguba suferita si 100.000 euro,beneficiu nerealizat estimat	Respinge cererea de majorare onorariu expert, formulată de către exp. Chirilă Adelaida Adriana, ca neîntemeiată. Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 03.01.2024. Document: Hotărâre 4/2024 03.01.2024
11	8207/62/2011	Tribunalul Brasov	CET SA Brasov – debitoare in insolventa Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de 4.303.741,44 lei	Solutia pe scurt: Pentru încasarea prețului de adjudecare a activelor adjudecate de către Primăria Municipiului Brașov, în condițiile aprobate de creditori, pentru continuarea demersurilor de valorificare a bunurilor rămase în patrimoniul debitoarei, pentru continuarea demersurilor de soluționare a problemelor de mediu ale societății și pentru soluționarea litigiilor în care CET Brașov SA este parte, stabilește termen de control la data de 12.04.2024
12	926/62/2019	Tribunalul BV	C: Transelectrica D: ICCO Energ SRL	Cerere inscriere la masa credala	1.422.119,64 lei	Creanta a fost inscrisa in TP publicat la data de 15.05.2019. Potrivit planului de reorganizare votat de Adunarea Creditorilor din data de 27.08.2020 s-a votat planul de reorganizare, care prevede faptul ca creditorii chirografari vor primi 0 lei. Planul a fost confirmat de catre judecatorul sindic prin hotararea intermediara nr. 796/09.11.2020, iar hotararea judecatorului sindic a fost atacata de catre creditori. Termen pronuntare: 23.02.2021. A fost respinsa contestatia creditorilor. Potrivit art. 140 alin. 1 din legea nr. 85/2014, daca planul de reorganizare va esua si se intra în faliment se va reveni la situația stabilită prin tabelul definitiv al tuturor creanțelor împotriva debitorului prevăzut la art. 112 alin. (1), scăzându-se sumele achitate în timpul planului de reorganizare. Potrivit art.59 alin.3 din Legea nr. 85/2014, pentru continuarea planului de reorganizare,acordă termen de control în Camera de Consiliu la data de 13.09.2022, ora 10,30. Se va depune la dosar raportul de activitate cu cel puțin 5 zile înaintea termenului de judecată sub sancțiunea amenzii.Document: Încheiere de ședință 11.04.2022 Termen continuare procedura: 28.05.2024
13	7566/101/2014  26024/3/2015	Tribunalul Mehedinti  Curtea de Apel Craiova	Reclamant:RAAN Parat: Transelectrica	pretenții Suma de 10.048.628,86 lei	10.048.628,86 lei	Solutia pe scurt: Admite actiunea. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 04.02.2015. Document: Hotărâre 16/2015 04.02.2015 Declarat apel Tip solutie: Dispune rejudecare la prima instanță sau la instanța competentă Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința și trimite cauza spre soluționare la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Definitivă. Document: Hotărâre 509/2015 30.06.2015 Solutia TB pe scurt: Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței azi, 04.02.2020. Document: Hotărâre 166/2020 04.02.2020RAAN a declarat apel.Solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică. Document: Hotărâre 1839/2020 09.12.2020

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
		Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ				RAAN a declarat recurs, termen de judecata 1.03.2022Solutia ICCJ din data de 01.03.2022: Admite recursul declarat de RAAN si trimite cauza spre o noua judecare la CAB. Solutia pe scurt: Admite apelul formulat. Schimba in tot sentinta atacata in sensul ca: Admite cererea de chemare in judecata astfel cum a fost formulata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 10.048.628,86 lei. Cu drept de recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, azi 12.12.2022. Document: Hotarâre 1933/2022 12.12.2022 Suma a fost executata silit. Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru si contestatie la executare. Termen de judecata: 10.04.2024
14	25250/3/2020	Tribunal București	Reclamant: ELECTROMONTAJ SA Pârât:CNTEE TRANSELECTRICA SA	Executare contract administrativ. Pretenții- OUG nr.114/2018	253.890 lei + TVA	Admite în parte cererea. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 253.890,5 lei, la care se adaugă TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. 32/19.03.2018 în perioada 01.01.2019 – 27.05.2020. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 15077,81 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, compusă din onorariu de avocat în cuantum de 10.000 lei (cenzurat) și din contravaloarea taxei judiciare de timbru în cuantum de 5077,81 lei (calculată prin raportare la cuantumul admis al pretențiilor). Respinge cererea în rest ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 11.07.2023. Document: Hotarâre 1830/2023 11.07.2023. Partile au declarat apel. Termen de judecata:04.04.2024
15	2088/107/2016	Tribunalul Alba	D: ROMENERGY INDUSTRY SRL C: Transelectrica P:	Procedura insolventei Legea 85/2014	16.475.047,45 lei	TEL este inscrisa cu suma de 16475047,45 lei a la masa credala in dosarul nr. 2088/107/2016. Solutia pe scurt: Fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014. Termen la 12.12.2022 În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, închide procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Prezenta hotărâre va fi notificată potrivit art. 179 din Legea nr. 85/2014 către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Alba și Direcției Generale Regionale a Finanțelor Publice Brașov – Administrația Județeană Finanțelor Publice Alba, precum și creditorilor, acestora din urmă prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI, care se va depune la Tribunalul Alba. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, potrivit art. 402 Codul de procedură civilă 2010 in data de 12.12.2022. Procedura solutionare apeluri impotriva hotararii de inchidere. Solutia pe scurt: Respinge apelul declarat împotriva Sentinței nr. 293/F/2022 pronunțată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi 06.04.2023.. Document: Hotarâre 134/2023 06.04.2023
16	<b>627/107/2016</b>	Tribunalul Alba	R:Transelectrica P:ROMENERGY INDUSTRY SRL	pretentii	1.748.339,29 Lei	Solutia pe scurt: Suspendat cauza conform art. 75 din L.85/2014.Doc: Încheiere - Suspendare 21.09.2016

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
17	7226/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Parat : Energy Holding Reclamant Transelectrica	Pretentii	1.073.561,72 lei	Admite în parte cererea de chemare în judecată restrânsă și modificată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1050000 lei, cu titlu de preț al serviciilor prestate conform facturii fiscale nr. 6080 din 23.11.2015 și suma de 14129,79 lei cu titlu de penalități de întârziere. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 14 916,48 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Document: Hotărâre 5375/2016 16.09.2016. Am declarat apel. Suspendata. Repus pe rol pentru constatare incetare dosar in temeiul art. 75 din legea insolventei. Termen pronuntare:26.06.2018 Solutia pe scurt: Admite apelul. Anulează în parte sentința atacată. Încetează acțiunea judiciară având ca obiect plata sumei de 7573,96 lei reprezentând penalități de întârziere cuprinse în factura nr.3590/27.02.2016 și a sumei de 1857,97 lei reprezentând penalități de întârziere cuprinse în factura nr.17773/17.02.2016. Cu drept de recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de apel București - Secția a VI-a Civilă sub sancțiunea nulității. Pronunțată în ședință publică azi, 26.06.2018.Document: Hotărâre 1367/2018 26.06.2018
18	3694/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Reclamant: RAAN Parat: Transelectrica	Pretentii	15.698.721,88 lei	Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti sectia a VI-a civila. Pronuntata in sedinta publica astazi, 11.06.2020. Document: Hotărâre 630/2020 11.06.2020 Termen de judecata: 08.11.2021 Admite cererea de suspendare a judecării. În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod procedură civilă, <b>suspendă judecarea apelului până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017.</b> Cu drept de recurs pe tot parcursul suspendării. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 08.11.2021.Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2021 Solutia pe scurt: Respinge cererea de repunere a cauzei pe rol ca neintemeiata. Document: Încheiere - Suspendare 09.05.2022
19	1396/90/2016 2428/2/2014	Tribunalul Valcea	Transelectrica – creditor CET Govora - debitor	1.Cerere inscriere la masa credala in TP 2.Prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta <u>CET Govora</u> solicita anularea Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014	28.200.440,31 lei	CNTEE Transelectrica SA a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu o creanta in valoare totala de 28.200.440,31 lei, conform cererii formulata de compania noastra. Mentionam faptul ca creanta in suma de 21.962.243,71 lei, reprezentand debit principal si penalitati aferente facturii nr. 8116/08.04.2016, este inscrisa sub conditia suspensiva a pronuntarii unei hotarari judecatoresti definitive in favoarea ANRE in dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, avand ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014. Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: Acordă termen pentru continuarea procedurii insolvenței față de societatea debitoare.Încuviințează propunerea administratorului judiciar în sensul modificării componenței comitetului creditorilor, prin constituirea unui comitet format din trei membrii, respectiv Alpha Bank România SA, Municipiul Rm.Vâlcea și ANAF-DGAMC. Document: Încheiere de ședință 10.06.2019 Solutia pe scurt: Confirmă modificarea planului de reorganizare depusă la dosar la data de 23 dec.2019 (f.1-29 vol.76) precum și prelungirea duratei executării planului cu o perioadă de un an, respectiv până la data de 18 iulie 2022.Cu apel. Document: Hotărâre 225/2020 02.03.2020 <b>Termen continuare procedura: Pentru soluționarea cerere de atragere a răspunderii personale, acordă termen la data de 11 aprilie 2024.</b> <b>Document: Încheiere de ședință 29.02.2024</b>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<p><b>2.</b> Prin contestația care face obiectul cererii introductive, reclamanta <u>CET Govora</u> solicita anularea Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014, prin Precizarea depusă la data de 29.10.2014 a solicitat ca, în situația admiterii contestației, să se dispună restituirea sumelor de bani reținute de către administratorul schemei de sprijin, CNTEE Transelectrica SA, în executarea deciziei de supracompensare, pentru recuperarea sumei de 53.742.755 lei.</p> <p><b>Prin Notele de sedință</b> înregistrate la dosar la data de <b>13.10.2021</b>, respectiv din data de <b>04.01.2022</b>, Reclamanta <u>CET Govora SA</u> solicită admiterea cererii de precizare a acțiunii depusă pentru termenul din data de 29.10.2014, indicând faptul că suma stinsă prin compensare cu creanțele reciproce dintre CET Govora SA și CNTEE Transelectrica SA este în valoare de 40.507.668,67 lei.</p>
20	<b>1196/93/2016</b>	Tribunalul Ilfov	Transelectrica – reclamanta UGM Energy Trading - parata	Pretentii	3.422.293,07 lei	Termen de judecata: 20.09.2016 In baza art.75 alin.1 din Legea nr.85 din 2014 privind insolventa constata intervenita suspendarea de drept a judecatii.
21	<b>1705/93/2016</b>	Tribunalul Ilfov	UGM Energy Trading SRL – debitor in insolventa	Pretentii	3.515.687,51 lei	29.06.2016 – deschidere procedura generala insolventa, A fost admisa creanta in quantum de 3.515.687,51 lei, reprezentand contravaloarea facturilor emise de compania noastra, urmare prestarii serviciilor in favoarea debitoarei UGM Energy Trading S.R.L., calculate pana la 29.06.2016, data deschiderii procedurii generale a insolventei au fost respinse creantele in quantum de 200 lei si 41.331,59 lei pretinse de Compania noastra cu titlu de taxe judiciare de timbru. Am depus in termen legal contestatie la tabel. Solutia pe scurt: Respinge contestația ca neîntemeiată. Cu drept de a formula apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Ilfov. Pronunțată în ședință publică din data de 23.02.2017. Document: Hotărâre 511/2017 23.02.2017 Tribunalul a dispus la data de 03.08.2017 deschiderea procedurii falimentului. <b>Termen continuare procedura 06.06.2024</b>
22	<b>35304/3/2016</b>	Tribunalul Bucuresti	Debitor : Electrocentrale Bucuresti SA Creditor : Transelectrica SA	Insolventa - Cerere de inscriere la masa credala	2.286.832,15 lei (dc. Suma de 1.739.926,66 lei ce nu se compenseaza)	Tip solutie pe scurt: Admite cererea debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA În temeiul art. 71 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență deschide procedura generală împotriva debitorului SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi 09.07.2020. Document: Hotărâre intermediară 2058/2020 09.07.2020 Termen: 02.02.2023 Solutia pe scurt: Aproba propunerea administratorului judiciar SIERRA QUADRANT FILIALA BUCUREȘTI SPRL. În temeiul art.175 alin. 1 din Legea nr.85/2014 încheie procedura insolvenței împotriva debitorului ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. Dispune reinserția debitorului în activitatea de afaceri. În temeiul art.180 din Legea nr.85/2014 descarcă administratorul judiciar de orice îndatoriri și responsabilități cu privire la procedură. În baza art. 179 din Legea nr.85/2014 sentința de închidere a procedurii va fi notificată Direcției Generale Regionale a Finantelor Publice București în reprezentarea Administrației Fiscale pentru Contribuabili Mijlocii București și Oficiului Registrului Comerțului București de pe lângă Tribunalul București, pentru efectuarea mențiunii. Cu drept de a formula apel în termen de 7 de zile de la publicarea hotărârii în BPI, ce se va depune la Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 02.02.2023. Document: Hotărâre 404/2023 02.02.2023



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
23	40958/3/2016	Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	Reclamant : Transelectrica Parat SOCIETATEA COMERCIALA SOCIETATEA PENTRU SERVICII DE MENTENANTA A RETELEI ELECTRICE DE TRANSPORT „SMART,, S.A.	Pretentii	2.797.095,21 lei, incluzand TVA + 1.211.694,26 lei accesorii	Admite excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Respinge cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București- Secția a VI-a Civila. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 29.10.2021. Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021. Transelectrica a declarat apel. Termen apel: 10.05.2022 solutia pe scurt: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare, recurs care se depune la Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă. Pronunțată public azi, 10.05.2022. Document: Hotărâre 743/2022 10.05.2022 Transelectrica a declarat recurs, care se afla in procedura de filtru la ICCJ. Termen 01.11.2023 <b>Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 743/A/10.05.2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Definitivă.</b>
24	3256/85/2016	Tribunalul Sibiu	Reclamant : Transelectrica Parat GOG METAL SRL si ELECTRO Construct System SRL	Pretentii	756.770 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT A ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin răspunsul la întâmpinare. Dispune suspendarea prezentei cauze până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1658/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București. Cu drept de recurs cât timp durează suspendarea procesului. Pronunțată în ședința publică din data de 02.03.2017. Document: Încheiere - Suspendare 02.03.2017 A fost formulata cerere de repunere pr rol. Termen de judecata : 09.06.2022 Tip solutie: Amână cauza Solutia pe scurt: În vederea refacerii si depunerii raportului de expertiza la dosar. Document: Încheiere de ședință 09.06.2022 . Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge exceptia inadmisibilitatii actiunii si exceptia exceptia lipsei calitatii procesuale pasive, invocate de parata S.C. GM S.R.L. Respinge, ca neintemeiata, cererea formulata de reclamanta CNTEET S.A. in contradictoriu cu pârâta S.C. GMS.R.L. si S.C. ECS S.R.L. Respinge cererea reclamantelor de acordare a cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept la apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Sibiu. Document: Hotărâre 139/2023 31.03.2023 S-a formulat apel pe rolul Curtii de Apel Alba Iulia, Termen de judecata: 04.03.2024 Respins apelul declarat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica SA" împotriva Sentinței nr. 139/2023 pronunțată de Tribunalul Sibiu în dosar nr. 3256/85/2016. Obligă apelanta la plata cheltuielilor de judecată ale întimatei în sumă de 4.522 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare, recurs ce se depune la sediul Curții de Apel Alba Iulia. Pronunțată azi, 04.03.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 51/2024 04.03.2024
25	7282/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C: Transelectrica si altii D: Arelco Energy SRL	Procedura falimentului	1.878.467,85 lei creanta de recuperat	Creanta admisa in tabelul preliminar de creante. Solutia pe scurt: pentru continuarea procedurii, întocmirea raportului cu privire la închiderea procedurii, pentru a se depune răspunsuri de la D.I.T.L. Sector 1-6, OCPI și Serviciul Înmatriculări Auto Document: Încheiere de ședință 14.06.2022 Termen: 25.10.2022 Solutia pe scurt: Aprobă raportul final de activitate. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014 închide procedura insolvenței împotriva debitoarei S.C. Arelco Energy S.R.L. Dispune radierea societății debitoarei din Registrul Comerțului

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						București. În baza art. 179 din lege prezenta sentință de închidere a procedurii va fi notificată Direcției Generale a Finanțelor Publice București și Oficiului Registrului Comerțului București, în vederea efectuării mențiunii. În conformitate cu art. 180 din Legea nr. 85/2014 descarcă pe lichidatorul judiciar și pe toate persoanele care l-au asistat de orice îndatoriri și responsabilități. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce se va depune la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 25.10.2022. Document: Hotărâre 4525/25.10.2022
26	4452/3/2017	Tribunalul Bucuresti	C:Transelectrica si altii D: Arelco Power SRL	Procedura falimentului	20.996.030,49 lei	Creanta admisa 20.041.519,94 lei, cu mentiunea ca suma 954.510,55 lei a fost stinsa prin compensatie. Initial, suma solicitata si admisa a fost de 21.025.161 lei Termen continuare procedura: 24.05.2024
27	1372/3/2017		C : Transelectrica D:Transenergo Com	Procedura insolventei	6.850.000,98 lei	Creanta solicitata a fost admisa, inasa cu urmatoarele observatii: Din suma totala se scade suma de 1983,36 lei (compensata); 69808,42 lei, din care 48642,11 lei creanta decontata de TEL prin executare SGB si suma de 21.166,31 lei, creanta considerata curenta,contravaloare facturi emise dupa data deschiderii procedurii insolventei. Solutia pe scurt: În baza art. 139 din Legea 85/2014, confirmă planul de reorganizare al debitoarei S.C. TRANENERGO COM S.A., propus de administratorul special. Cu apel în 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce va fi depus la Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi 03.02.2021. Document: Hotărâre intermediară 469/2021 03.02.2021 <b>Termen continuare procedura plan reorganizare: 11.09.2024</b>
28	345/40/2017	Tribunalul Botosani	R: Transelectrica P: Elsaco Energy SRL	Pretentii	9.198.673,80 lei	În temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014 raportat la art. 412 NCPC, suspendă judecata cauzei. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată în ședință publică, azi, 26.09.2017. Document: Încheiere - Suspendare 26.09.2017
29	10085/3/2017	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj SA P: SMART SA Transelectrica SA	Pretentii	121099,16 euro, cval. Lipsa de folosinta stalpi de interventie 100.000 euro, venituri care puteau fi obtinute din exploatare stalpi	Solutia pe scurt: Încuviințează obiecțiunile la raportul de expertiză contabilă, formulate. Pune în vedere părâtei Transelectrica să pună la dispoziția expertului contabil Braham Irina, valorile energiei active și reactive pe Lea 400kv Iernut-Gadalin în perioada 22.09.2016-05.02.2017, precum și tarifele practicate cf. Ordinului nr. 27/2016, sub sancțiunea amenzii. Se va reveni cu adresa către expertul contabil cu mențiunea de a răspunde la obiectivul 2 al expertizei contabile prin raportare la criteriile stabilite de expertul Grigoriu Mircea în cadrul raportului de expertiză tehnică în specialitatea energetică, astfel cum a fost completat prin răspunsul la obiecțiuni, urmând ca răspunsul să fie înaintat instanței cu cel puțin 10 zile înainte de termenul de judecată acordat. Pronunțat azi, 18.11.2022, în ședință publică.Document: Încheiere de ședință 18.11.2022 <b>Termen: 22.03.2024</b>
30	3052/99/2017	Tribunalul Iasi	Debitor: Fidelis Energy SRL	Procedura insolventei	2.219.985 lei, cval. facturi + 200 lei, cval. taxa judiciara de timbru	Creanta a fost inscrisa in Tabelul preliminar cu suma de 2.219.985 lei. Suma de 200 lei, cval taxa judiciara de timbru nu a fost inscrisa. <b>Amână cauza și acordă termen la data de 28.03.2024 pentru continuarea procedurii.</b>
31	14733/3/2017	Tribunalul Bucuresti  Curtea de Apel Bucuresti	Debitor: Energy Holding SRL	Procedura insolventei	1.199.910,16 lei, cval facturi si taxe judiciare de timbru, onorariu expert contabil	Am fost inscrisi in TP cu suma de 1.179.545,28 lei, cval. Facturi, fiind respinsa suma de 20.364,88 lei, contravaloare taxe judiciare de timbru si onorarii expert contabil. Am depus contestatie la tabelul preliminar pentru suma respinsa. Contestatia a fost respinsa ca neintemeiata. Termen apel 22.03.2018. Respinge apelul ca nefondat. Definitiva <b>Termen 10.06.2024</b>
32	2236/118/2017 si 2236/118/2017 /a11	Tribunalul Constanta  CA CT	Debitor: Elcomex IEA SA C: Transelectrica	Procedura insolventei	31.189.486,75 lei	Creanta a fost inscrisa la masa credala.Contestatie la cerere plata Suma de 31.180.857,96 lei (7.058.773. 36 euro) a fost recuperata de la asiguratorul ASITO KAPITAL SA, prin punerea in executare a hotararii pronuntate in dosarul nr. 24552/3/2017. Diferenta reprezinta autoconsum energie +apa si urmeaza a fi achitata

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
	contestatie cerere plata					<p>conform plan reorganizare.În baza Legii nr.85/2014 se confirmă o serie de tranzacții încheiate cu o parte dintre debitori. Pe parcursul reorganizării, societatea debitoare va fi condusă de administratorul special, sub supravegherea administratorului judiciar, în conformitate cu prevederile planului confirmat. Instanța dispune ca administratorul judiciar să depună rapoarte lunare de activitate, precum și rapoartele întocmite în baza art.144 din Legea nr.85/2014.</p> <p>În temeiul articolului 175 alin. 1 din legea nr. 85/2014, închide procedura de reorganizare prin continuarea activității, a societății debitoare Elcomex I.E.A. SA, ca urmare a îndeplinirii tuturor obligațiilor de plată asumate prin planul confirmat, precum și plata creanțelor curente scadente. În temeiul articolului 180 din legea nr. 85/2014, descarcă administratorul judiciar și toate persoanele care l-au asistat, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea prezentei sentințe creditorilor prin publicare în BPI, Direcției Regionale Generale a Finanțelor Publice Galați prin A.J.F.P. Constanța și Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța pentru efectuarea mențiunilor corespunzătoare. Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța – Secția a II-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 01.11.2023.</p> <p><b>Document: Hotărâre 1143/2023 01.11.2023</b></p>
33	16216/3/2017 <b>3684/2/2023</b> – Nr nou la CAB	Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	R: Teletrans  P: Transelectrica	Actiune in constatare indeplinire obligatii contractuale si pretentii		<p>Termen: Amână pronunțarea la data de 22.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescristă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 22.04.2019. Document: Hotărâre 1064/2019 22.04.2019 Teletrans a declarat recurs. Solutia CAB: Admite excepția nulității recursului. Constată nul recursul. Respinge cererea recurenței de obligare a intimatului la plata cheltuielilor de judecată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică azi, 17.11.2023.</p> <p><b>Document: Hotărâre 431/2023 17.11.2023</b></p>
34	28460/3/2017	TMB	R: RAAN  P: Transelectrica		Actiune in pretentii 12.346.063,10 lei (bonus nov 15 – apr 16; regularizare bonus 2015; penalitati intarziere)	<p>Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Regia Autonomă pentru Activități Nucleare în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, ca neîntemeiată. Respinge, ca neîntemeiate, cererea părților de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – secția a VI-a civilă. Pronunțată astăzi, 24 iunie 2020, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 777/2020 24.06.2020 RAAN a declarat apel. Termen de judecata: 27.09.2021 În temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 NCPC suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr. 28458/3/2017 nr. 26024/3/2015. Cu recurs pe toată durata suspendării. Document: Încheiere - Suspendare 27.09.2021 Solutia pe scurt: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată în ședință publică azi, 23.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 23.05.2022</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
35	34365/3/2020	TMB  CAB	R: Electromontaj  P: Transelectrica	Pretentii actualizare valoare contract	160.000 lei – estimativ  955.369,66 lei – conform sentinta prima instanta	Solutia pe scurt: Admite cererea astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de <b>955.369,66 lei</b> , la care se adaugă TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C174/19.09.2016 în perioada 01.01.2019 - 10.09.2019. Obligă pârâta să achite reclamantei suma de 57.730,94 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 07.07.2023. Document: Hotărâre 1809/2023 07.07.2023 Am declarat apel.Termen de judecata: 14.03.2024
36	28430/3/2019	Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	R: Romsilva SA P: Transelectrica		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anul 2019 ocupare temporara teren + penalitati	Solutia pe scurt: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă soluționarea cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3155/115/2018 aflat pe rolul Inaltei Curți de Casație și Justiție. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată astăzi, 19.05.2020. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Încheiere - Suspendare 19.05.2020 Termen de judecata 15.02.2022 Amana pronunarea la data de 21.04.2022 Solutia pe scurt: Respinge cererea ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, apelul urmând a se depune la Tribunalul București Secția a IV-a civilă. Pronunțată astăzi, 03.05.2022. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Hotărâre 692/2022 03.05.2022 Respinge apelul ca nefondat. la act că apelanta-reclamantă și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată, iar intimata-pârâtă nu a solicitat cheltuieli de judecată. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre 295/2023 28.02.2023 Solutia ICCJ: Decizia nr. 1949: Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Regia Națională a Pădurilor – Romsilva, Directia Silvică Caras-Severin împotriva deciziei civile nr. 295 A din 28 februarie 2023, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a III-a civilă și pentru cauze cu minori și de familie. Definitivă.
37	32612/3/2017	Tribunalul Bucuresti	Biol Energy		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma de 566.511,73 lei	Creanta a fost inregistrata in Tabelul preliminar de creante. <b>Termen continuare procedura: 16.05.2024</b>
38	4328/110/2013	Tribunalul Bacau	C:Transelectrica D: CET Bacau		Procedura falimentului Cerere de inscriere in tabelul creditorilor cu suma de 1.484.636,78 lei	Inscrisi in tabelul creditorilor cu suma de de 1.484.636,78 lei. <b>Termen continuarea procedurii: 28.04.2024</b>
39	8993/299/2018	Judecatoria Sector 1	Contestator: Transelectrica Intimat: ANAF - DJAMC		contestație la executare DOSAR EXECUTARE 13328043/61/90/1/2017/267761 – 30.08.2017/267764 – 31.08.2017 SUSPENDAREA EXECUTĂRII SILITE 47092295 lei + 44.730.885 lei.	Termen de judecata: 17.04.2018 Solutia pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. . Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018
40	1802/2/2018	CAB  ICCJ	C: Transelectrica  I: ANAF – DGAMC si Directia Generala de		contestație act administrativ fiscal dec.nr.f-mc 439/30.06.2017	Admite în parte cererile litispendate, Anulează în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
			Solutionare Contestatiilor a			<p>data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspectie fiscala nr.F-MC 222 incheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în suma de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. -înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei. reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. -înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491ei lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natură promoționala si de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 1ei lei, reprezentând cheltuielilor cu produse de natura promotionala si de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE TRANSELECTRICA S.A de a înregistra înregistra suma de 576.846,80 lei ca si venit impozabil, cel tarziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptata înscrierea unitatii verificate la masa credala cu aceasta suma, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificarile si completarile ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzand Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII functiune conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea facuta cu privire la “determinarea taxei pe valoare adaugata deductibila mai mica decat cea înregistrata de reclamantă , rezultand astfel o diferenta în suma de 13.141 lei”(anexa nr.15). și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. -înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind solutionarea contestației formulata împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agentia Nationala de Administrare Fiscala – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor. Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind solutionarea</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<p>contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestatiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisa de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Pronunțată azi, 20.10.2020 , prin punerea soluției la dispoziția părților potrivit art. 396 alin 2 Cpc.</p> <p>Document: Hotărâre 382/2020 20.10.2020 <b>Partile au declarat recurs in martie 2022</b></p> <p>Solutia pe scurt: Respinge ca neintemeiata cererea de lamurire si de completare a dispozitivului. Admite cererea de indreptare a erorii materiale in sensul ca se vor mentiona ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligatii fiscale principale si accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figureaza in decizia de impunere contestata. Dispune indreptarea erorii materiale in sensul inlaturarii denumirii gresite a reclamantei din cuprinsul sentintei recurate. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 24.05.2022 in sedinta publica. Document: Hotărâre 134/2022 24.05.2022 Declarat recurs.</p> <p>Solutia ICCJ:</p> <p>Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează în parte sentința recurată și, rejudecând: Respinge cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și a TVA aferentă; - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă; - obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale. Stabilește cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate părțile, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și, rejudecând: Admite în parte cererea de lamurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni: - anulează și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - anulează obligațiile fiscale</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații; - anulează actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART Înlătură mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală. Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022. Obligă recurentele - părâte la plata către recurenta – reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Pronunțată astăzi, 20 decembrie 2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței.
41	42676/3/2017	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Diaconu Ciprian P: Transelectrica		Pretentii 1.137.762 lei + 36.806,38 lei	Solutia pe scurt: Admite cererea. Obligă părata să plătească reclamantului suma de 1.137.762 lei reprezentând contravaloarea opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă actualizată cu rata inflației până la data plății efective. Obligă părata să plătească reclamantului suma de 36.806,38 lei cu titlu de dobânda legală penalizatoare aferente debitului principal datorat, calculată până la data de 17 septembrie 2019, precum și în continuare până la data plății efective. Obligă părata să plătească reclamantului suma de 22.164,62 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 6.12.2018. Document: Hotărâre 3657/2018 06.12.2018 Am declarat apel. Exista o cerere de indreptare eroare materiala a dlui Diaconu cu termen la data de 07.05.2020 Ambele parti au declarat apel. Respinge apelurile ca nefondate. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotărâre 1833/2020 09.12.2020 Transelectrica a declarat recurs . <b>Detalii soluție:</b> Respinge recursul declarat de recurenta-părata Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 1833/A din 9 decembrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă, ca nefondat. Obligă recurenta la plata către intimatul-reclamant a sumei de 5.850 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.
42	5354/3/2017*	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Artopolescu Petrisor P: Transelectrica		Pretentii 1.887.648 lei + dobanda legala	Solutia TMB pe scurt: Admite cererea. Obligă parata la plata sumei de 1.887.648 lei reprezentand c/v pachetului de 90.000 OAVT, precum si la plata dobanzii legale aferente, in continuare, pana la data platii efective. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata catre reclamant in cuantum de 22.881,48 lei. Cu drept de apel in 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civila. Pronunțată în ședință publică, azi 5.12.2017. Document: Hotărâre 4449/2017 05.12.2017 Solutia CAB pe scurt: Constată nul apelul declarat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Recursul se depune la instanța a cărei hotărâre se atacă. Pron. în ședință publică, azi 16.05.2018. Document: Hotărâre nr. 1108/2018 16.05.2018 TEL a formulat cerere de suspendare a executarii sentintei si recurs. Cererea de suspendare a fost respinsa de ICCJ Detalii soluție: Admite recursul declarat de recurenta-părata COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1108 din 16 mai 2018 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași curți de apel. Definitivă.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<b>Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată în sensul că:</b> Obligă pârâta la plata către reclamant a unei componente variabile anuale aferentă anului 15.11.2013-15.11.2014 la nivelul dublului remunerației fixe brute anuale, precum și la plata dobânzii legale aferente calculate de la data de 15.11.2013 până la data achitării efective. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 30 iunie 2021. Document: Hotărâre 1268/2021 30.06.2021. Am declarat recurs, care se afla în procedura de filtru. <u>Termen 23.05.2023</u> Detalii soluție: Admite recursul declarat de recurentul-reclamant ARTOPOLESCU OVIDIU-PETRIȘOR împotriva deciziei civile nr. 1268 din 30 iunie 2021 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe de apel. Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1268 din 30 iunie 2021 pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Definitivă.
43	20117/3/2018	Tribunalul Bucuresti  CAB  ICCJ	R: Pogonaru Andrei Mihai  P: Transelectrica		Pretenții - OAVT 2.435.333,04 lei, debit si dobanzi	Soluția pe scurt: Admite în parte cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 1.437.343 lei, reprezentând contravaloare brută a opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014, suma de 184.562,29 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum și dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în quantum de 1.437.343 lei, de la data de 14.06.2018 și până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 91.080,45 lei, reprezentând contravaloare brută a opțiunilor pentru acțiuni virtuale Transelectrica convenite cu titlu de remunerație variabilă pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015, suma de 6.543,28 lei, reprezentând dobânda legală calculată până la data de 13.06.2018, precum și dobânda legală calculată conform art. 3 alin. 2 din O.G. nr. 13/2011 asupra debitului în quantum de 91.080,45 lei, de la data de 14.06.2018 și până la data achitării efective. Respinge în rest cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 31.133,43 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, dintre care suma de 26.133,43 lei reprezentând taxă judiciară de timbru aferentă pretențiilor admise și suma de 5.000 lei reprezentând onorariu de avocat redus. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 12.12.2018. Document: Hotărâre 3743/2018 12.12.2018  Transelectrica a declarat apel.Termen pronuntare apel 20.10.2020 Respinge apelul pârâtei ca nefondat. Admite apelul reclamantului. Schimbă, în parte, sentința civilă atacată, în sensul că: Obligă pârâta la plata sumei de 1.437.343 lei, contravaloare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2013-noiembrie 2014 și a sumei de 91.080,45 lei, c/valoare netă a componentei variabile pentru perioada noiembrie 2014-ianuarie 2015. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată reprezentând onorariul avocat în sumă de 10.683,34 lei, în fond. Menține celelalte dispoziții ale sentinței. Obligă apelanta-pârâta la plata cheltuielilor de judecată efectuate în apel, compuse din: 10.520,48 lei, taxă judiciară de timbre și 8.619,05 lei, onorariu avocat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. recursul se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă. pronunțată în ședință publică, astăzi, 17.11.2020. Document: Hotărâre 1576/2020 17.11.2020 Am declarat recurs. Procedura filtru ICCJ. Termen 08.02.2023. Detalii soluție: Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						TRANSELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1576 din 17 noiembrie 2020, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Obligă recurenta-pârâtă la plata către intimatul-reclamant a cheltuielilor de judecată în cuantum de 8.829,86 lei. Definitivă.
44	7539/3/2017	Tribunalul Bucuresti	D: KDF Energy C: Transelectrica		Procedura insolventei Cerere inscriere la masa credala cu suma lei 1.040.138,18 lei	Creanta inscria la masa credala. Termen de judecata: 23.04.2024
45	34248/3/2018*	Tribunalul Bucuresti  CAB ICCJ CAB	R: Radu Cernov  P: Transelectrica		Pretentii OAVT 2.185.278,91 lei, debit principal + dobanda	Termen : 24.04.2019 Tip solutie: Respinge cererea Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel, în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, azi, 06.05.2019. Document: Hotărâre 1164/2019 06.05.2019 Reclamantul Cernov a declarat apel. Solutia pe scurt: Admite apelul. Schimbă în tot sentința apelată în sensul că: Admite cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 2.185.278,91 lei reprezentând contravaloare netă a componente variabile a remunerației (valoarea OAVT) convenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014, la care se va adăuga dobânda legală aferentă, calculată de la data scadenței fiecărei tranșe și până la data achitării efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 46.448,68 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării fondului și apelului. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 25.05.2020. Document: Hotărâre 345/2020 25.05.2020 Transelectrica a declarat recurs care a fost admis, iar cauza urmează a fi trimisa spre o noua judecare la CAB. Termen de judecata: 12.01.2023 Admite apelul. Schimbă sentința apelată în sensul că: Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantului : - suma de 1.097.260,61 lei reprezentând contravaloarea netă a componente variabile a remunerației (valoarea OAVT aferentă certificatelor nr. 39540/13.11.2014 și nr. 39743/17.11.2014) convenite potrivit contractului de mandat C418/13.11.2014; - dobânda legală penalizatoare aferentă debitului principal datorat, calculată de la data 16.11.2016 cât privește suma de 737.668,61 lei și de la data de 16.11.2017 cât privește suma de 359.592 lei, până la plata efectivă a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantului cheltuieli de judecată în cuantum de 26.654,88 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării fondului și apelului. Obligă reclamantul să plătească pârâtei cheltuieli de judecată în cuantum de 7.242 lei reprezentând taxă de timbru aferentă soluționării recursului. Compensează în parte cheltuielile de judecată, urmând ca pârâta să plătească reclamantului suma de 19.412,88 lei. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se depune la Curtea de Apel București- secția a VI-a civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 12.01.2023. . Dosar in procedura de filtru. Directoratul a aprobat renunțarea la recurs.
46	3153/115/2018 3153/115/2018 ***	Tribunalul Caras Severin CA Timisoara ICCJ	R: Transelectrica P: Comuna Ciudanovita		Pretentii 527.336,7 lei + dobanda legala	Admite excepția de nelegalitate invocată de apelanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Constată nelegalitatea art. 1 alin. 12 din HG nr. 841 din 07.10.2015 în ceea ce privește condiționarea predării terenului de achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reinstalare a vegetației forestiere și întreținere a acestora până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul formulat de apelanta-reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu intimata-pârâtă Comuna Ciudanovița prin Primar

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<p>Împotriva sentinței civile nr. 998/26.06.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3153/115/2018**. Schimbă în tot sentința apelată, în sensul că: Admite acțiunea formulată de reclamantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în nume propriu și în numele Sucursalei de Transport Timișoara în contradictoriu cu pârâta Comuna Ciudanovița prin Primar. Obligă pârâta la restituirea sumei de 527.336,7 lei către reclamantă și la plata dobânzii legale aferente acestei sume de la data efectuării plăților de către reclamantă și până la data restituirii acestora de către pârâta. Obligă intimata-pârâta la plata sumei de 20.615,85 lei către apelanta-reclamantă, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Recursul se va depune sub sancțiunea nulității la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică astăzi, 30 septembrie 2021. Document: Hotărâre 176/2021 30.09.2021</p> <p><b>Respinge cererea formulată de petenta Comuna Ciudanovița, privind suspendarea executării deciziei civile nr. 176 din 30 septembrie 2021 a Curții de Apel Timișoara, Secția I civilă, pronunțată în dosarul nr. 3153/115/2018****. Definitivă.</b></p>
47	<p><b>3157/115/2018</b>  <b>3157/115/2018</b>  *  <b>3157/115/2018</b>  **</p>	<p>Tribunalul  Caras  Severin  CA TM</p> <p>Curtea de  Apel  Timisoara</p> <p>ICCJ</p> <p>CA TM</p> <p>ICCJ</p>	<p>R: Transelectrica  P: Comuna Ezeris</p>	<p>Pretentii  1.860.506,85 lei + dobanda  legala</p>	<p>Solutia pe scurt: Respinge acțiunea formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Ezeriș. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la sediul Tribunalului Caraș-Severin. Pronunțată în baza art.396 C.proc.civ. în data de 18 martie 2019 prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței  Document: Hotărâre 102/2019 18.03.2019</p> <p>Solutia CA Tm pe scurt: Admite apelul declarat de apelanta reclamantă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu intimata pârâta COMUNA EZERIȘ împotriva sentinței civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunțată de Tribunalul Caraș Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenții. Schimbă în parte sentința atacată în sensul că admite în parte cererea în pretenții formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, în contradictoriu cu pârâta COMUNA EZERIȘ și în consecință obligă pârâta să plătească reclamantei cu titlu de restituire plată nedatorată: - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2016, cu dobânda legală socotită de la data plății nedatorate – 18 august 2016 și până la restituirea efectivă a sumei; - suma de 331.692,47 lei, reprezentând chirie aferentă anului 2017, cu dobânda legală socotită de la data plății nedatorate – 30 ianuarie 2017 și până la restituirea efectivă a sumei. Menține în rest sentința primei instanțe cu privire la respingerea ca neîntemeiate a celorlalte pretenții bănești ale reclamantei. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 15.358,26 de lei reprezentând cheltuieli de judecată parțiale în primă instanță și în apel. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. În caz de exercitare, recursul se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședință publică din 31.10.2019.  Document: Hotărâre 826/2019 31.10.2019 Terrmen de judecata recurs 30.03.2021  Admite recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. împotriva deciziei civile nr. 826/A din 31 octombrie 2019, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara - Secția a II-a Civilă. Casează decizia și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă.  Termen de judecata : 18.01.2022Admite excepția de nelegalitate a dispozițiilor art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015 - invocată de reclamanta-apelantă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriș și cu intimatul Guvernul României. Constată nelegalitatea dispozițiilor</p>	

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						art. 1 alin. 12 din HG nr. 841/2015, în ceea ce privește condiționarea predării terenului de „achitarea contravalorii pierderii de creștere determinate de exploatarea masei lemnoase înainte de vârsta exploatabilității tehnice și a cheltuielilor de reinstalare a vegetației forestiere și întreținere a acesteia până la realizarea stării de masiv”. Admite apelul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta UAT Comuna Ezeriș, împotriva sentinței civile nr. 102/2019 din data de 18 martie 2019 pronunțată de Tribunalul Caraș- Severin în dosarul nr. 3157/115/2018*, având ca obiect pretenții. Schimbă sentința apelată, în sensul că admite acțiunea în pretenții formulată de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA și obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș să-i plătească acesteia, cu titlu de restituire plată nedatorată, următoarele sume de bani: - 1.160.508,99 lei, reprezentând contravaloare pierdere de creștere pe anul 2015, evidențiată în factura nr. 10/02.11.2015 și achitată cu OP nr. 607/10.11.2015; - 36.612.92 lei, reprezentând cheltuieli reinstalare fond forestier pe anul 2015, evidențiată în factura nr. 11/18.11.2015 și achitată cu OP nr. 625/20.11.2015; - 331.692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2016, evidențiată în factura nr.21/10.08.2016 și achitată cu OP nr. 207/18.08.2016; - 331,692,47 lei, reprezentând chirie pe anul 2017, evidențiată în factura nr.25/21.12.2016 și achitată cu OP nr. 33/30.01.2017). Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș la plata către reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA și a dobânzii legale aferentă sumelor de restituit, datorată cu începere de la data achitării acestora și până la data restituirii lor. Obligă pe pârâta UAT Comuna Ezeriș să plătească reclamantei Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” SA suma de 41.103,20 lei reprezentând cheltuieli de judecată efectuate în toate stadiile procesuale. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată la data de 22.02.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.Document: Hotărâre 104/2022 22.02.2022 Termen 11.12.2023 la ICCJ. Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-pârâtă U.A.T. Comuna Ezeriș împotriva deciziei civile nr. 104/A/22.02.2022, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. Definitivă.
48	2494/115/2018 *	Tribunalul Caras Severin  Tribunalul Bucuresti	R: Municipiul Resita P: Transelectrica		Pretentii 10.648.829,20 lei, reprezentand chirii aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019 și 2020, la care se adauga dobanda legala penalizatoare	Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „ Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Pronunțată în ședință publică, azi 22 martie 2021. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021 Termen de judecata: 14.03.2024
49	2434/115/2018  2434/115/2018 *	Tribunalul Bucuresti CAB ICCJ	R: Romsilva Caras Severin P: Transelectrica ST Timisoara		Pretentii 2.433.608,52 lei, chirie anuala ocupare temporara teren din fondul forestier national + penalitati de intarziere de la data scadentei chiriei 31.01.2018. 304298,47 lei, cval.scoatere definitiva din fondul forestier national suprafata teren, cval pierderii de crestere exploatare masa lemnoasa + penalitati de	Respinge acțiunea în contradictoriu cu pârâta Sucursala de Transport Timișoara, ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoana fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca neîntemeiată. Hotărâre 211/2022 18.02.2022 Romsilva a declarat apel Termen apel: 08.11.2022 Solutia pe scurt: Respinge apelul, ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea urmând a fi depusă la Curtea de apel București. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței azi, 8 noiembrie 2022.Document: Hotărâre 1646/2022 08.11.2022 ICCJ termen 16.01.2024

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					intarziere calculate de la data de 10.05.2015	Decizia nr. 2 Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Regia Națională a Pădurilor ROMSILVA - Direcția Silvică Caraș Severin împotriva deciziei nr. 1646 A din 8 noiembrie 2022 pronunțată de Curtea Apel București - Secția IV-a civilă. Definitivă.
50	22567/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R Transelectrica P: OPCOM		Pretentii – actiune drept comun - aport adus de catre CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa in baza Contractului de imprumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finantarea proiectului de investitii "Electricity Market Project". <b>4.517.460 lei +1.293.778,27 lei</b>	Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre 3021/2021 03.12.20212021. TEL a declarat apel, Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Pronunțată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document: Hotărâre 1532/2022 12.10.2022. Transelectrica a declarat recurs la 13.12.2022. Termen 19.09.2023 Hotararea 1640/2023 Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. si recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Pieței de Energie Electrică si Gaze Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă.
51	24242/3/2021	T BUC	R OPCOM SA P: TEL	Actiune in constatare NULITATE APORT	4.517.460 lei	Solutia TMB : Califică excepția inadmisibilității ca apărare de fond. Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, apelul urmând a fi depus la sediul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 07.11.2023, în baza art. 396 al.2 C.P.Civ. prin punerea soluției la dispoziția părților la grefa instanței. Document: Hotărâre 2600/2023 07.11.2023
52	35346/3/2019	Tribunalul Bucuresti	R: CET Govora P: Transelectrica		Pretentii 3.368.965,82 lei, cval. Regularizare ante-supracompensare si bonus cogenerare februarie – martie 2016	Solutia pe scurt: Respinge acțiunea, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 22.07.2020. Document: Hotărâre 1247/2020 22.07.2020 Constata ca a intervenit compensare de drept cu parte din suma inscrisa la masa credala
53	23847/299/2013*	Judecatoria Sector 1 Bucuresti  Tribunalul Bucuresti  Secția a-IV-a Civilă	-Mitropolia Olteniei <b>apelant reclamant</b>  -Transelectrica <b>intimat parat</b>	Plata despagubiri lipsa folosinta teren	1.800.000 lei	Respinge excepția autorității de lucru judecat ca neîntemeiată. Respinge excepția lipsei calității procesuale active ca neîntemeiată. Respinge excepția lipsei calității procesuale pasive ca neîntemeiată. Constată că prin încheierea din 17.10.2014, instanța a luat act de renunțarea reclamantei la soluționarea primului capăt ce cerere și a respins excepția netimbrării. Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. la act că reclamanta va solicita cheltuieli de judecată pe cale separată și pârâta nu solicită cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 06.07.2017. Document: Hotărâre 5550/2017 06.07.2017 Respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul București. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 08.12.2020. Document: Hotărâre 3074/2020 08.12.2020



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<b>Mitropolia Olteniei a declarat recurs si a invocat exceptie de neconstitucionalitate, dosarul fiind plecat la Curtea Constitutionala.</b>
54	<b>3083/3/2020</b>	Tribunalul Bucuresti/CA B/ ICCJ	R:Nuclearelectrica P: Transelectrica		Pretenții 1.290.533,156 lei cval dezechilibru negativ + 182.251,94 lei, dobanda legala	Solutia pe scurt: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. Respinge cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 22.12.2020, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 2698/2020 22.12.2020 TEL a declarat apel, care a fost admis. Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021 Nuclearelectrica a declarat recurs, ca s-a suspendat pana la solutionarea actiunii in anulare a ordinului. Termen 12.10.2022 În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.
55	<b>640/121/2020</b>	Tribunalul Galati	C:Transelectrica D: Menarom PEC SA Galati		Declaratie de creanta 1.195.792,13 lei	Creanta a fost inregistrata la masa credala. Termen: 24.06.2022 Solutia pe scurt: Potrivit art. 59 alin. 3 din Legea 85/2014 constatată că administratorul judiciar a depus la dosarul cauzei: - raportul de activitate nr. 51/21.06.2022; - tabelul definitiv actualizat al creanțelor nr. 50/21.06.2022. În vederea continuării procedurii, stabilește termen pentru administratorul judiciar în vederea

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						depunerii la dosar a înscrisurilor privind activitatea desfășurată- 24.10.2022 și fixeaza termen la 08.04.2024.
56	22036/3/2020	Tribunalul Bucuresti  CAB	R: Vaduva Constantin P: Transelectrica		Pretentii OAVT 87403 lei, cval OAVT, 16243 Dobanda legala si 442820 leiactualizare cu rata inflatiei	Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă. Admite, în parte, cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 87403 lei reprezentând debit datorat, actualizată cu indicele de plată la data plății efective și dobânda legală ce se va calcula asupra debitului datorat de la data de 15.11.2018 până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 73113 lei reprezentând sumă datorată cu titlu de actualizare cu indicele de inflație a sumelor acordate reclamantului. Respinge, în rest, cererea de chemare în judecată, ca prescrisă. Obligă pârâta să plătească reclamantului suma de 6694,87 lei reprezentând contravaloare taxă judiciară de timbru și suma de 6957,39 reprezentând contravaloare onorariu avocațial cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 05.11.2021. Document: Hotărâre 2703/2021 05.11.2021 Termen apel: 16.11.2022 Solutia pe scurt: Admite apelul declarat de apelantul Văduva Constantin. Schimbă în parte sentința atacată în sensul că obligă pârâta la plata dobânzii legale penalizatoare aferentă debitului de 87.403 lei calculată conform art. 3 alin. 2 <sup>1</sup> din OG nr. 13/2011. Menține în rest dispozițiile sentinței. Respinge apelul formulat de apelanta pârâtă CNTEE Transelectrica SA ca nefondat. Obligă intimata CNTEE Transelectrica SA la plata către apelant a sumei de 2861,64 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge cererea apelantei CNTEE Transelectrica SA de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu cerere de recurs în termen de 30 zile de la comunicare, ce se depune la CAB-Secția a VI a. Pronunțată în ședință publică, azi, 07.12.2022. Document: Hotărâre 1858/2022 07.12.2022 Declarat recurs. Termen 12.10.2023 Hotararea 2078/2023 Admite excepția nulității recursului. Anulează recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A. împotriva deciziei nr. 1858A/07.12.2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, în contradictoriu cu intimatul-reclamant Văduva Constantin. Obligă recurenta-pârâtă la plata către intimatul-reclamant a sumei de 2.674,05 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.
57	20780/3/2020	Tribunalul Bucuresti CAB	R: Electromontaj P: Transelectrica		Pretenții-actualizare valoare contract 401.765,78 euro, 1.045.660,61 euro, costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim in domeniul constructiilor, Obligarea la incheierea unui act additional la contractul C54/2018	Administrare proba expertiza contabila. Termen de judecata: 24.04.2022 Solutia pe scurt: Admite în parte cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 802.886,12 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul Contractului de Lucrări nr. C54/27.02.2018 pentru perioada ianuarie 2019 – ianuarie 2021. Obligă pârâta să încheie un Act Adițional la Contractul de Lucrări nr. C54/27.02.2018 având ca obiect actualizarea prețului Contractului cu suma de 1.468.039,77 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile generate cu creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună începând cu data de 01.01.2019. Respinge în rest cererea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 171.104,06 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<p>grefa instanței astăzi, 24.04.2023.</p> <p>Document: Hotărâre 1035/2023 24.04.2023</p> <p>Transelectrica a declarat apel. Solutia CAB.</p> <p>Admite apelul exercitat de apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței nr. 1035/24.04.2023, pronunțate în dosarul nr.20780/3/2020 de Tribunalul București - Secția a VI-a civilă. Schimbă în tot sentința atacată în sensul că respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Electromontaj S.A., în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., așa cum a fost precizată. Obligă intimata-reclamantă Electromontaj S.A. la plata către apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. a sumei de 39.787,82 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge, ca nefondat, apelul declarat împotriva aceleiași sentințe de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cererea apelantei-reclamante vizând cheltuielile de judecată în apel. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, azi, în data de 27.10.2023.</p> <p>Document: Hotărâre 1570/2023 27.10.2023</p> <p>ELM a formulat cerere de revizuire cu termen 15.03.2024 si contestatie in anulare (respinsa)</p>
58	25896/3/2020	Tribunalul Bucuresti	R: Electromontaj P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 10.000.000 lei	<p>Solutia TMB: Respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, data de 18.01.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei.</p> <p>Document: Hotărâre 53/2024 18.01.2024</p>
59	27001/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 3.523.709,93 lei	<p>Solutia pe scurt: Respinge cererea de suspendare în baza art. 242 Cod proc.civ, ca neîntemeiată. Acordă termen pentru continuarea judecării la data de 15.03.2024</p>
60	22368/3/2021	Tribunalul Bucuresti  CAB	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 2.275.653,22 lei	<p>Termen de judecata: 10.06.2022 . Solutia pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecata, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti-Sectia a VI-a Civila. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 24.06.2022.Document: Hotărâre 1555/2022 24.06.2022</p> <p>Romelectro a declarat apel.</p>
61	30801/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romelectro P: Transelectrica		Pretentii – OUG 114/2018 2.271.075,23 lei	<p>Solutia pe scurt: acordă termen la data de 05.04.2024</p>
62	17976/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Grand Voltage P: Transelectrica		<p>Obligarea pârâtei Transelectrica la repararea prejudiciului cauzat subscrisei în cuantum de 8.331.444,60 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrari nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrujda în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".</p>	<p>Respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub nuliității..</p> <p>Document: Hotărâre 1812/2022 25.07.2022</p> <p>GV a declarat apel</p> <p>Fara termen fixat</p>
63	Cererea de arbitraj ARB-5680	Curtea de Arbitraj Viena	R: Oleg Buralcu P: Transelectrica		Obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel:	<p>Prin Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 30.12.2022, comunicată la Transelectrica SA la data de 03.01.2023, arbitrul unic a dispus următoarele:</p> <p>- Admite cererea arbitrală formulată de reclamant,</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					- 186.384 lei (37.664,7 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, - 605.748 lei (122.410,4 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020	- Obligă pârâta Transelectrica SA la plata către reclamant a următoarelor sume: - suma brută de 605.748 lei, reprezentând compensația pentru revocarea Contractului de Mandat nr.C233/30.09.2020 fără justă cauză, potrivit art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale și până la plata efectivă a sumelor datorate - suma brută de 186.384 lei, reprezentând compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale și până la plata efectivă a sumelor datorate - plata efectivă a acestor sume se va face la valoarea netă a acestora, prin aplicarea corespunzătoare a Clauzei 6.5 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020 - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata sumei de 7.837,25 EUR și 10.000 lei, cu titlu de cheltuieli arbitrale. - Toate celelalte pretenții și apărări sunt respinse.
64	8193/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		Pretentii – OUG nr. 114/2018 2.437.253,31 lei cval cost manopera	Termen de judecata: 22.03.2024 Administrare proba expertiza
64 bis	8442/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		executare contract administrativ - reclamanta sollicita 1.429.832,43 lei, fara TVA, reprezentand costuri suplimentare	Termen 16.09.2022 Admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022
65	5493/3/2022 6415/3/2023	Tribunalul Bucuresti	C: Elcomex IEA P:Transelectria		Pretentii Ordonanta de plata 2.171.151,53 lei, cval. factur, garantii + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge excepția prescripției, ca nefondată. Admite, în parte, cererea de emiteră a ordonanței de plată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.505.723,76 lei, reprezentând debit principal, precumsi dobânda legală începând cu data de 30 septembrie 2021, în termen de 30 de zile de la comunicarea ordonanței. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 2700 de lei, reprezentând cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula cerere în anulare în termen de 10 zile de la comunicare, cererea urmând a se depune la Tribunalul București, secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 15 iulie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Hotărâre 1756/2022 15.07.2022Transelectrica a formulat cerere în anulare si suspendare. Solutia pe scurt: Respinge cererea în anulare, ca nefondată. Respinge cererea de suspendare a executării ordonanței pronunțate în data de 15.07.2022, ca rămasă fără obiect. Obligă reclamanta-debitoare la plata către pârâta-creditoare a sumei de 2500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată constând în onorariu de avocat. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 09.05.2023. Document: Hotărâre 1154/2023 09.05.2023 Suma a fost achitata.
66	Cerere ARB-5697	Curtea de Arbitraj Viena	R: Ciprian Constantin Dumitru P: Transelectrica		Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5697 Dumitru (RO) vs. Transelectrica (RO), domnul Dumitru Ciprian Constantin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume:	La data de 21.08.2023 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.40020/21.08.2023 - Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 11.08.2023 ca urmare a soluționării cererii de arbitraj ARB-5697 Dumitru (RO) vs. Transelectrica (RO) Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele: - Tribunalul Arbitral admite acțiunea Reclamantului Ciprian Constantin Dinu si decide următoarele:



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					<p>- 652.344 lei, care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020.</p> <p>- 45.996 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020</p> <p>- 183.984 lei, care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020.</p> <p>In Memoriul dezvoltător depus de reclamant, acesta și-a precizat cererea, solicitând suma de 605.748 lei, care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C238/30.09.2020.</p> <p>In concluziile finale depuse de reclamant, acesta și-a precizat cererea, solicitând suma de 46.595 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat si suma de 186.384 lei, care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat</p>	<p>- Pârâta este obligată să plătească Reclamantului o compensatie reprezentand Remunerația Fixă Lunară Brută restantă pentru un număr de 39 luni, in valoare bruta de 605.748 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati, orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art. 6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referință a Băncii Naționale a României aplicabilă sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, de la data scadentă (22 iunie 2021) până la data plății integrale.</p> <p>- Pârâta este obligată să plătească Reclamantului o compensatie reprezentand componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, in valoare bruta de 46.596 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art.6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referință a Băncii Naționale a României aplicabilă sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, calculată de la data scadenței (7 iulie 2021) până la data plății integrale.</p> <p>- Pârâta este obligată să plătească Reclamantului compensația de neconcurență în conformitate cu clauza 5.2.3 din Contract, in valoare bruta de 186.384 RON. Plata se va face in sume nete, dupa ce Parata va calcula, retine si plati orice impozite datorate de Reclamant, la momentul platii, conform art. 6.5. din Contractul de mandat. Pârâta este obligată, de asemenea, să plătească Reclamantului dobânda legală de 8 puncte procentuale peste rata de referință a Băncii Naționale a României aplicabila sumei nete astfel cum va fi aceasta determinata la data platii, calculată de la data scadenței (22 iunie 2021) până la data plății integrale.</p> <p>- Pârâta este obligată să plătească Reclamantului suma tuturor costurilor, taxelor și cheltuielilor ocazionate cu prezentul arbitraj, în cuantum de 16.573,30 EUR si 178.169,89 RON (inclusiv TVA).</p> <p>- Orice alte pretenții sau cereri ale Părților sunt respinse.</p>
67	8440/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: Tempos Serv P: Transelectrica		Executare contract administrativ - 1. La primul punct,	Termen 08.11.2022 Solutia pe scurt: În baza art. 242 alin. 1 Cod procedură civilă, suspendă judecata cauzei. Cu drept de a formula cerere de repunere pe rol și recurs, pe

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					<p>reclamanta solicită "obligarea Transelectrica la plata sumei de 2.437.253,31 lei fără TVA ce reprezintă diferență costuri cu manopera achitate în urma intrării în vigoare a OUG 114/2021, conform motivelor pe care le vom expune pe larg în prezenta și centralizatorului pe care-l anexăm".</p> <p>2. La al doilea punct, reclamanta solicită "Obligarea Transelectrica, prin suplینirea consimțământului părâtei de către instanța de judecată, la încheierea unui act adițional, prin care să oblige părata să încheie cu subscrisa un act adițional la Contractul de lucrări nr. C 80/2018, ca urmare a majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor, pentru costurile suplimentare aferente majorării salariului minim brut pe țară garantat în plată domeniului construcțiilor și până la finalizarea contractului".</p> <p>3. La punctul trei, reclamanta solicită "Obligarea Transelectrica la plata sumei de 276.401,58 lei cu titlu de penalități de întârziere, până la achitarea și stingerea debitului principal</p>	<p>toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București-Secția a VI-a Civilă, sub sancțiunea nulității. Pronunțată în ședință publică, azi, 08.11.2022. Document: Încheiere - Suspendare 08.11.2022 Repunere pe rol. Termen 15.03.2024</p>
68	5507/2/2022	CA Bucuresti	R: Transelectrica P: EXPLOCOM GK SRL	Pretentii cv	2.287.992 lei, reprezentând contravaloarea a 13619 CV	Solutia pe scurt: Admite excepția necompetenței material-funcționale și teritoriale a Curții de Apel București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Harghita. Definitivă. Pronunțată azi. 07.04.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Hotărâre 610/2023 07.04.2023
69	3156/268/2023	Judecatoria Odorheiul Secuiesc  T.HR.	R: Explocom GK SRL P: Transelectrica	Contestatie executare dosar ex. 376/E/2023	3.373.358,29 lei	Respinge contestația la executare formulata de contestatoarea EXPLOCOM GK SRL in contradictoriu cu intimata COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA ca fiind neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a executării silite ca fiind neîntemeiată. Obliga contestatoarea EXPLOCOM GK SRL sa plătească către BEJ Demeter Tiberiu Claudiu suma de 147,56 lei reprezentând cheltuieli cu fotocopierea dosarului de executare nr. 376/E/2023. Cheltuielile de judecata se formulează pe cale separata de către ambele părți. Cu drept de apel in termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						Judecătoria Odorheiu Secuiesc. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței la data de 31.10.2023. Document: Hotărâre 2637/2023 31.10.2023 Explocom a declarat apel. Admite apelul declarat de apelanta Explocom GK SRL în contradictoriu cu intimata Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, împotriva Sentinței civile nr. 2637 din 31 Octombrie 2023, pronunțată de Judecătoria Odorheiu Secuiesc în Dosarul nr. 3156/268/2023, pe care o schimbă integral, în sensul că: Admite contestația la executare formulată de contestatoarea Explocom GK SRL și, în consecință: Anulează executarea silită desfășurată în Dosarul execuțional nr. 376/E/2023 al Executorului judecătoresc Demeter Tiberiu Claudiu. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, azi, 20 Februarie 2024. Document: Hotărâre 50/2024 20.02.2024
70	16905/3/2022	Tribunalul Bucuresti  CAB	R: Transelectrica P: ANAF		contestație act administrativ fiscal DEC. 563/26.02.2021	Termen de judecata: 28.11.2022 Solutia pe scurt: Respinge ca nefondată excepția lipsei calității procesuale pasive a părâtei MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE - DIRECȚIA GENERALĂ DE SOLUȚIONARE A CONTESTAȚIILOR Admite cererea de chemare în judecată. Anulează decizia privind compensarea obligațiilor fiscale nr. 563/26.02.2021. Respinge cererea privind plata cheltuielilor de judecată ca nefondată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la Tribunalul București. Pronunțată, azi, 31.01.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 372/2023 31.01.2023. MFP – ANAF au declarant recurs. <b>Solutia CAB:</b> Respinge excepția nulității recursurilor invocată de intimat ca nefondată. Admite recursurile. Casează în parte sentința recurată și în rejudecare: Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Menține soluția de respingere a excepției lipsei calității procesual pasive a Ministerului Finanțelor. Definitivă. Pronunțată astăzi 5.12.2023 prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 2589/2023 05.12.2023
71	23887/3/2022 23887/3/2022/ a2	TMB	R: Transelectrica P: Grand Voltage si Omniasig	Pretentii	25.107.776,95 lei, daune interese + 4.150.451,31 lei, garantie buna executie	Termen de judecata: 15.03.2024
72	15561/3/2022	Tribunalul Bucuresti	R: SMART SA P: Transelectrica	Executarea contract administrativ - pretentii	. <b>suma de 4.467.108 lei</b> , reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultata din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + chelt. judecata.	Lipsa raport expertiza. Termen de judecata: 04.04.2024
73	2082/3/2020	Tribunalul Bucuresti	D: SC ENOL GRUP SA  C: Transelectrica	L 85/2014  Procedura insolventei  Declaratie creanța	2.514.312 lei	În baza art. 139 din Legea nr. 85/2014 privind procedura insolvenței confirmă planul de reorganizare a activității debitorului, propus de către administratorul special. Fixează termen pentru continuarea procedurii la data de 13.09.2024, ora 09.00, pentru când se citează creditorii prin BPI. Cu apel, în termen de 7 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce va fi depus la Tribunalul București Secția a VII-a Civilă. Pronunțată azi, 09.02.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre intermediară 311/2024 09.02.2024

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
74	146/91/2022	Tribunalul Vrancea  CA Galati	SC AGRO CLASS SRL Focșani, <i>Scutaru Gelu și Scutaru Eugenia reclamanți și Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului prin CNTEE Transelectrica SA pârât și CNTEE Transelectrica SA pârât</i>	Se contestă contravaloarea terenului expropriat stabilită prin Hotărârea Comisiei de verificare a dreptului de proprietate și a altor drepturi reale și de stabilire a despăgubirilor din cadrul UAT Mărășești nr.2/21.12.2021 și solicită stabilirea despăgubirii în suma de 3.793.722,23 lei și să fie obligați pârâții să le plătească suma solicitată având în vedere și suma consemnată pe numele acestora în cuantum de 545,79 lei.	3.793.722,23 lei (echivalent cu 762.618,54 euro cu valoarea de 1 euro valabil la data de 30.09.2023 -4,9746 lei) reprezentând valoarea despăgubirilor solicitate, onorariu expert de 5000 de lei și onorariu avocat 15.000 lei.	La termenul din data de 20.04.2022 a fost admisă excepția lipsei calității procesual pasive a CNTEE Transelectrica SA dar aceasta va avea calitatea de reprezentantă a Statului Român prin Secretariatul General al Guvernului. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA invocată de aceasta prin întâmpinare. Respinge cererea reclamanților formulată în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA ca fiind introdusă împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Admite în parte cererea. Dispune anularea în parte a deciziei de expropriere nr. 89/23.04.2018 emisă de pârât, astfel cum a fost aceasta rectificată prin decizia de expropriere nr. 818724.07.2020, referitor la poziția nr. 279, în sensul că valoarea despăgubirilor stabilite în favoarea reclamanților pentru exproprierea acestora de terenul în suprafață de 108 mp extravilan UAT Mărășești, T56, P313 este de 89.370 lei, în loc de 545,79 lei. Obligă pârâtul la plata către reclamanta SC Agro Class SRL a sumei de 4.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând c/v onorariu de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Vrancea. Pronunțată azi, 26.10.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 514/2023 26.10.2023  Termen apel: 13.03.2024
75	<b>Cererea de arbitraj ARB-5680</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Oleg Buralcu  P: Transelectrica	pretentii	<u>Obligarea</u> Transelectrica la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel:  - 186.384 lei (37.664,7 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020,  - 605.748 lei (122.410,4 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A	Prin Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 30.12.2022, comunicată la Transelectrica SA la data de 03.01.2023, arbitrul unic a dispus următoarele:  - Admite cererea arbitrală formulată de reclamant,  - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata către reclamant a următoarelor sume:  - suma brută de 605.748 lei, reprezentând compensația pentru revocarea Contractului de Mandat nr.C233/30.09.2020 fără justă cauză, potrivit art.9.2 lit.A din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale și până la plata efectivă a sumelor datorate  - suma brută de 186.384 lei, reprezentând compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020, la care se va aplica dobânda simplă legală la nivelul dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, aplicată



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020	la cuantumul sumei datorate, de la data hotărârii arbitrale și până la plata efectivă a sumelor datorate - plata efectivă a acestor sume se va face la valoarea netă a acestora, prin aplicarea corespunzătoare a Clauzei 6.5 din Contractul de Mandat nr.C233/30.09.2020 - Obligă pârâta Transelectrica SA la plata sumei de 7.837,25 EUR și 10.000 lei, cu titlu de cheltuieli arbitrale. - Toate celelalte pretenții și apărări sunt respinse.
76	<b>Dosar Arbitral ARB-5706</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Nitu Catalin  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5706 Nitu Catalin (RO) vs. Transelectrica (RO), domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 559.164 lei (113.092,65 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurenta, conform art.5.2.3 si 9.1 din Contractul de Mandat nr.C444/23.11.2020  Totodata, domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicata la suma anterior mentionata, de la data de 25.06.2021 si pâna la data platii efective.	Prin Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 12.04.2023, comunicată la Transelectrica SA la data de 19.04.2023, arbitrul unic a dispus următoarele: (i) OBLIGA Pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în baza Articolelor 5.2.3, 6.5 și 9.1 din Contractul de mandat nr. C444 /23.11.2020, să plătească Reclamantului Nitu Catalin valoarea netă a Indemnizației de Neconcurentă (în cuantum de 559.164 lei brut), determinată după calcularea, reținerea la sursă și virarea către Statul Român a taxelor și impozitelor aferente acestei sume; (ii) OBLIGA Pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în baza Articolului 1535 (1) Cod Civil, Articolului 3(21) din O.G. nr. 13/2011 și Articolului 4 din Legea nr. 72/2013, la plata către Reclamantul Nitu Catalin a dobânzii legale penalizatoare, aplicată Indemnizației de Neconcurentă, de la data de 25 iunie 2021 și până la data plății efective, astfel: a) În perioada 25 iunie 2021 - 30 iunie 2021: o dobândă legală penalizatoare de 9,5%; b) În perioada 1 iulie 2021 - 31 decembrie 2021: o dobândă legală penalizatoare de 9,25%; c) În perioada 1 ianuarie 2022 - 30 iunie 2022: o dobândă legală penalizatoare de 9,75%; d) În perioada 1 iulie 2022 - 31 decembrie 2022: o dobândă legală penalizatoare de 11,75% e) În perioada 1 ianuarie 2023 - 12 aprilie 2023, data prezentei Hotărâri: o dobândă legală penalizatoare de 14,75%; f) De la 12 aprilie 2023, data prezentei Hotărâri, și până la data plății: dobândă legală penalizatoare, calculată conform Articolului 1535(1) Cod Civil, Articolului 3(21) din O.G. 13/2011 și Articolului 4 din Legea nr. 72/2013; (iii) OBLIGA Pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. la plata către Reclamantul Nitu Catalin a sumei de EUR 6.521,17 cu titlu de cheltuieli arbitraj, precum și a sumei de RON 16.476,07, reprezentând cheltuieli parte; (iv) RESPINGE toate celelalte cereri și pretenții.
77	<b>Cerere ARB-5713</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Luiza Popescu  P: Transelectrica	pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5713 Popescu (RO) vs. Transelectrica S.A. (RO), doamna Luiza Popescu a	La data de 09.10.2023 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.47719/09.10.2023 - Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 28.09.2023 ca urmare a soluționării cererii de arbitraj ARB-5713 Popescu (RO) vs. Transelectrica (RO). Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele:

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					<p>solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 792.132 lei, suma fiind formată astfel:</p> <p><u>- 186.384 lei (37.664 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 și 9.1 alin. final din Contractul de Mandat nr.C235/30.09.2020.</u></p> <p><u>- 605.748 lei (122.408 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 lit.A și art.9.1 lit. a) din Contractul de Mandat nr.C235/30.09.2020</u></p> <p>Totodată, doamna Luiza Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele anterior menționate, inițial solicitată de la data începerii arbitrajului și până la data plății efective, ulterior prin Memoriul Dezvoltător precizată la punctul 32 litera C. și la punctul 123 litera c): „de la data începerii prezentului arbitraj și până la data plății achitării integrale a sumelor pretinse” și modificată la punctele 78 și 79 - de la data de 22.06.2021 și până la data plății efective.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Prin prezenta, Arbitrul Unic admite cererea arbitrală formulată de către Reclamanta LUIZA POPOESCU, și, pe cale de consecință,</li> <li>- Obligă Pârâta, COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „TRANSELECTRICA” S.A., prin aplicarea dispozițiilor art. 6.5 din Contractul de Mandat, la plata în valoare netă a: <ul style="list-style-type: none"> <li>- sumei brute de 605.748,00 RON, reprezentând compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la sfârșitul mandatului Reclamantei, în temeiul art. 9.2 lit. A din Contractul de Mandat, la care se va aplica dobânda legală penalizatoare, calculată la nivelul ratei dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, începând de la data prezentei hotărâri arbitrale și până la plata efectivă a tuturor sumelor datorate; și</li> <li>- sumei brute de 186.384,00 RON, reprezentând compensația de neconcurență, în temeiul art. 5. 2. .3 și art. 9.1 alin. final din Contractul de Mandat, la care se va aplica dobânda legală penalizatoare, calculată la nivelul ratei dobânzii de referință a BNR plus 8 puncte procentuale, începând de la data prezentei hotărâri arbitrale și până la plata efectivă a tuturor sumelor datorate.</li> </ul> </li> <li>- Obligă Pârâta, COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „TRANSELECTRICA” S.A., la plata către Reclamantă a sumei de 11.759,58 RON și 7.011,51 EUR, cu titlu de cheltuieli arbitrale.</li> <li>- Toate celelalte pretenții și apărări formulate de către Părți sunt respinse.</li> </ul>
78	<p><b>Dosar Arbitral ARB-5724</b></p> <p><b>Dosar Curtea de Apel Bucuresti nr. 191/2/2024 – actiune in anulare</b></p>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Goicea Adrian  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	<p>Prin intermediul cererii de arbitraj 5724 Goicea Adrian (RO) VS. TRANSELECTRICA S.A. (RO), domnul Goicea Adrian a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume:</p> <p><u>- 186.384 lei (37.843,00 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 și art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat</u></p>	<p><i>La data de 08.12.2023 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.58392/08.12.2023 - Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 04.12.2023 ca urmare a soluționării cererii de arbitraj ARB-5724 Goicea Adrian (RO) vs. Transelectrica (RO).</i></p> <p><i>Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele:</i></p> <p><i>"- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Natională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. si obligă Pârâta să plătească Reclamantului suma de 186.384 RON reprezentând compensatia de neconcurență potrivit Contractului la care se adaugă dobânda legală penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referință plus 8 puncte procentuale aferentă, în suma de 54.551,79 RON calculată până la data de 18 octombrie 2023, la care se adaugă în continuare dobânda legală penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referință plus 8 puncte procentuale aferentă, al cărei quantum urmează a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2 indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 186.384 RON, începând cu</i></p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
	<b>Termen: 18.04.24</b>				<p>nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.227,84 lei (6.543,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 10.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>- 605.748 lei (122.990 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A și art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 104.740,47 lei (21.266,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 10.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>- 46.596 lei (9.461,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 7.891,64 lei (1.602,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 10.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p>	<p>data de 19 octombrie 2023 și în continuare până la plata integrală și efectivă a sumei reprezentând compensația de neconcurență potrivit Contractului.</p> <p>- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și obligă Pârâta să plătească Reclamantului suma de 605.748 RON reprezentând compensația de denunțare aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la sfârșitul mandatului potrivit Contractului.</p> <p>- Admite în parte cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. privitoare la dobânda legală aferentă sumei reprezentând compensația de denunțare aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la sfârșitul mandatului potrivit Contractului și obligă Pârâta să plătească Reclamantului suma de 605.748 RON reprezentând compensația de denunțare aferentă, al cărei cuantum urmează a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2) indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 605.748 RON, începând cu data prezentei Hotărâri Arbitrale și în continuare până la plata integrală și efectivă a sumei reprezentând compensația de denunțare potrivit Contractului.</p> <p>- Admite în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și obligă Pârâta să plătească Reclamantului suma de 46.596 RON reprezentând componenta variabilă potrivit Contractului la care se adaugă dobânda legală penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referință plus 8 puncte procentuale aferentă, în suma de 13.472,63 RON calculată până la data de 18 octombrie 2023, la care se adaugă în continuare dobânda legală penalizatoare la nivelul ratei dobânzii de referință plus 8 puncte procentuale aferentă, al cărei cuantum urmează a fi calculat în lei (RON), conform art. 3 alin. (2) indice 1) din OG nr. 13/2011, pentru suma de 46.596 RON, începând cu data de 19 octombrie 2023 și în continuare până la plata integrală și efectivă a sumei reprezentând componenta variabilă potrivit Contractului.</p> <p>- Respinge în totalitate cererea Reclamantului Adrian Goicea împotriva Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. privind actualizarea sumelor solicitate de Reclamant cu rata inflației.</p> <p>- Obligă Pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. să plătească Reclamantului Adrian Goicea cu titlu de rambursare a costurilor și cheltuielilor arbitrale ale Reclamantului în prezenta procedură arbitrală suma de 38.756 RON (TVA inclus) precum și suma de 6.936,07 EUR (TVA inclus).</p> <p>- Obligă Pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. la suportarea propriilor costuri și cheltuieli arbitrale în prezenta procedură arbitrală.</p> <p>- Toate celelalte cereri, solicitări și apărări formulate de către Părți sunt respinse și prezenta Hotărâre Arbitrală conchide și soluționează procedura arbitrală pe fond."</p> <p><b>Termen CAB: 18.04.2024</b></p> <p>Prin intermediul memoriului dezvoltător, reclamantul și-a modificat pretențiile, solicitând următoarele sume:</p> <p>- 186.384 lei (37.843,00 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 și art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.258,05 lei (6.753,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 13.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<p>- 605.748 lei (122.990 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A și art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 108.088,68 lei (21.946,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 13.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>46.596 lei (9.461,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C234/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 8.149,19 lei (1.655,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 13.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p>
79	<b>Dosar Arbitral ARB-5726</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Comănescu Jean-Valentin  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	<p>Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5726 Comanescu (RO) vs. Transelectrica S.A. (RO), domnul Comănescu Jean-Valentin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata următoarelor sume:</p> <p>- 186.384 lei (37.764,00 euro), care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 și art.9.1 paragraful final din Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 32.227,84 lei (6.530,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 19.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>- 605.748 lei (122.733 euro), care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, conform art.9.2 A și art.9.1 lit.a) din Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 104.740,47 lei (21.222,00 euro), calculată pe perioada 22.06.2021 – 19.01.2023,</p>	<p>La data de 03.01.2024 a fost înregistrată la Transelectrica SA, cu nr.205/03.01.2024 - Hotărârea arbitrală pronunțată la data de 22.12.2023 ca urmare a soluționării cererea de arbitraj ARB-5726 Comanescu (RO) vs. Transelectrica S.A. (RO).</p> <p>Prin Hotărârea arbitrală Tribunalul arbitral a dispus următoarele: "Obligarea Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata către Reclamantul Comănescu Jean-Valentin a compensatiei de neconcurență în valoare de 186.384,00 lei (echivalentul în Euro - 37.764,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Naționale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro= 4,9355 lei), actualizată cu rata inflației, de asemenea, dobânda legală calculată de la data scadentei (22 iunie 2021) până la data plății integrale, calculată conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013.</p> <p>- Obligarea Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata către Comănescu Jean-Valentin a compensatiei aferente indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului in valoare de 605.748,00 lei (echivalent în euro 122.733,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Naționale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro = 4,9355 lei), actualizată cu rata inflației, si dobânda legală calculată de la data scadentei (22 iunie 2021) până la data plății integrale, calculată conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013.</p> <p>- Obligarea Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata către Comănescu Jean-Valentin a componentei variabile a remunerației pentru anul 2020 in cuantum de 46.596,00 lei (echivalentul în euro 9.441,00 Euro, cursul de schimb al Băncii Naționale a României la data de 19.01.2023, 1 Euro - 4,9355 lei), actualizată cu rata inflației, de asemenea .dobânda legală calculată de la data scadentei (22 iunie 2021) până la data plății integrale, calculată conform art. 3 alin. (21) din OG nr. 13/2011 si art. 4 din Legea 72/2013.</p> <p>- Obligarea Pârâtei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice - Transelectrica S.A. la plata către Comănescu Jean-Valentin a cheltuielilor de arbitrare ale Reclamantului constând în taxe administrative VIAC, inclusiv onorariu arbitru, în valoare de 8.178,03 Euro, taxă de înregistrare dosar în valoare de 1.500 Euro, plus onorariu de avocat în valoare de 58.611,07 lei."</p>



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					<p>precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>- 46.569 lei (9.441,00 euro), care ar reprezenta componenta variabilă a remunerației pentru anul 2020, conform Anexei 2 la Actul aditional nr.1 la Contractul de Mandat nr.C239/30.09.2020, la care se adaugă dobânda legală de 7.891,64 lei (1.599,00 euro), calculată pe perioada 06.07.2021 – 19.01.2023, precum și în continuare, până la data plății.</p> <p>Totodată, domnul Comănescu Jean-Valentin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.</p>	
80	<b>Dosar Arbitral ARB-5735</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Mihaela Popescu  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	1,140,634,54	<p><i>Dosarul este in faza de depunere memorii</i></p> <p>Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5735 Mihaela Popescu (RO) VS. Transelectrica S.A. (RO), doamna Mihaela Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 1.140.634,51 lei, suma fiind formată astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4.141,86 lei, reprezentand remunerația lunară fixă brută pentru intervalul 22.06.2021 până la finalul lunii iunie 2021</li> <li>- 879,29 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 63,01 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la primul alineat calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 605.748 lei, care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului,</li> <li>- 128.596,98 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 7.471,90 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la patrulea alineat, calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 186.384 lei, care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat,</li> <li>- 39.568,30 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> </ul>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2.299,04 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la șaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 135.128,33 lei, reprezentand componenta variabila a remuneratiei</li> <li>- 28.687 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 1.666,80 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la șaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023.</li> </ul> <p>Totodată, domnul Mircea Cristian Staicu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.</p>
81	<b>Dosar Arbitral ARB-5736</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Mircea Cristian Staicu  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii de arbitraj ARB-5736 Mircea Cristian Staicu (RO) VS. Transelectrica S.A. (RO), domnul Mircea Cristian Staicu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 1.140.634,51 lei,	<p><i>Dosarul este in faza de depunere memorii</i></p> <p>Sumade 1.140.634,51 lei, fiind formată astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4.141,86 lei, reprezentand remunerația lunară fixă brută pentru intervalul 22.06.2021 până la finalul lunii iunie 2021</li> <li>- 879,29 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 63,01 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la primul alineat calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 605.748 lei, care ar reprezenta compensația aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului,</li> <li>- 128.596,98 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 7.471,90 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la patrulea alineat, calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 186.384 lei, care ar reprezenta compensația de neconcurență, conform art.5.2.3 din Contractul de Mandat,</li> <li>- 39.568,30 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 2.299,04 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la șaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 135.128,33 lei, reprezentand componenta variabila a remuneratiei</li> <li>- 28.687 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior calculată până la data de 06.04.2023</li> <li>- 1.666,80 lei, reprezentand actualizarea cu indicele de inflatiei a sumei mentionate la șaptelea alineat, calculată până la data de 06.04.2023.</li> </ul> <p>Totodată, doamna Mihaela Popescu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.</p>

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
82	<b>Dosar Arbitral ARB-5742</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Marcu Corneliu Bogdan si Miu Andreea Mihaela  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5742 Marcu Corneliu Bogdan (RO) and Miu Andreea Mihaela (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Marcu Corneliu Bogdan si doamna Miu Andreea Mihaela au solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 559.164 lei (113.434,5 euro), fiecare, în total 1.118.328 lei (226.869 euro), care ar reprezenta compensatia de neconcurentă, conform art.5.2.3 din Contractele de Mandat	<i>Dosarul este in faza de stabilire calendat procedural</i> Totodată, domnul Marcu Corneliu Bogdan si doamna Miu Andreea Mihaela au solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la suma anterior menționată, de la data când suma era datorata până la data platii efective, precum si actualizarea cu rata inflatiei a sumei anterior menționată, de la data când suma era datorata până la data platii efective.
83	<b>Dosar Arbitral ARB-5758</b>	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Nitu Catalin  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5758 Nitu Catalin (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 2.249.082 lei (455.418,04 euro),	<i>Dosarul este in faza de stabilire a arbitrului</i> Suma solicitata este formata astfel: - 1.910.477 lei, care ar reprezenta compensatia aferentă indemnizatiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului - 279.582 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta, pentru primul semestru al anului 2021 - 59.023 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta, pentru noiembrie - decembrie 2020 Totodată, domnul Nitu Catalin a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele anterior menționate, până la data platii efective, precum si actualizarea cu rata inflatiei a sumelor anterior menționate, până la data platii efective, precum si obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.
84	<b>3158/115/2018</b>  <b>3158/115/2018**</b>	Tribunalul Caras Severin	R: Transelectrica  P: Comuna Dognecea	Pretentii	940.88,27 lei + dobanda legala	Solutia pe scurt: Respinge acțiunea formulata de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, în contradictoriu cu pârâta Comuna Dognecea, prin primar. Document: Hotarâre 119/2019 01.04.2019 Solutia CA TM:Admite apelul declarat de reclamanta CNTEE "Transelectrica " SA împotriva sentinței civile nr.119/01.04.2019 pronunțată în dosar nr. 3158/115/2018 * al Tribunalului Caras-Severin. Schimbă sentinta apelată si rejudecând : Admite actiunea reclamantei si obligă pârâta Comuna Dognecea la plata sumei de 940.888,27 lei reclamantei , la care se adaugă dobanda legală, de la data plății , până la restituirea efectivă a debitului. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată , reclamantei apelante, în sumă de 19.520,82 lei , taxă de timbru în apel si la fond. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată în sedință publică din 28.10.2019.Document: Hotarâre 818/2019 28.10.2019 Solutia Completului de Filtru : respinge excepția netimbrării cererii de recurs și excepția nulității, invocate de intimata-reclamantă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. prin întâmpinare. Admite în principiu

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
		Curtea de Apel Timisoara  ICCJ				<p>recursul declarat de recurenta-pârâtă COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunțate de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. <b>Stabilește termen de judecată la 29 septembrie 2021, ora 9, cu citarea părților.</b></p> <p>Respinge excepția de nelegalitate, invocată de intimata-reclamantă COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A. Admite recursul declarat de recurenta-pârâtă COMUNA DOGNECEA împotriva deciziei civile nr. 818/A din 28 octombrie 2019, pronunțate de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. Casează decizia atacată și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă.</p> <p>Respinge apelul declarat de apelanta reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, împotriva sentinței civile nr. 119/01.04.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 3158/115/2018*, în contradictoriu cu intimata pârâtă Comuna Dognecea. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Timișoara. Pronunțată în ședința publică din 13.04.2022. Document: Hotărâre 251/2022 13.04.2022.</p> <p>TEL a declarat recurs.</p> <p>ICCJ - Admite recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A. împotriva deciziei nr. 251/A/13.04.2022, pronunțată de Curtea de Apel Timișoara – Secția a II-a Civilă. Casează decizia recurată și, reținând cauza spre rejudecare: Admite apelul declarat de apelanta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A. împotriva sentinței civile nr. 119/01.04.2019, pronunțată de Tribunalul Caraș Severin – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal și în consecință: Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Admite în parte cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la restituirea către reclamantă a sumei de 181.982,08 lei, încasată în mod nedatorat cu titlu de chirie aferentă anului 2017, la care se adaugă dobânda legală, calculată de la 19.07.2017 până la data plății efective. Menține în rest dispozițiile sentinței atacate. Obligă intimata-pârâtă la plata către recurenta-reclamantă a sumei de 9.489,28 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în fond, apel și recurs. Definitivă. Decizia nr.1556/21.06.2023</p>
85	909/3/2022	Tribunalul Bucuresti	Romelectro SA – debitoare in insolventa  Transelectrica SA - Creditoare	procedura insolvenței	Cerere de înscriere în tabelul creditorilor cu suma de 432.176.00 lei. Creanta de 222.107.951,26 lei + 28.919.142,68 euro - creanta resp <b>Creanta acceptata este de 67.028.218,66 lei</b> , creanta inscrisa conditie, dc. 50.852.888,78 lei– reprezentand garantii ptr. avans acordat si GBE, 15.225.030,97 lei +192.127,07 euro, creanta reciproca aferenta pretentiilor reciproce din	Solutia pe scurt: Respinge solicitările de prorogare a discutării excepției prematurității cererilor de deschidere a procedurii falimentului înregistrate la datele de 16.08.2023 și de 12.09.2023 odată cu soluționarea contestației ce face obiectul dosarului nr. 909/3/2022/a54 și, implicit, de discutare a cererilor de trecere la faliment la același termen acordat pentru soluționarea contestației ce face obiectul dosarului nr. 909/3/2022/a54, ca neîntemeiate. Admite excepția prematurității formulării cererilor înregistrate la datele de 16.08.2023 și 12.09.2023, având ca obiect deschiderea procedurii falimentului împotriva societății debitoare ROMELECTRO S.A., excepție invocată din oficiu de instanța de judecată cu privire la ambele cereri. Respinge cererile înregistrate la datele de 16.08.2023 și 12.09.2023, având ca obiect deschiderea procedurii falimentului împotriva societății debitoare ROMELECTRO S.A., formulate de creditoarea ELECTROMONTAJ S.A., ca prematur introduse. la act de



Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					dosarele aflate pe rol. Suma de 10.796,51 lei- creanta acceptata.	renunțarea la judecata cererii de deschidere a procedurii falimentului societății debitoare, formulată de creditoarea ELECTROMONTAJ S.A. la data de 29.05.2023. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicarea hotărârii prin publicare în Buletinul Procedurilor de Insolvență, ce va fi depus la Tribunalul București Secția a VII-a Civilă. Pronunțată azi, 11.10.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței de judecată. Document: Hotărâre intermediară 4247/2023 11.10.2023  Termen continuare procedură: 18.06.2024
86	Dosar Arbitral ARB-5768	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Stanciu Marius Viorel  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii ARB-5768 Stanciu Marius Viorel (RO) vs. Transelectrica (RO) - domnul Stanciu Marius Viorel a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei totale de 4.390.618,73 lei (echivalentul sumei de 883.833,30 EUR),,	<i>Dosarul este in faza de stabilire a arbitralului</i> Suma este formata astfel: - 714.164,26 lei, reprezentand compensatia de neconcurentă, conform art.5.2.3 din Contract de Mandat, actualizata cu indicele de inflatie. - 187.649,11 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior, calculată până la data de 25.09.2023 - 2.794.110,57 lei, care ar reprezenta compensatia pentru terminarea contractului, conform clauzei 9.2 din Contract de Mandat, actualizata cu indicele de inflatie, suma totala fiind formata din suma de 2.416.562,36 lei, aferentă indemnizatiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului si din suma de 377.548,27 lei, care ar reprezenta componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta - 694.694,79 lei, reprezentand dobanda legala penalizatoare aferentă debitului anterior, calculată până la data de 25.09.2023. Totodată, domnul Stanciu Viorel-Marius a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata dobânzii legale aplicată la sumele principale anterior mentionate, în continuare până la data platii efective.
87	Dosar arbitral ARB-5770	Centrul de Arbitraj Internațional. Viena (VIAC)	R: Burlacu Oleg  P:TRANSELECTRICA	Pretentii	Prin intermediul cererii inițiale de arbitraj ARB-5680 Burlacu Oleg (RO) vs. Transelectrica (RO). Transelectrica SA, domnul Oleg Burlacu a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata sumei de 46.596 lei (9385,46 euro), reprezentând componenta variabilă a remuneratie pentru indeplinirea criteriilor si obiectivelor de performanta pentru anul 2020, actualizata cu rata inflatiei, precum si la plata sumei de 13.697,95 lei (echivalentul sumei de 2.759,06 EUR), reprezentand dobanda	<i>Dosarul este in faza de stabilire a arbitralului</i>  Totodată, domnul Burlacu Oleg a solicitat obligarea Transelectrica SA la plata cheltuielilor de arbitraj.  Ulterior, a fost încărcată în portalul VIAC, adresa VIAC nr.ARB-5770/ks, din 14.12.2023, unde se mentionează atasarea Cererii de modificare și precizare a cererii de arbitraj, formulată de reclamant și transmisă la VIAC în 13.12.2023, în format hard copy. Prin această cerere de modificare și precizare a cererii de arbitraj, reclamantul solicită suplimentar: - obligarea Transelectrica SA și la plata componentei variabile a remuneratiei si pentru anul 2021 (ianuarie – 22 iunie 2021), în cuantum de 89.050 lei (echivalent în euro 17.908), actualizată cu rata inflatiei, precum si dobanda legală în cuantum de 19.939,27 lei (echivalent în euro 4010), calculată de la data scadenței (13.05.2022) până la data cererii de arbitraj modificatoare si precizatoare și continuând ulterior până la data plății integrale.

Nr. Crt	Nr. Dosar	Instanta	Parti in litigiu si calitatea	Obiectul dosarului	Valoarea in litigiu	Stadiul actual al litigiului
					legala penalizatoare aferentă debitului anterior, calculată de la data de 07.07.2021 până la depunerii cererii de arbitraj, si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare aferentă debitului principal până la data platii efective.	- Obligarea pârâtei la plata tuturor impozitelor și taxelor aferente sumelor acordate cu titlu de componentă variabilă a remunerației pentru anii 2020 și 2021.
88	5295/3/2021	Tribunalul Bucuresti	R: Romsilva P: Transelectria	Pretentii	2433608,52, chirie anul 2010 ocupare temporara teren+penalitati	Actiunea respinsa definitiv la data de 26.09.2023
89	37352/3/2021	Tribunalul Bucuresti Tribunalul Galati CA Galati	R : Transelectrica P : Next Energy Partners	Pretentii	8.395.132,23 lei + dobanda legala	Admite în parte cererea. Obligă pârâta Next Energy Partners S.R.L. să achite reclamantei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.: - suma de 3.557.200,134 lei cu titlu de sumă compensatorie, precum și dobanda legală penalizatoare calculată de la data de 28.10.2021 până la plata integrală a sumei compensatorii; - suma de 1.228.640,11 lei cu titlu de despăgubire, precum și dobanda legală penalizatoare calculată de la data de 28.10.2021 până la plata integrală a despăgubirii. Obligă pârâta Next Energy Partners S.R.L. să achite reclamantei Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. suma de 53.247 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Tribunalul Galați. Pronunțată azi, 05.12.2023, soluția urmând a fi pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Document: Hotarâre 251/2023 05.12.2023.Partile au declarat apel.  Termen de judecata apel: 27 martie 2024
90	5965/3/2024	TMB	R : Transelectrica P : ISPE	Pretentii	1.040.720 lei	Fara termen stabilit.

## Anexa 7 - Glosar de termeni

„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BAR”	Baza reglementată a activelor
„BVB”	Bursa de Valori București, operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile
„CCM”	Contractul colectiv de muncă încheiat la nivelul Societății
„CEE”	Comunitatea Economică Europeană
„CEE”	Centrala Electrică Eoliana
„CEF”	Centrala Electrică Fotovoltaică
„CET”	Centrala Electrică de Termoficare
„CHEAP”	Centrala hidroelectrică cu acumulare prin pompaj
„CNE”	Centrala nuclearo-electrică
„Companie”, „CNTEE”	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”- SA
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„CSR”	Responsabilitate corporativă
„d. c.”	Dublu circuit
„DEN”	Dispecerul Energetic Național
„EBIT”	Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare
„EBT”	Profit operațional înainte de impozitul pe profit
„EMS-SCADA”	Principala infrastructură pentru dispecerizare (Energy Management System – Supervisory Collection And Data Acquisition)
„ENTSO-E”	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică
„ENS”	Energia nelivrată consumatorilor
„Euribor”, „Libor”, „Robor”	Ratele dobânzilor interbancare
„Formenerg”	Societatea FORMENERG SA
„Grup”	Societatea și filialele sale
„HG 627/ 2000”	Hotărârea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - S.A., publicată în Monitorul Oficial nr. 357 din data de 31 iulie 2000
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„Icemenerg Service”	Societatea Filială “ICEMENERG-SERVICE” București,
„IFRS”	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
„ISO”	Operator de Sistem Independent
„ITO”	Operator de Transport Independent
„KPI”	Key Performance Indicator
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficială a României
„MO”	Monitorul Oficial al României
„OG”	Ordonanță a Guvernului
„ONRC”	Oficiul Național al Registrului Comerțului
„OPCOM”	Operatorul Pieței de Energie Electrică din România OPCOM SA

„OTS”	Operatorul de transport și de sistem
„OUG”	Ordonanță de Urgență a Guvernului
„pa”	Per anum
„PCCB”	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale
„PCR”	Gruparea pe regiuni în funcție de preț (Price Coupling of Regions) agreată pentru viitorul model al Pieței Unice Europene de Energie Electrică
„PE”	Piața de Echilibrare
„PCI”	Proiecte de Interes Comun
„PZU”	Piața pentru Ziua Următoare
„RET”	Rețeaua Electrică de Transport, rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
„SEN”	Sistemul Electroenergetic Național
„Smart”	Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA
„SSF”	Serviciul de sistem funcțional
„SST”	Serviciul de sistem tehnologic
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„Teletrans”	Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport TELETRANS SA
„TSR”	Randament total pentru acționari
„UE”	Uniunea Europeană
„u.m.”	Unitate de măsură
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficială a Statelor Unite ale Americii
„WACC”	Costul Mediu Ponderat al Capitalului





**Transelectrica®**

**Societate Administrată în Sistem Dualist**

**CNTEE Transelectrica SA**  
**Societate administrată în sistem dualist**



**Situații financiare separate**  
**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la**  
**31 decembrie 2023**

**Întocmite în conformitate cu**  
**Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016**  
**pentru aprobarea Reglementărilor contabile**  
**conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară,**  
**cu modificările și completările ulterioare**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a poziției financiare la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5	5.415.750.112	4.001.791.825
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	6	13.916.419	21.868.658
Imobilizări necorporale	7	282.231.988	337.701.123
Imobilizări financiare	8	85.767.355	86.000.088
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.797.665.874</b>	<b>4.447.361.694</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	51.084.833	42.047.194
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	2.115.557.772	3.340.471.542
Impozit pe profit de recuperat	18	-	3.988.973
Alte active financiare	12	-	-
Numerar și echivalente de numerar	11	519.358.908	315.146.396
<b>Total active circulante</b>		<b>2.686.001.513</b>	<b>3.701.654.105</b>
<b>Total active</b>		<b>8.483.667.387</b>	<b>8.149.015.799</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		733.031.420	733.031.420
- Capital social subscris		733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		146.606.284	146.606.284
Rezerve din reevaluare		1.634.711.533	703.232.784
Alte rezerve		195.710.506	39.310.392
Rezultat reportat		2.430.243.814	2.196.479.419
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>5.190.146.109</b>	<b>3.868.502.851</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	14	519.083.803	439.025.206
Împrumuturi	15	31.906.178	55.587.774
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen lung	17	6.481.491	14.754.992
Datorii privind impozitele amânate	18	285.138.157	107.408.732
Obligații privind beneficiile angajaților	16	75.277.117	70.533.349
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>917.886.746</b>	<b>687.310.053</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a poziției financiare la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	<b>17</b>	2.242.193.328	3.372.266.925
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen scurt	<b>17</b>	8.641.987	8.431.424
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	<b>20</b>	18.507.735	12.718.537
Împrumuturi	<b>15</b>	24.528.217	92.249.024
Provizioane	<b>17</b>	65.205.991	68.174.547
Venituri în avans pe termen scurt	<b>14</b>	16.137.336	39.362.438
Impozit pe profit de plată	<b>18</b>	419.938	-
<b>Total datorii curente</b>		<b><u>2.375.634.532</u></b>	<b><u>3.593.202.895</u></b>
<b>Total datorii</b>		<b><u>3.293.521.278</u></b>	<b><u>4.280.512.948</u></b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b><u>8.483.667.387</u></b>	<b><u>8.149.015.799</u></b>

Situțiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Venituri</b>			
Venituri din serviciul de transport		1.956.026.997	1.884.908.784
Venituri din servicii de sistem		390.661.225	533.615.814
Venituri privind piața de echilibrare		2.269.419.063	3.478.995.282
Alte venituri		102.000.907	388.937.976
<b>Total venituri</b>	<b>21</b>	<b>4.718.108.192</b>	<b>6.286.457.856</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>22</b>	(640.425.922)	(901.663.440)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	<b>22</b>	(2.268.980.883)	(3.479.716.063)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	<b>22</b>	(499.184.926)	(466.608.039)
Amortizare	<b>23</b>	(334.287.483)	(271.601.694)
Cheltuieli cu personalul	<b>24</b>	(348.295.588)	(306.389.734)
Reparații și mentenanță		(114.757.407)	(108.250.673)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	<b>9</b>	(8.109.699)	(13.159.965)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>25</b>	(270.033.399)	(144.988.830)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(4.484.075.307)</b>	<b>(5.692.378.438)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>234.032.885</b>	<b>594.079.418</b>
Venituri financiare		35.900.704	65.189.878
Cheltuieli financiare		(35.632.848)	(71.883.403)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>26</b>	<b>267.856</b>	<b>(6.693.525)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>		<b>234.300.741</b>	<b>587.385.893</b>
Impozit pe profit	<b>18</b>	(20.689.435)	(72.813.152)
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>213.611.306</b>	<b>514.572.741</b>
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>19</b>	<b>2,914</b>	<b>7,020</b>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate



**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Rezultatul exercițiului</b>		<b>213.611.306</b>	<b>514.572.741</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:			
- Efectul impozitării aferent rezervei din reevaluare	<b>18</b>	(193.974.505)	-
- Surplus/(reducere) din reevaluarea imobilizărilor corporale	<b>5</b>	1.192.510.070	-
- Pierdere/surplus actuarial aferent planului de beneficii determinate	<b>16</b>	5.234.457	(9.337.005)
<b>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</b>		<b>1.003.770.022</b>	<b>(9.337.005)</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>1.217.381.328</b>	<b>505.235.736</b>

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>769.348.928</b>	<b>31.145.250</b>	<b>1.633.807.204</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	514.572.741	<b>514.572.741</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>							
Recunoaștere profit actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	(9.337.005)	<b>(9.337.005)</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(66.116.144)	-	66.116.144	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>(66.116.144)</b>	-	<b>56.779.139</b>	<b>(9.337.005)</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>(66.116.144)</b>	-	<b>571.351.880</b>	<b>505.235.736</b>
<b>Alte elemente</b>							
Majorarea rezervei legale	-	-	8.679.665	-	-	(8.679.665)	-
Alte elemente – diminuarea rezervei în vederea majorării capitalului	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente</b>	-	-	<b>8.679.665</b>	-	-	<b>(8.679.665)</b>	-
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	8.165.142	-	<b>8.165.142</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	<b>8.165.142</b>	-	<b>8.165.142</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>703.232.784</b>	<b>39.310.392</b>	<b>2.196.479.419</b>	<b>3.868.502.851</b>

Situțiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Bogdan TONCESCU****Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerve din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>703.232.784</b>	<b>39.310.392</b>	<b>2.196.479.419</b>	<b>3.868.502.851</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	-	-
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	213.611.306	213.611.306
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>	-	-	-	-	-	-	-
Recunoaștere pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	5.234.457	5.234.457
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	1.192.510.070	-	-	1.192.510.070
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(193.974.505)	-	-	(193.974.505)
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(67.056.816)	-	67.056.816	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>931.478.749</b>	-	<b>72.291.273</b>	<b>1.003.770.022</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>931.478.749</b>	-	<b>285.902.579</b>	<b>1.217.381.328</b>
<b>Alte elemente</b>	-	-	-	-	-	-	-
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(92.953)	(92.953)
<b>Total alte elemente</b>	-	-	-	-	-	<b>(92.953)</b>	<b>(92.953)</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	-	-	-
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	156.400.114	-	156.400.114
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(52.045.231)	(52.045.231)
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	-	-	-	-	<b>156.400.114</b>	<b>(52.045.231)</b>	<b>104.354.883</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>146.606.284</b>	<b>1.634.711.533</b>	<b>195.710.506</b>	<b>2.430.243.814</b>	<b>5.190.146.109</b>

Situțiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

**DIRECTORAT,****Președinte**  
**Ștefăniță MUNTEANU****Membru**  
**Florin-Cristian TĂTARU****Membru**  
**Cătălin-Constantin NADOLU****Membru**  
**Bogdan TONCESCU****Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare separate

**CNTEE Transelectrica SA**

Situația separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
Profitul perioadei	213.611.306	514.572.741
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	20.689.435	72.813.152
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	334.287.483	271.601.694
Venituri din producția de imobilizări necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(13.735.364)	(338.526.677)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	31.664.485	2.496.172
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(38.980.519)	(14.800.619)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	54.047.014	410.765
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	8.682.330	9.067.818
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1.310.251)	272.694
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	437.717	736.980
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările	18.362.710	(3.162.363)
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	2.159.032	16.260.508
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	170.178	5.207.364
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>630.085.556</b>	<b>536.950.229</b>
<b>Modificări în:</b>		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	1.211.806.644	(420.987.095)
Clienți - echilibrare	(29.962.009)	2.619.553
Clienți - cogenerare	(12.346.693)	76.309.490
Stocuri	(7.727.388)	(2.380.191)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(1.317.856.551)	502.795.307
Datorii - echilibrare	34.281.467	33.156.405
Datorii - cogenerare	95.539.493	(181.342.848)
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	5.789.198	(1.605.124)
Venituri în avans	96.088.781	1.954.727
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>705.698.498</b>	<b>547.470.453</b>
Dobânzi plătite	(3.090.121)	(7.412.980)
Impozit pe profit plătit	(32.618.616)	(62.266.911)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>669.989.761</b>	<b>477.790.562</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(438.924.862)	(461.855.439)
Ieșire din acționariat SELENE CC Societe Anonyme	242.140	-
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	117.144.828	9.582.823
Dobânzi încasate	6.051.521	2.664.622
Dividende încasate	1.988.071	1.534.971
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1.771.600	156
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(311.726.702)</b>	<b>(448.072.867)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Situația separată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(23.850.498)	(23.753.139)
Utilizare linie de credit cogenerare	-	-
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	67.617.751
Rambursări ale împrumuturilor pe termen scurt - variație	(67.617.751)	
Plăți leasing clădire	(10.581.712)	(10.575.197)
Dividende plătite	(52.000.586)	(85.856)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(154.050.547)</b>	<b>33.203.559</b>
<b>Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>204.212.512</b>	<b>62.921.254</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>315.146.396</b>	<b>252.225.142</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>519.358.908</b>	<b>315.146.396</b>

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
Ștefăniță MUNTEANU	Florin-Cristian TĂTARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Bogdan TONCESCU

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**



## 1. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1450/14.06.2023, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni, nr. 2-4, București, sectorul 3. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social.

Situațiile financiare separate la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare, sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Începând cu 2006, acțiunile Companiei sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București sub simbolul TEL.

În conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrată de un Directorat, sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere.

### **Înființarea Companiei**

În conformitate cu Hotărârea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - SA („Entitatea predecesoare”), emisă în data de 31 iulie 2000 de către Guvernul României, aceasta a fost divizată în patru entități nou create („Entitățile succesoare”). Acționarul unic al Entităților succesoare a fost Statul Român, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). În urma acestei reorganizări, a fost înființată CNTEE Transelectrica SA, ca societate pe acțiuni și cu principal obiect de activitate transportul, dispecerizarea energiei electrice, organizarea și administrarea pieței de energie electrică.

După cum este prezentat în Nota 13, acționarii CNTEE Transelectrica SA la 31 decembrie 2023 sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.231.423 acțiuni (22,14%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.290.155 acțiuni (7,21%).

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

### **Misiunea Companiei**

Misiunea Companiei este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparentă, nediscriminare și echidistanță pentru toți participanții la piață.

### **Alte informații legate de activitatea Companiei**

Participarea Operatorilor de Transport și de Sistem (OTS) din Europa în cadrul ENTSO-E este reglementată prin legislația europeană în vigoare (Regulamentul 943/2019 privind piața internă de energie electrică, reformare a Regulamentului 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică): „Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO-E de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului interzonal, precum și în scopul asigurării unei

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

*gestionări optime, a unei exploatari coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.”*

Calitatea de membru în ENTSO-E a CNTEE Transelectrica SA reprezintă o condiție esențială pentru accesul la procesul decizional privind strategia și legislația europeană în domeniu și pentru apărarea și susținerea intereselor Companiei în cadrul activităților/proiectelor derulate la nivelul asociației și a Comisiei Europene.

ENTSO-E a fost creat în anul 2009, ca o asociație non-profit cu sediul la Bruxelles, prin unificarea asociațiilor OTS-urilor europene organizate conform regiunilor interconectate sincron (UCTE, ETSO, BALTSO, NORDEL, UKTSOA, ATSOI).

Din octombrie 2004, Transelectrica a devenit partener al companiilor de transport al energiei electrice din întreaga Europă, ca membru al asociațiilor UCTE, ETSO și din 2009 este membru ENTSO-E, sistemul electroenergetic românesc făcând parte din Grupul Regional Europa Continentală.

CNTEE Transelectrica SA este membră afiliată la următoarele organisme internaționale:

ENTSO – E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energia Electrică;  
CIGRE - Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune;  
LWA - Asociația Internațională a Lucrului sub Tensiune;  
WEC - Consiliul Mondial al Energiei.

CNTEE Transelectrica SA răspunde de funcționarea sigură, fiabilă și eficientă a SEN, îndeplinind prevederile Directivei UE 54/2003, art. 9.

În data 29 noiembrie 2023 agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditorii, acordând calificativul Baa3 stabil (reconfirmarea calificativului din anul anterior). Transelectrica se află pentru al treilea an consecutiv în categoria de investment-grade Baa3 (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

### **Mediul legislativ**

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (“ANRE”), instituție publică autonomă, care are ca obiect de activitate: elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE are ca principale atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare, următoarele: acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele, elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, aprobă tarife și prețuri reglementate, stabilește contractele-cadru, aprobă reglementări tehnice și comerciale etc.

ANRE stabilește tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciile de sistem. Prin urmare, deciziile luate de către ANRE pot avea efecte semnificative asupra activității Companiei.

Activitatea operațională a Companiei se desfășoară în baza licenței nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice și furnizarea serviciului de sistem emisă de ANRE, valabilă până în 2025, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1450/14.06.2023 și a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere faptul că activitatea și veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este supus permanent schimbărilor, ceea ce poate afecta performanțele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta activitățile Companiei.

### **Certificarea finală a Transelectrica în calitate de OTS al SEN, conform modelului de separare a proprietății**

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat prin Ordinul nr. 164/07.12.2015 certificarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății (“ownership unbundling”).

Modelul de separare a dreptului de proprietate a devenit disponibil pentru Companie în temeiul Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale care transpune Directiva 2009/72/CE.

Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015 însoțit de Avizul Comisiei Europene cu numărul C (2015) 7053 final/12.10.2015, ca parte

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

integrantă a Ordinului, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 908/08.12.2015 și împreună cu Referatul de aprobare al acestuia se comunică de către ANRE Comisiei Europene.

Prin acest ordin, se pun în aplicare prevederile legislației Uniunii Europene și a celei naționale cu privire la certificarea operatorului de transport și de sistem.

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

### ***Tarifal pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem***

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică (serviciu public), cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport și de sistem sunt stabilite și aprobate de ANRE (a se vedea Nota 28).

Anul 2023 este al patrulea an din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală, metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, natura elementelor stimulative, modul de colectare a veniturii reglementate), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător față de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.
  - Prin Legea nr.357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022 și 1 aprilie 2023 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

### **Baza activelor reglementate (“BAR”)**

Determinarea tarifului de transport are la bază, printre altele, baza activelor reglementate. Baza activelor reglementate include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Companiei și valoarea netă a activelor aparținând domeniului public al statului finanțate integral din surse proprii, recunoscute de ANRE și utilizate în prestarea serviciului de transport al energiei electrice.

În anul 2023, rata reglementată a rentabilității activelor pentru activitatea de transport al energiei electrice, exprimată în termeni reali înainte de impozitare, a avut următoarele valori:

- 6,39% valoare stabilită în reglementările ANRE și aplicată în intervalul 01 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023.

Față de valoarea de 6,39%, precizăm că reglementările ANRE au stabilit și un stimulent pentru investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport sub forma acordării unui supliment la valoarea ratei reglementate a rentabilității, în cuantum de un punct procentual și a unui stimulent în valoare de două puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețea puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021 și relizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile. Astfel, investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport începând cu anul 2021 sunt remunerate cu o rată de rentabilitate reglementată în cuantum total de 7,39%.

La începutul anului 2023, valoarea BAR aferentă activității de transport al energiei electrice, stabilită de ANRE în baza investițiilor realizate de CNTEE Transelectrica SA în a treia perioadă de reglementare, în baza investițiilor realizate în perioada tarifară tranzitorie - semestrul al doilea al anului 2019 și în baza investițiilor realizate în următorii trei ani (2020, 2021 și 2022) din perioada a patra de reglementare - este de cca. 2.508 milioane lei. Prin investiții realizate se înțelege investiții finalizate, respectiv obiective puse în funcțiune și înregistrate ca active imobilizate în evidențele contabile ale Companiei.

Volumul total de investiții aprobat pentru perioada a patra de reglementare este de cca. 1.587 milioane lei. Din acest volum total, s-a prognozat că o parte în cuantum de cca. 644 milioane lei reprezentând cca. 40% din volumul investițional total aprobat va fi finanțată din fonduri europene nerambursabile și din veniturile obținute de Transelectrica din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră. Astfel, în programarea Bazei Activelor Reglementate pentru perioada a patra de reglementare a fost inclus un volum de 943 milioane lei reprezentând cca. 60% din volumul investițional total aprobat, respectiv partea din volumul investițional total aprobat care se estimează că nu va fi finanțată din sursele nerambursabile menționate mai sus.

### **Includerea Transelectrica în indicii bursieri locali și internaționali**

Începând cu data de 29.08.2006, acțiunile emise de Transelectrica sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul TEL. Acțiunile Transelectrica fac parte din indicii BET, indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri). Transelectrica este inclusă, de asemenea, în indicii bursieri locali BET-XT, BET-NG, BET-XT-TR, BET-TR, BET-BK, BET-TRN, BET-XT-TRN, BET BETPlus, ROTX.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

### **Veniturile Companiei**

Principalele activități generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de prestarea următoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Operator al pieței de echilibrare.

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

### **Serviciul de transport al energiei electrice**

Serviciul de transport constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport („RET”), cu respectarea standardelor de performanță în vigoare.

Compania asigură accesul nediscriminatoriu și reglementat tuturor participanților la piața de energie electrică. Activitatea de transport se derulează prin intermediul a opt sucursale de transport cu sediul în: București, Bacău, Cluj-Napoca, Constanța, Craiova, Pitești, Sibiu și Timișoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfășurată de Transelectrica constă în asigurarea condițiilor tehnice și în menținerea parametrilor RET în momentul introducerii/preluării energiei în/din RET.

### **Servicii de sistem**

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului energetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în codul tehnic al rețelei electrice de transport. În acest scop, Compania achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem.

Serviciile de sistem sunt achiziționate în baza unei proceduri concurențiale reglementate de ANRE, de la producători, la cererea CNTEE Transelectrica SA, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN, precum și a calității energiei transportate la parametri ceruți de legislația în vigoare. CNTEE Transelectrica SA refacturează întreaga valoare a serviciilor de sistem achiziționate de la producători (cu excepția componentei de energie activă pentru acoperirea pierderilor în RET) către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE care beneficiază în final de aceste servicii.

### **Operator al pieței de echilibrare**

Modul de funcționare a pieței de echilibrare este stipulat în:

- Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, numit în continuare „Regulamentul (UE) 2195/2017”;
- Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 213 din 25 noiembrie 2020, publicat în Monitorul Oficial nr. 1201 din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Piața de Echilibrare permite echilibrarea balanței producție-consum în timp real, utilizând resurse oferite într-un sistem concurențial. De asemenea, piața de echilibrare garantează realizarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de participanții la piața de energie.

Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață. Aceasta se asigură prin tranzacționarea energiei contractate în plus sau necontractată, dar consumată de către participanții la piață. Transelectrica, pe baza procedurilor și reglementărilor aprobate de ANRE, trebuie să aprobe toți participanții la piața de echilibrare, să colecteze, să verifice, să proceseze toate ofertele și să efectueze procedurile de decontare.

Cea mai importantă contribuție la funcționarea pieței de echilibrare o are Dispecerul Energetic Național. Dispecerul Energetic Național este responsabil de supravegherea funcționării adecvate și sigure a SEN, asigurând în orice moment, echilibrarea balanței producție – consum.

Piața de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN.

Contractele încheiate de Transelectrica cu toți participanții la piața de echilibrare au la bază două convenții: convenția cadru pentru asumarea responsabilității de echilibrare (încheiată cu producători și furnizori de energie electrică ca părți responsabile cu echilibrarea) și convenția cadru pentru participarea la piața de echilibrare (încheiată, de regulă, cu producătorii de energie electrică deținători de UD/CD).

Ținând cont de actuala organizare a pieței de echilibrare, OPCOM în calitate de ODPE (operatorul de decontare al pieței de echilibrare) a fost responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe piața de echilibrare până în luna septembrie 2023, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efectiv.

Totodată, începând cu luna octombrie 2023, Transelectrica are calitatea de ODPE.

Conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 și nr. 213/25.11.2020, pentru asigurarea funcționării Pieței de Energie Electrică este OTS – respectiv Transelectrica

### colectează

- ✓ sumele datorate de PRE (Părțile Responsabile cu Echilibrarea) pentru:
  - valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
  - costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.
- ✓ sumele datorate de PPE (Participanți pe Piața de Echilibrare) pentru:
  - obligațiile de plată a PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - obligațiile de plată a PPE pentru prestarea de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la creștere de putere prezentată cu semn negativ în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
  - penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

### și plătește

- ✓ PRE pentru:
  - valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - valoarea drepturilor de încasare pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.
  - veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.
- ✓ PPE (producătorii care echilibrează sistemul la ordin de dispecer) pentru:
  - drepturile de încasare ale PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
  - drepturile de încasare ale PPE pentru valorile prestației de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la reducere de putere, prezentată cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.

### ✚ Schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie (Metodologia de calcul FSKAR)

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, la nivelul ENTSO – E au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie. Precizăm faptul că noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare și le înregistra distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită *Accounting and Financial Settlement of kAf, ACE and Ramping period*, a intrat în vigoare la data de 1 iunie 2021. Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția) transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO – E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh.

Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 213/2020.

### **🚧 Procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți Operatorii de transport și sistem - Platforma IN (Imbalance Netting)**

Începând cu data de 01.01.2021, a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485, pun în aplicare.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

### **Cogenerare de înaltă eficiență**

Începând cu 1 Aprilie 2011, CNTEE Transelectrica SA este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență, având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piață a sistemelor de producere în cogenerare de înaltă eficiență prin acordarea unui bonus de cogenerare, în condițiile în care costurile de producție a energiei electrice și a energiei termice în centralele de cogenerare sunt superioare prețurilor de piață ale celor două forme de energie. Schema este destinată producătorilor de energie electrică și termică ce dețin sau exploatează comercial centrale de cogenerare de înaltă eficiență, în scopul stimulării efectuării de investiții noi în sisteme de cogenerare, precum și re tehnologizării centralelor existente. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin în România a avut loc la 1 aprilie 2011, după adoptarea de către Autoritatea Națională în domeniul Energiei (ANRE) a cadrului de reglementare necesar implementării acestei scheme.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență reprezintă unul dintre mecanismele dezvoltate la nivelul Uniunii Europene (UE) pentru atingerea de către fiecare stat membru a țintelor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră -GES- (prin reducerea cantității de energie primară necesară generării acelorași cantități de energie prelucrată – electrică și termică – față de producerea separată).

Schema de sprijin de tip bonus a fost instituită în România prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă (transpunerea Directivei CE nr. 8/2004) și implementată prin HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, pentru producătorii cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW.

Mecanismul de sprijin a fost autorizat de Comisia Europeană, Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final. Conform acestor decizii, ajutorul de stat este de tip operare, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, asigurându-se o rentabilitate de maximum 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Schema se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au solicitat ANRE acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la 31 decembrie 2016. Producătorii beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 11 ani consecutivi, fără a depăși anul 2023, an la finalul căruia se încheie schema. Bonusul, acordat la cerere, reprezintă cuantumul (în lei) primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele SEN, este stabilit anual de către ANRE și este calculat ca diferență dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, cu producția de energie electrică de înaltă eficiență, și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrală termică echivalentă, diferența raportată la energia electrică livrată în SEN de centrala de cogenerare.

Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 stabilește cadrul legal, în conformitate cu reglementările Uniunii Europene, necesar implementării schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pe baza cererii de energie

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

termică utilă, în vederea acoperirii diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referință, pe megawatt ora de energie electrică produsă și livrată în rețea din centrale de cogenerare de înaltă eficiență. Beneficiarii schemei sunt producători care îndeplinesc anumite criterii stabilite de către ANRE.

În conformitate cu prevederile art. 14 din Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009, CNTEE Transelectrica SA este desemnată ca fiind responsabilă de administrarea schemei de sprijin. Principalele atribuții care îi revin Companiei în calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică într-un cont bancar distinct de activitatea de bază și de plata bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență; încheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contribuției și cu producătorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contribuției colectate; emiterea facturilor către furnizori; returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care introduc în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea și raportarea către ANRE a modului de administrare a schemei de sprijin.

Compania acționează ca agent al statului în colectarea lunară a contribuției pentru cogenerare și plată lunară a bonusului și în aceste condiții, operațiunile aferente schemei de sprijin nu influențează conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția cheltuielilor proprii de administrare recunoscute de ANRE pentru derularea schemei de sprijin și care se autofacturează.

În data de 08.12.2016, prin Hotărârea Guvernului nr. 925, s-a adoptat modificarea și completarea HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Principalele modificări fac referire la următoarele aspecte:

- pentru primirea bonusului, producătorii sunt obligați să nu înregistreze datorii față de administratorul schemei de sprijin sau să aibă încheiate convenții de compensare a datoriilor și creanțelor;
- supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;
- supracompensarea/bonusul necuvenit rămas neachitat de către producători, pentru care s-au întreprins toate demersurile legale, se va recupera prin includerea sumei în contribuția pentru cogenerare, conform metodologiei emise de către ANRE;
- deciziile ANRE referitoare la cuantumul supracompensării și/sau bonusului necuvenit sunt obligatorii pentru producători și se pun în aplicare în vederea recuperării prin emiterea unei decizii de către administratorul schemei în conformitate cu legislația în domeniul ajutorului de stat;
- închiderea financiară a schemei de sprijin se face în primul semestru al anului 2024, conform cadrului de reglementare elaborat de ANRE.

În data de 25.03.2022, prin **Hotărârea Guvernului nr. 409/2022**, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Ca urmare a emiterii HG nr. 409/2022, ANRE a actualizat cadrul de reglementare aplicabil prin emiterea:

- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 34/2022** privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;
- ✓ **Ordinului președintelui ANRE nr. 35/2022** privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Producătorii care până la data de 31 martie 2022 au beneficiat de schema de de sprijin 11 ani și care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prezetate mai sus, pot beneficia, în baza unei decizii aprobate de președintele ANRE, de prelungirea ajutorului de stat începând cu 1 aprilie 2022.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### ***Mecanismul de cuplare prin preț a piețelor de energie electrică***

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

Din punct de vedere al cadrului de reglementare intern, rolurile și responsabilitățile operatorilor implicați, CNTEE Transelectrica SA și OPCOM SA, cât și operațiunile ce se realizează în cadrul cuplării piețelor sunt prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică, cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2014 (Regulament).

Modelul țintă pentru piața pentru ziua următoare, bazat pe principiul de cuplare a regiunilor prin preț (PCR - Price Coupling of Regions) utilizează un algoritm unic de corelare a ofertelor și de stabilire a prețului.

În situația în care cuplarea nu este posibilă, OTS-urile din țările respective aplică procedurile de fallback, prin care se alocă capacitatea transfrontalieră.

Art. 138 din Regulament prevede că în procesul de postcuplare, Operatorii de transport și de sistem (OTS) au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, în funcție de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia.

CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS-urile vecine (MAVIR – Ungaria și IBEX - Bulgaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă aferente PZU (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare și Piața Intrazilnică (PI).

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, MAVIR și IBEX.

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

Veniturile înregistrate din congestii sunt împărțite lunar între operatorii de transport și de sistem, iar diferențele de curs valutar se rețin sau se asigură, după caz, de către OTS.

La nivelul Companiei s-a aprobat ca tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale să nu influențeze conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția veniturilor din managementul congestiilor pe liniile de interconexiune, a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar și a cheltuielilor cu comisioanele bancare rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate de Companie în calitate de agent de transfer.

### ***Energia livrată pentru suport echilibrare OTS vecine în situații de urgență (“ajutoare de avarii”)***

Având în vedere directivele și regulamentele europene, legislația națională și normele ENTSO-E, una din obligațiile Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) este coordonarea acțiunilor și întrajutorarea între OTS vecini în scopul asigurării energiei electrice pentru restabilirea funcționării normale a sistemelor electroenergetice în cazul unor situații de urgență.

În cadrul funcționării interconectate a sistemului energetic european, un mijloc operațional de sprijin reciproc al OTS este constituit de livrarea de energie de echilibrare către sistemele din interconexiune (vecine) aflate în situații de urgență definite de lipsa de rezerve și/sau surse suficiente pentru acoperirea consumului, conform prevederilor generale corespunzătoare din *Regulamentului (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice* și ale *Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unor linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Punerea în aplicare a acestei posibilități se face în baza acordului operațional al zonei sincrone Europa Continentală („Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe - SAFA”), care detaliază prevederile din regulamente, respectiv alineatele e), f) și g) și de Art. B-12 din acest acord operațional. Astfel, Compania a semnat acorduri bilaterale în scopul asigurării energiei electrice de urgență cu OTS vecini din Ungaria, Bulgaria și Serbia în cursul anilor 2017 – 2019 și cu OTS vecini din Ucraina și Republica Moldova, în cursul anului 2022 (contracte bilaterale cu OTS din Ucraina și din Republica Moldova au fost semnate în regim de urgență, pe fondul situației conflictuale din Ucraina și a sincronizării celor două sisteme la Sistemul Energetic din Europa Continentală – 16.03.2022).

Pe baza contractelor bilaterale cu OTS vecini se poate furniza reciproc energie electrică în cazul unor avarii majore în structura de producție sau în rețeaua de transport (energie denumită în contract „Energie de Urgență”), pe principii comerciale. De asemenea, se poate acorda Energie de Urgență din sistemul energetic românesc către sistemul energetic ucrainean/moldovenesc pentru a asigura (respecta) schimburile de energie programate dinspre Blocul de Control Ucraina – Republica Moldova către Zona Sincronă Europa Continentală, în cazul activării măsurilor prevăzute prin decizia Grupului Regional Europa Continentală (RG CE) din cadrul ENTSO-E care vizează reducerea fluxului fizic de energie electrică sau încetarea funcționării sincrone a Blocului de Control Ucraina – Republica Moldova cu Zona Sincronă a Europei Continentale.

## 2. BAZELE ÎNTOCMIRII

### Declarație de conformitate

Aceste situații financiare separate (“situații financiare”) au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”), cu modificările și completările ulterioare. În accepțiunea Ordinului nr. 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate (“IFRS UE”).

Compania aplică Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la întocmirea situațiilor financiare separate ale anului 2023 în conformitate cu OMFP nr. 881/2012, cu modificările și completările ulterioare.

### Bazele evaluării

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, altele decât imobilizările corporale în curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluată, în timp ce datoriile aferente aranjamentelor de plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar sunt evaluate la valoarea justă.

### Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în LEI Românești (“LEI” sau “RON”) conform reglementărilor contabile aplicabile, aceasta fiind și moneda funcțională a Companiei.

### Utilizarea de estimări și judecăți

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor raționamente profesionale, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, ipoteze privind valoarea justă (a se vedea Nota 4), privind angajamente și contingente (a se vedea Nota 28), privind recunoașterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 14 - Venituri în vans), privind ajustările pentru pierderi de valoare ale creanțelor (a se vedea Nota 10), privind obligațiile aferente tranzacțiilor cu plata pe bază de acțiuni cu decontare în numerar (Nota 30) și privind obligațiile aferente planurilor de beneficii determinate (Nota 16).

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite, cât și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele și estimările care implică incertitudini semnificative sunt incluse în următoarele note:

- Nota 14 - estimarea conducerii Companiei cu privire la faptul că există o asigurare rezonabilă că vor fi îndeplinite condițiile atașate fondurilor nerambursabile și că fondurile vor fi primite;
- Nota 16 - evaluarea obligațiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 28 - recunoașterea și evaluarea provizioanelor, angajamentelor și contingentelor; ipoteze cheie privind probabilitatea și amploarea unei ieșiri de resurse.

Informații cu privire la raționamentele politicii contabile în ceea ce privește acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate în următoarele paragrafe.



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Compania (concesionar) a încheiat în 2004 un contract de concesiune pe o durată de 49 ani, cu Ministerul Economiei (concedent) potrivit căruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ rețeaua electrică de transport a energiei electrice și terenurile pe care aceasta este amplasată, în schimbul furnizării serviciului de transport a energiei electrice (vezi Nota 3 - b).

Dat fiind faptul că, majoritatea acțiunilor Companiei sunt deținute de către Stat, conducerea Companiei consideră că aceasta este o companie publică și de aceea nu intră sub prevederile IFRIC 12 “Acorduri de concesiune a serviciilor”.

Având în vedere că nu există alt standard internațional de raportare financiară specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat dacă va aplica totuși IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în SIC 8 “Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

Astfel, în analiza aplicării IFRIC 12, Compania a considerat dacă următoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce preț;
- concedentul controlează - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod - orice interes rezidual semnificativ în infrastructură la sfârșitul termenului acordului: 49 ani;
- prevederile contractuale ar include aceleași prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Din analiza caracteristicilor acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat, se constată următoarele:

- serviciile prestate de Companie sunt reglementate de ANRE, prin urmare, Concedentul (Ministerul Economiei) nu controlează și nu reglementează tipul de servicii pe care Compania trebuie să le presteze;
- la sfârșitul perioadei contractuale, interesul rezidual în infrastructură este aproximativ zero, majoritatea bunurilor aparținând domeniului public al statului fiind complet amortizate;
- în prezent, nu există contracte similare, Compania având poziție de monopol pentru transportul energiei electrice.

Compania a concluzionat faptul că o contabilizare a contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Compania achită o taxa anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de concesiune în valoare de 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului, taxă ce este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat.

Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile așa cum sunt descrise în Nota 3, punctele a) și b).

### 3. POLITICI CONTABILE

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare, cu excepția aspectelor prezentate în Nota 3 litera (x) care prezintă modificările în politicile contabile.

#### (a) Imobilizări corporale

##### *Active proprii*

Imobilizările corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs de execuție, sunt prezentate la valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Imobilizările corporale în curs de execuție sunt prezentate la cost. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul, a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurarea amplasamentului, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

##### *Recunoaștere*

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achiziției activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul și starea necesară/stadiul necesar utilizării preconizate;
- costurile îndatorării capitalizate.

Pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate se înregistrează ajustări de depreciere.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### Cheltuielile ulterioare

Compania recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costul înlocuirii unei părți a unui element de imobilizare dacă la momentul în care costul are loc este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului și costul elementului poate fi evaluat în mod credibil.

Toate celelalte costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere atunci când acestea au loc.

### Amortizarea

Imobilizările corporale sunt amortizate folosind metoda liniară, pe parcursul duratelor de viață ale acestora, după cum urmează:

	<b>Durata normală de funcționare</b>
	<b>(ani)</b>
Clădiri și instalații speciale	40-60
Utilaje și echipamente	15-40
Aparate de măsură și control	7-12
Vehicule	5-8
Alte imobilizări corporale	3-5

Terenurile nu se amortizează. Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente separate (componențe majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate, dacă este cazul.

### Reevaluarea

Compania a optat pentru prezentarea imobilizărilor corporale la valoarea reevaluată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs de execuție ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluările se efectuează de experți evaluatori independenți, cu suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă să nu difere în mod semnificativ de valoarea care poate fi determinată pe baza valorii juste la data raportării.

### (b) Patrimoniul public

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, rețeaua electrică de transport al energiei electrice existente pe teritoriul României este proprietatea publică a statului.

Hotărârea de Guvern nr. 627/2000 stabilește în anexă nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcătuiesc domeniul public al statului, preluate în administrare de către Companie începând cu 1 august 2000 și care se inventariază și se actualizează de câte ori este cazul, prin act legislativ (HG).

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei a concesionat în numele statului către Companie, rețeaua de transport (linii de înaltă tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Companie pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Ca urmare a semnării contractului de concesiune cu Ministerul Economiei în numele Statului român, în data de 29 iunie 2004, natura relației dintre acesta și Companie s-a modificat și prin urmare, Compania a procedat la derecunoașterea activelor din patrimoniul public, inclusiv a rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior încheierii contractului de concesiune, Compania tratează activele asupra cărora are drept de utilizare ca și leasing operațional. Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Companie în timpul anului.

Contractul de concesiune nr. 1/2004 a fost publicat în Monitorul Oficial al României nr. 298 bis din 30 aprilie 2015. În cursul anilor 2005-2013, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1009/2012 și Hotărârii Guvernului nr. 984/2012 prin care a fost aprobată modificarea Anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012 și a reevaluării/evaluării acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost încheiat cu Ministerul Economiei actul adițional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1032 din 11 decembrie 2013, publicată în Monitorul Oficial nr. 22 din 13 ianuarie 2014, au fost aprobate modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Prin Hotărârea de Guvern nr. 615 din 05 septembrie 2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 730 bis 2019, a fost aprobată modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2017 pentru perioada 2013-2017, dar până la acest moment nu a fost încheiat actul nr. 8 la Contractul de concesiune nr. 1/2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- ✓ Ministerul Economiei are titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;
- ✓ Compania are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 până la 31 mai 2053;
- ✓ Taxa anuală plătită de Companie sub formă de redevență pentru utilizarea acestor active este stabilită de ME și reprezintă 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- ✓ Activele vor intra în posesia ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre părți;
- ✓ Compania are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Începând cu 12 noiembrie 2020, a fost modificată și completată Legea energiei electrice nr. 123/2012, care la art. 19, alin. (1<sup>A</sup>) prevede: *"redevența anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit ale energiei electrice și este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar"*.

Taxa plătită de Companie conform contractului de concesiune și a Legii energiei electrice nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Compania nu a înregistrat în situațiile financiare nicio sumă referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma plătită pentru utilizarea acestor active de către o terță parte într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv.

Investițiile efectuate de Companie din surse proprii de finanțare la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata rămasă de viață a activelor. După recuperarea amortizării investiției, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

În cazul bunurilor reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea amortizării investiției, respectiv la expirarea duratei normale de utilizare, a contractului de concesiune sau de închiriere, potrivit prevederilor legale în vigoare, în baza unui act normativ adoptat în acest sens.

### (c) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Companie sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecierea imobilizărilor necorporale. Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizărilor necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate de către Companie este reprezentată de imobilizări necorporale în curs de execuție și programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

Metodele de amortizare ale activelor și duratele de viață utile sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

### Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente cheltuielilor ulterioare.

### (d) Tranzacții în valută

Tranzacțiile în valută se exprimă în LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută la sfârșit de an sunt exprimate în LEI la cursul de schimb de la acea dată. Câștigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al exercițiului financiar respectiv. Ratele de schimb la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 sunt, după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
1 EUR	4,9746	4,9474
1 USD	4,4958	4,6346

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină sunt evaluate la valoarea justă, la cursul de schimb valutar de la data la care a fost efectuată tranzacția.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### (e) Creanțe

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea justă și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective mai puțin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscută atunci când există o evidență clară că nu se vor putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 180 de zile) sunt considerate indicii ca aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere de valoare aferentă unui activ este diferența dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției „Alte cheltuieli din exploatare”.

### (f) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb ce nu îndeplinesc definiția imobilizărilor corporale și alte materiale consumabile ce urmează a fi folosite în cadrul desfășurării activității de bază a Companiei;
- stocuri de securitate și intervenție destinate remedierii rapide a defecțiunilor apărute la instalațiile RET în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN. Aceste materiale sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli în momentul consumului sau sunt capitalizate, după caz.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor consumate este determinat pe baza metodei FIFO și include cheltuielile cu achiziția. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate pentru finalizare, dacă este cazul, și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Politica Companiei este de a înregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile mai vechi de 365 de zile și care nu vor mai fi folosite în viitor, cu excepția stocurilor de securitate și intervenție.

### (g) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ casa, conturile curente și depozitele bancare cu o maturitate inițială de până la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

### (h) Rezervele din reevaluare

După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluările se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii în rezervele din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unei imobilizări corporale este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea se efectuează prin reducerea rezervelor din reevaluare, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acea imobilizare corporală.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizări corporale este transferată direct în rezultatul reportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Compania a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003, precum și porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 și aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului în rezultatul reportat.

Compania nu a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei, inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul reportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

### **(i) Deprecierea activelor nefinanciare**

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Companiei, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amânat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei depreciere. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt alocate cu prioritate pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro-rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

### **(j) Capital social**

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

### **(k) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca datorie atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

### **(l) Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile către furnizori și alte datorii sunt înregistrate la costul amortizat și, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrări executate și servicii prestate.

### **(m) Împrumuturile purtătoare de dobândă**

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, netă de costurile de tranzacționare. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt înregistrate la costul amortizat, orice diferență între cost și valoarea de rambursare fiind recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumutului în baza unei rate de dobândă efectivă.

### **(n) Recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare nederivate**

#### ***Active financiare nederivate***

Compania recunoaște inițial creanțele la data la care au fost inițiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște un activ financiar atunci când expiră drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau când sunt transferate drepturile de a încasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzacție prin care riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate în mod semnificativ. Orice interes în activul financiar transferat care este creat sau păstrat de către Companie este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele și datoriile financiare sunt compensate, iar în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai atunci când Compania are dreptul legal de a compensa valorile și intenționează fie să le deconteze în baza netă, fie să realizeze



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

activul și să stingă obligația simultan.

Actiunile financiare nederivate ale Companiei sunt reprezentate în principal de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

### ***Datorii financiare nederivate***

Compania recunoaște inițial instrumentele de datorie emise și datoriile subordonate la data la care sunt inițiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, atunci când Compania devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Compania derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expiră.

Compania clasifică datoriile financiare nederivate în categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă minus orice costuri de tranzacționare direct atribuibile. Ulterior recunoașterii inițiale, aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind împrumuturi, datorii comerciale și alte datorii.

### **(o) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent și impozitul amânat. Impozitul curent și impozitul amânat sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere cu excepția cazului în care acestea sunt aferente combinărilor de întreprinderi sau unor elemente recunoscute direct în capitalurile proprii sau în alte elemente ale rezultatului global.

#### ***(i) Impozit curent***

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscală realizată în anul curent, utilizând cote de impozitare adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării, precum și orice ajustare privind obligațiile de plată a impozitului pe profit aferente anilor precedenți.

#### ***(ii) Impozit amânat***

Impozitul amânat este recunoscut pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului.

Impozitul amânat nu se recunoaște pentru:

- diferențele temporare care apar la recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinări de întreprinderi și care nu afectează profitul sau pierderea contabilă sau fiscală;
- diferențele temporare provenind din investiții în filiale sau entități controlate în comun, în măsura în care este probabil ca acestea să nu fie luate în viitorul previzibil; și
- diferențele temporare rezultate la recunoașterea inițială a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecința fiscală care ar decurge din modul în care Compania se așteaptă, la sfârșitul perioadei de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și a datoriilor sale.

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării.

Creanțele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele cu impozitul curent și dacă acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeași autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru entități fiscale diferite, dar care intenționează să deconteze creanțele și datoriile cu impozitul curent pe baza netă sau ale căror active și datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanță cu impozitul amânat este recunoscută pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale și diferențe temporare deductibile, numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare taxabile care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanțele cu impozitul amânat sunt revizuite la fiecare dată de raportare și sunt diminuate în măsura în care nu mai este probabilă realizarea beneficiului fiscal aferent.

#### ***(iii) Expunerea în ceea ce privește impozitul pe profit***

Compania consideră impactul poziției taxelor incert și dacă taxe și dobânzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent și amânat. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informații noi pot deveni disponibile care pot determina Compania să modifice raționamentele sale profesionale în ceea ce privește caracterul adecvat al obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale pot avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit în perioada în care o astfel de determinare are loc.

**(p) Beneficiile angajaților*****Alte beneficii ale angajaților pe termen lung***

Obligația netă a Companiei în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților, alta decât planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice câștiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care apar. Alte beneficii ale angajaților pe termen lung sunt reprezentate de primele jubiliare.

***Tranzacțiile cu plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar***

Valoarea justă a datoriei către angajați în ceea ce privește drepturile privind aprecierea acțiunilor care sunt decontate în numerar este recunoscută ca o cheltuială în corespondență cu o creștere a datoriilor în perioada în care angajații obțin dreptul necondiționat la plată. Până în momentul decontării datoriei, Compania trebuie să reevalueze valoarea justă a datoriei la fiecare dată de raportare și la data decontării, orice modificări ale valorii juste fiind recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei.

Compania recunoaște serviciile primite și o datorie de plată pentru acele servicii, pe măsură ce angajații prestează serviciile. Anumite drepturi privind aprecierea acțiunilor intră în drepturi imediat și prin urmare angajaților nu li se cere să finalizeze o perioadă specificată de serviciu pentru a fi îndreptățiți la plata în numerar. În astfel de cazuri, Compania recunoaște la data acordării întreaga valoare a primei ca o cheltuială.

***Beneficii ale angajaților pe termen scurt***

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o bază neactualizată și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsură ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi platită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Compania are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată. Beneficiile angajaților pe termen scurt sunt reprezentate în principal de salarii.

În cursul normal al activității, Compania face plăți în numele angajaților săi către fondul de pensii. Toți angajații Companiei sunt membri ai planului de pensii al Statului Român. Aceste plăți sunt trecute pe cheltuială pe măsura prestării serviciilor de către angajați.

**(q) Venituri**

Venitul este recunoscut atunci când riscurile și beneficiile semnificative au fost transferate cumpărătorului, obținerea beneficiilor economice este probabilă, iar costurile asociate pot fi estimate în mod corect. Veniturile constau, în principal, în venituri din serviciul de transport, din serviciul de sistem și din piața de echilibrare calculate în funcție de volumul energiei livrată consumatorilor. Tarifele de transport și de servicii de sistem sunt reglementate de către ANRE. Veniturile includ, de asemenea, valoarea tranzacțiilor desfășurate pe piața de echilibrare, după cum este descris în Nota 1.

Statul român, prin ANRE, reglementează tarifele percepute de Companie pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de operator de sistem. Statul român îndeplinește mai multe roluri în afara de cel de acționar majoritar și, ca urmare ar putea avea obiective și scopuri mai cuprinzătoare decât un investitor al cărui principal interes este randamentul investiției.

După cum este menționat în Nota 1, Compania este și administratorul schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Compania acționează în calitate de agent întrucât este implicată în colectarea și distribuirea banilor.

De asemenea, Compania și OPCOM SA sunt implicate în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale în baza Ordinului ANRE nr. 82/2014 (vezi Nota 1).

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

***Tarifele de racordare***

IFRIC 18 “Transferuri de active de la clienți” se aplică contractelor cu clienții în care Compania încasează disponibilități bănești de la un client când aceste disponibilități bănești trebuie să fie utilizate numai pentru construcția sau achiziția unui element de imobilizări corporale, iar Compania trebuie să utilizeze apoi această imobilizare corporală pentru conectarea clienților la rețea.

## CNTEE Traselectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede la art. 25 alin. (1) următoarele: “...*Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.*”

Tariful de racordare este un tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică.

În condițiile în care, conectarea unui client la rețeaua electrică de transport nu reprezintă o componentă separată a contractului de racordare, tarifele de racordare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

Compania recunoaște disponibilitățile bănești încasate din tariful de racordare în creditul contului “Venituri în avans” în cadrul situației poziției financiare și ulterior recunoaște venitul în categoria “Alte venituri” în cadrul contului de profit și pierdere, în mod sistematic pe durata de viața utilă a activului.

### (r) Costurile nete ale finanțării

Costurile nete ale finanțării includ dobânzile corespunzătoare împrumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobândă, mai puțin costurile îndatorării capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricație, veniturile din dividende, diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile, onorariile și comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 “Costurile îndatorării” revizuit și invocând excepția opțională de la aplicarea retroactivă potrivit IFRS 1 “Adoptarea pentru prima oară a IFRS”, Compania capitalizează costurile împrumuturilor legate de active care necesită o perioadă lungă de timp până la punerea în funcțiune sau vânzare pentru care finanțarea a fost obținută după data de 1 ianuarie 2011, data tranziției la IFRS.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al anului în care apar, folosind metoda ratei efective de dobândă. Veniturile din dividende sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data la care dreptul Companiei de a primi dividende este recunoscut.

### (s) Subvenții

Subvențiile aferente activelor sunt recunoscute inițial ca “venituri în avans” la valoarea justă atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite, iar Compania va respecta condițiile asociate subvențiilor, iar apoi subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca alte venituri din exploatare pe parcursul duratei de viață utilă a activului la care se referă. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca și active în momentul în care există o asigurare rezonabilă ca acestea vor fi primite prin îndeplinirea condițiilor aferente.

### (t) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci, și numai atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

- Compania are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut;
- este probabil (adică, mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației;
- când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației.

Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, valoarea unui provizion este valoarea prezentă a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

### (u) Rezultatul pe acțiune

În conformitate cu SIC 33 “Rezultatul pe acțiune”, rezultatul pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului sau pierderii atribuite acționarilor Companiei la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

## CNTEE Tranelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau că acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței unei entități.

### (v) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

### (w) Segmente operaționale

Un segment operațional este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități);
- ale cărei rezultate din activitate sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și a evaluării performanței acestuia; și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Compania își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate atât în activitatea de transport, cât și în cea de dispecer. Conducerea Companiei consideră operațiunile în totalitatea lor ca “un singur segment”.

Segmentele operaționale sunt prezentate în manieră consecventă cu raportarea internă furnizată de către principalul factor decizional operațional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia.

### (x) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS UE)

- Urmatoarele standarde noi și amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori” - Definiția estimărilor contabile emise de IASB în 12 februarie 2021.	Amendamentele înlocuiesc definiția unei modificări a estimărilor contabile cu o definiție a estimărilor contabile. Conform noii definiții, estimările contabile sunt „sume monetare din situațiile financiare care sunt supuse incertitudinii de măsurare”. Definiția unei modificări a estimărilor contabile a fost eliminată.	Adoptarea amendamentelor nu a avut impact asupra situațiilor financiare individuale.
Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” - Impozit amânat aferent creanțelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție emise de IASB în 6 mai 2021.	Conform amendamentelor, scutirea de la recunoașterea inițială nu se aplică tranzacțiilor în care apar diferențe temporare atât deductibile, cât și impozabile la recunoașterea inițială, care duc la recunoașterea de creanțe și datorii cu impozitul amânat egale.	Amendamentele nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare
Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” – Reforma fiscală internațională — Regulile Modelului privind Pilonul 2 publicat de OECD, emise de IASB în 23 mai 2023.	Amendamentele introduc o excepție temporară la înregistrarea în contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează Pilonul 2.	Amendamentele nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare
Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile, emise de IASB în 12 februarie 2021.	Amendamentele cer entităților să prezinte mai degrabă politicile contabile semnificative decât politicile contabile importante și să ofere îndrumări și exemple pentru a ajuta autorii situațiilor financiare să decidă ce politici contabile să prezinte în situațiile financiare. Amendamentele înlocuiesc termenul „politici contabile semnificative” cu „informații semnificative	Amendamentele nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
	privind politica contabilă”. Informațiile privind politica contabilă sunt semnificative dacă, luate în considerare împreună cu alte informații incluse în situațiile financiare ale unei entități, se poate aștepta în mod rezonabil să influențeze deciziile utilizatorilor situațiilor financiare. IASB a elaborat, de asemenea, ghiduri și exemple pentru a explica și demonstra aplicarea „procesului de semnificație în patru etape” descris în Declarația de practică 2 IFRS.	

- Următoarele standarde noi și amendamente ale standardelor existente emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) ce nu au intrat încă în vigoare pentru perioada de raportare financiară anuală încheiată la 31 decembrie 2023 și nu au avut impact sau nu fost aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare: [IAS 8.31 (a)]

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung, emise de IASB în 23 ianuarie 2020 și Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung cu indicatori financiari emise de IASB în 31 octombrie 2022.	Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie 2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024.	Adoptarea acestor amendamente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în viitor.

**4. DETERMINAREA VALORII JUSTE**

Anumite politici contabile ale Companiei și cerințe de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. În determinarea valorilor juste ale activelor și datoriilor, Compania folosește pe cât posibil valori de piață observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri în ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) de pe piețe active pentru active și datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie în mod direct (ex: prețuri) sau indirect (ex: derivate din prețuri);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active și datorii care nu sunt bazate pe date din piață observabile.

Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos:

**(i) Imobilizări corporale**

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale se bazează în principal pe modelul de reevaluare având în vedere particularitățile imobilizărilor corporale deținute de către Companie, cu excepția activelor în curs de execuție, care sunt contabilizate în conformitate cu modelul bazat pe cost.



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Între 1 ianuarie 2022 și 31 decembrie 2023, imobilizările corporale au evoluat, astfel:

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>73.383.607</b>	<b>1.421.446.906</b>	<b>1.817.358.293</b>	<b>157.536.976</b>	<b>14.273.433</b>	<b>289.132.305</b>	<b>910.987.002</b>	<b>4.684.118.522</b>
Intrări	-	-	-	-	-	-	435.474.698	<b>435.474.698</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferuri din imob. corporale în curs	144.277	75.352.600	173.321.211	37.874.517	14.789	96.638	(286.804.032)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(2.301.565)	<b>(2.301.565)</b>
Ieșiri	-	(1.770.909)	(225.854)	(95.306)	-	(6.256.279)	(42.554)	<b>(8.390.902)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>73.527.884</b>	<b>1.495.028.597</b>	<b>1.990.453.650</b>	<b>195.316.187</b>	<b>14.288.222</b>	<b>282.972.664</b>	<b>1.057.313.549</b>	<b>5.108.900.753</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>73.527.884</b>	<b>1.495.028.597</b>	<b>1.990.453.650</b>	<b>195.316.187</b>	<b>14.288.222</b>	<b>282.972.664</b>	<b>1.057.313.549</b>	<b>5.108.900.753</b>
Intrări	-	4.085.005	-	-	-	-	497.007.179	<b>501.092.184</b>
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	43.607.900	340.543.592	739.951.560	36.271.841	12.145.093	-	-	<b>1.172.519.986</b>
Transferuri din imob. corporale în curs	119.988	398.846.686	137.382.265	12.760.481	4.684.903	231.524	(554.025.847)	-
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	12.854	(12.620)	-	-	(234)	-	-
Ieșiri	-	(2.464.754)	(2.449.430)	(165.602)	(297.586)	(4.035.426)	(2.245.466)	<b>(11.658.264)</b>
Impact din reevaluare (anulare am. cumulată)	-	(362.156.589)	(600.518.935)	(103.909.845)	(12.532.968)	-	-	<b>(1.079.118.337)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>117.255.772</b>	<b>1.873.895.391</b>	<b>2.264.806.490</b>	<b>140.273.062</b>	<b>18.287.664</b>	<b>279.168.528</b>	<b>998.049.415</b>	<b>5.691.736.322</b>
<b>Amortizare cumulată</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>138.179</b>	<b>231.384.939</b>	<b>302.073.502</b>	<b>51.079.326</b>	<b>7.589.934</b>	<b>260.893.557</b>	-	<b>853.159.437</b>
Cheltuială cu amortizarea	-	66.086.207	145.965.138	26.281.106	3.037.368	7.092.657	-	<b>248.462.476</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(1.147.957)	(116.595)	(90.381)	-	(6.256.279)	-	<b>(7.611.212)</b>
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>138.179</b>	<b>296.323.189</b>	<b>447.922.045</b>	<b>77.270.051</b>	<b>10.627.302</b>	<b>261.729.935</b>	-	<b>1.094.010.701</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>138.179</b>	<b>296.323.189</b>	<b>447.922.045</b>	<b>77.270.051</b>	<b>10.627.302</b>	<b>261.729.935</b>	-	<b>1.094.010.701</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	67.840.944	153.500.302	26.804.911	2.012.610	6.670.425	-	<b>256.829.192</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(2.007.544)	(903.412)	(165.117)	(106.944)	(4.023.163)	-	<b>(7.206.180)</b>
Impact din reevaluare (anulare am. cumulată)	-	(362.156.589)	(600.518.935)	(103.909.845)	(12.532.968)	-	-	<b>(1.079.118.337)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>138.179</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>264.377.197</b>	-	<b>264.515.376</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Terenuri și amenajări de terenuri</b>	<b>Clădiri și instalații speciale</b>	<b>Utilaje și echipamente</b>	<b>Aparate de măsură și control</b>	<b>Vehicule</b>	<b>Alte imobilizări corporale</b>	<b>Imobilizări corporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-	-	-	-	-	-	<b>16.260.590</b>	<b>16.260.590</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(3.162.363)	<b>(3.162.363)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-	-	-	-	-	<b>13.098.227</b>	<b>13.098.227</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(1.627.393)	<b>(1.627.393)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-	-	-	-	-	<b>11.470.834</b>	<b>11.470.834</b>
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>73.245.428</b>	<b>1.190.061.967</b>	<b>1.515.284.791</b>	<b>106.457.650</b>	<b>6.683.499</b>	<b>28.238.748</b>	<b>894.726.412</b>	<b>3.814.698.495</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>73.389.705</b>	<b>1.198.705.408</b>	<b>1.542.531.605</b>	<b>118.046.136</b>	<b>3.660.920</b>	<b>21.242.729</b>	<b>1.044.215.322</b>	<b>4.001.791.825</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>117.117.593</b>	<b>1.873.895.391</b>	<b>2.264.806.490</b>	<b>140.273.062</b>	<b>18.287.664</b>	<b>14.791.331</b>	<b>986.578.581</b>	<b>5.415.750.112</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Valoarea totală netă a imobilizărilor corporale este pozitivă la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022, pe fondul creșterii valorii totale a imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale și a rezultatului reevalării activelor înregistrate în patrimoniul privat al Companiei.

Valoarea **imobilizărilor corporale în curs** în anul 2023 a fost determinată, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 94.164.022;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 90.268.760;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 61.491.051;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 55.846.141;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 39.148.209;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 38.609.626;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 38.159.594;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 23.054.675;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 22.801.608;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro –16.989.417;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 16.201.130;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 13.859.287;
- Relocarea rețelelor 220 Kv si 400kV pentru construire drum expres Brăila Galați – 10.148.828;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 - 10.028.722;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 9.244.961;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 7.597.182;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6.779.889;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 6.675.820;
- Retehnologizare Stația 400 kV Isaccea - Etapa II – 6.134.741;
- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400kV Roșiori – Mukacevo - 4.949.374;
- Racordarea la RET a locului de producere CEF Dănești, amplasată în zona localității Frăsinet, jud. Călărași, gestionată de CNTEE Transelectrica SA – 4.657.140;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 4.144.386;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 4.074.568;
- Autovehicule – 4.005.700;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 2.959.975;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 2.743.234;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței – 2.622.124;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 2.509.651;
- Instalații de climatizare de tip VRF/VRV pentru spațiile de birouri din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 2.499.996;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 2.059.057;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 2.043.318;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada Sibiu - Pitești, secțiunea 5: Curtea de Argeș – Pitești – 1.701.630;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Laptop PC – 1.179.984;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în Stația 220/110/20 kV Vetis, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 1.651.710;
- Relocare/protejare rețele de înalta tensiune LEA400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 1.643.784;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Reglementare LEA 400 kV Gutinaș - Brașov cu varianta ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 – 1.290.586;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 689.965;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 664.366;
- Coexistență între LEA 220 kV simplu circuit Cluj Florești – Alba Iulia și Autostrada Sebeș – Turda, Lot 2 km 17+000 – km 41+250 – 553.000;
- Aparate de aer condiționat profesionale pentru sălile de electralimentare, camerele de telecomunicații și camerele de comandă din DET-urile Bacău, Cluj, Craiova și Timișoara – 513.156.

În anul 2023, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale**, în sumă de **558.110.852 lei**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Stația Gura Ialomiței – 353.677.142;
- Modernizare Stația 400/220/110/20 kV Munteni – 47.514.086;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 39.674.701;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31.761.206;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20.977.835;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12.500.702;
- Relocarea rețelilor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 – 10.028.722;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6.792.197;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.210.199;
- Stâlpi de intervenție (11 buc) – 4.085.005;
- Autovehicule – 4.005.700;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 3.279.185;
- Instalații de climatizare de tip VRF/VRV pentru spațiile de birouri din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 2.499.996;
- Racordarea la RET a locului de producere CEF Dănești, amplasată în zona localității Frâsinet, jud. Călărași, gestionată de CNTEE Transelectrica SA – 2.355.243;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 1.991.064;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 1.813.013;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada – 1.701.630;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 1.357.562;
- Reglementare LEA 400 kV Gutinaș-Brașov cu varianta ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 – 1.290.586;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Laptop PC – 1.179.984;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Vetis - echipament primar – 563.503;
- Coexistență între LEA 220 kV simplu circuit Cluj Florești – Alba Iulia și Autostrada Sebeș – Turda, Lot 2 km 17+000 – km 41+250 – 553.000;
- Aparate de aer condiționat profesionale pentru sălile de electroalimentare, camerele de comunicații și camerele de comandă din DET-urile Bacău, Cluj, Craiova și Timișoara – 513.156;
- Asigurarea comunicațiilor pe fibră optică între Stația 400/110 kV Pelicanu și Stația 110 kV Silcotub Calarași a SC – 435.191;
- Completarea infrastructurii de comunicații necesară funcționării structurii hardware cloud privat a Companiei, pentru asigurarea implementării și funcționării noii platforme a Pieței de Echilibrare – DAMAS – 414.750;
- Înlocuirea bateriilor 1 și 2 - 220 V CC 600 AH din Stația 400/220 kV Brazi Vest – 405.731;
- Remediere eveniment accidental pe LEA 400 kV Constanța Nord - Tariverde borna 81 prin montarea unui stâlp tip PAS-U 400 – 277.165;
- Aparate de aer condiționat în camera de electroalimentare din cadrul UnO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 241.880;
- Baterie acumulatori 220 V pentru Stația 220/110/20 kV Florești – 211.770;

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Relocare rețea electrică de înaltă tensiune 400 KV aferentă investiției lărgirea la 4 benzi a centurii rutiere a Municipiului București-Sud între A2 KM 23+600 și A1 KM 55+520–Lot 1 Amenajare nod rutier CB-DN 4 (Oltenița) KM 29+500–KM 33+190 – 199.446;
- Baterie acumulatori 220 V pentru Stația 220/110 kV Tihău – 196.821;
- Achiziție și montaj unități de climatizare în instalațiile UTT Sibiu – 193.605;
- Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din Stația 400/220/110/20 kV Bradu – 183.306;
- CEF Danubiu CETVOLT SRL – 181.459;
- Cabine de pază 10 buc – 138.000;
- Echipamente de separare a rețelelor de comunicații – 134.787.

În anul 2023, s-a înregistrat o **ieșirie din imobilizări corporale în curs de execuție** prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "Consolidare, modernizare și extindere a sediului CNTEE Transelectrica SA - Magheru" în sumă de 1.627.393.

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2023, în sumă de **993.290.170 lei**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 216.709.585;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 153.739.800;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 76.463.078;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 63.788.086;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 59.923.214;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești -43.561.993;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 32.592.790;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan -32.145.671;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31.082.744;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 24.736.404;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 15.264.516;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13.763.833;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12.532.423;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 10.763.334;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400kV pentru construire drum expres Brăila Galați – 10.148.828;
- Stația 400 kV Stâlpu – 9.420.638;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 9.289.699;
- Relocare rețele 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 9.244.961;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 8.904.600;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN (H.CA nr. 7 / 08.07.2010) – 8.524.388;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 7.504.528;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 6.575.486;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 6.151.444;
- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400kV Roșiori – Mukacevo - 4.949.374;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul "Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila" aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911.246;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.881.960;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.816.604;



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.512.921;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.439.120;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 4.021.223;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.489.984;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889.337;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III (H.CA nr. 2/2008) – 2.798.024;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.624.978;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței – 2.622.123;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI -2.545.853;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 2.422.604;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa II, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 2.053.357;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în Stația 220/110/20 kV Vetîș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 1.651.710;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 1.643.784;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 1.533.905;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre în zona Brăila – 1.528.380;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca -1.133.202;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 853.124;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 812.865;
- Instalarea a doua mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 775.091;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpu, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest – 720.255;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă 400 kV Stupina – 714.806;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III) – 670.860;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 664.366;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 580.456.

În conformitate cu prevederile art. 46 din Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalațiilor de racordare și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Pentru proiectul finanțat din tarif de racordare „Racordare la RET a CEE 56 MW Bogdănești, CEE 112,5 MW Deleni, CEE 20,8 MW Vișoara Nord 1, CEE 52,8 MW Vișoara Nord 1, CEE 47,5 MW Vișoara Sud, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua Stație electrică 400/220/110 kV Banca” - lucrarea este finalizată, are Proces-Verbal la terminarea lucrărilor nr. 34759/14.11.2013, însă nu au fost îndeplinite condițiile tehnice de realizare a procesului-verbal de punere în funcțiune. Contractul de racordare nr. C304/19.04.2011 este în vigoare la data de 31.12.2023, valoarea totală a investiției în curs –

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

48.018.186.

La 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR).

Activele supuse evaluării sunt:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;
- bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 pe baza metodei comparației directe. Compania a recunoscut un surplus net din reevaluarea acestora în valoare de 43.607.900 pe seama:

- creșterii de rezervă în sumă de 44.623.838
- descreșterii de rezervă în sumă de (908.607)
- trecerii pe costuri în sumă de (173.679) și
- reluării la venit în sumă de 66.349

Reevaluarea anterioară a terenurilor a avut loc la data de 31.12.2019.

Construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 la valoarea justă folosindu-se următoarele abordări:

- abordarea prin piață – metoda comparației directe, în cazul construcțiilor cu destinație rezidențială de tipul – apartamentelor;
- abordarea prin cost, în cazul construcțiilor cu destinație nerezidențială de tipul – clădiri sedii, magazii, ateliere, garaje, cabine.

Compania a recunoscut un surplus net din reevaluarea construcțiilor în valoare de 340.543.586 pe seama:

- creșterii de rezervă în sumă de 405.324.091
- descreșterii de rezervă în sumă de (43.083.510)
- trecerii pe costuri în sumă de (26.374.942) și
- reluării la venit în sumă de 4.677.947.

Ultima reevaluare a construcțiilor a avut loc la data de 31.12.2018.

Instalațiile tehnice și mijloacele de transport au fost reevaluate la 31 decembrie 2023, astfel:

- abordarea prin cost pentru bunurile specializate și ultraspecializate;
- abordarea prin piață pentru autovehicule.

Instalațiile speciale constau în principal în stații de transformare și linii electrice de înaltă tensiune. Utilajele și echipamentele constau în principal în transformatoare și celule aferente SEN de 110 kV, 220 kV, 400 kV și 750 kV.

Compania a recunoscut un surplus net din reevaluarea instalațiilor speciale, utilajelor și echipamentelor, aparatelor de măsură și control și a vehiculelor în valoare de 788.368.480 pe seama:

- creșterii de rezervă în suma de 807.231.458
- descreșterii de rezervă în suma de (20.677.198)
- trecerii pe costuri în suma de (3.429.722) și
- reluării la venit în suma de 5.243.942

Ultima reevaluare a avut loc la data de 31.12.2019.

Bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei reprezentând imobilizări corporale finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea surselor proprii de finanțare, la momentul aprobării, prin Hotărâre a Guvernului, a inventarului bunurilor aparținând domeniului public al statului.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

### **Valoarea justă a imobilizărilor corporale**

Imobilizările corporale ale Societății, altele decât imobilizările corporale în curs, sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea reevaluată, aceasta reprezentând valoarea justă la data evaluării, mai puțin amortizarea acumulată și ajustările de depreciere.

Valoarea justă a terenurilor Societății a fost determinată folosind metoda comparației directe.

Această metodă se recomandă pentru proprietăți, când există date suficiente și sigure privind tranzacții sau oferte de vânzare cu proprietăți similare în zonă. Analiza prețurilor la care s-au efectuat tranzacțiile sau a prețurilor cerute sau oferite pentru proprietățile comparabile este urmată de efectuarea unor corecții ale prețurilor acestora, pentru a cuantifica diferențele dintre prețurile plătite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele între caracteristicile specifice ale fiecărei proprietăți în parte, numite elemente de comparație.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Valoarea justă a clădirilor, echipamentelor și instrumentelor de măsură a fost determinată folosind abordarea prin cost.

Această metodă presupune că valoarea maximă a unui activ pentru un cumpărător informat este suma care este necesară pentru a cumpăra ori a construi un activ nou cu utilitate echivalentă. Când activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scăzute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, până la data evaluării.

Informații referitoare la ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022:

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2023</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	117.117.593	-	<b>117.117.593</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.873.895.391	<b>1.873.895.391</b>
Utilaje și echipamente	-	-	2.264.806.490	<b>2.264.806.490</b>
Aparate de măsură și control	-	-	140.273.062	<b>140.273.062</b>
Vehicule	-	-	18.287.664	<b>18.287.664</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	14.791.331	<b>14.791.331</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>117.117.593</b>	<b>4.312.053.938</b>	<b>4.429.171.531</b>

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 decembrie 2022</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	73.389.705	-	<b>73.389.705</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.198.705.408	<b>1.198.705.408</b>
Utilaje și echipamente	-	-	1.542.531.605	<b>1.542.531.605</b>
Aparate de măsură și control	-	-	118.046.136	<b>118.046.136</b>
Vehicule	-	-	3.660.920	<b>3.660.920</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	21.242.729	<b>21.242.729</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>73.389.705</b>	<b>2.884.186.798</b>	<b>2.957.576.503</b>

Atât în cursul anului 2023, cât și în cursul anului 2022 nu au existat transferuri între nivelurile aferente valorii juste.

Valoarea la cost a elementelor de imobilizări corporale este reprezentată de valoarea justă a acestora din care s-a dedus valoarea rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, fiind prezentată mai jos:

	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2023</b>	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2022</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	17.587.112	8.295.208
Clădiri și instalații speciale	1.260.464.237	820.082.447
Utilaje și echipamente	1.312.784.652	1.199.830.781
Aparate de măsură și control	99.680.469	110.812.034
Vehicule	6.337.041	3.268.535
Alte imobilizări corporale	14.791.331	21.242.729
<b>TOTAL</b>	<b>2.711.644.842</b>	<b>2.163.531.734</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

## 6. IMOBILIZĂRI AFERENTE DREPTURILOR DE UTILIZARE A ACTIVELOR LUATE ÎN LEASING – CLĂDIRI

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 31 decembrie 2023, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 13.916.419 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, imobilizările af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing se prezintă, astfel:

	<b>Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
Intrări, din care:	-	-
Ieșiri	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>39.761.197</b>	<b>39.761.197</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>9.940.300</b>	<b>9.940.300</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.239	7.952.239
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>17.892.539</b>	<b>17.892.539</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>17.892.539</b>	<b>17.892.539</b>
Cheltuiala cu amortizarea	7.952.239	7.952.239
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>25.844.778</b>	<b>25.844.778</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>29.820.897</b>	<b>29.820.897</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>21.868.658</b>	<b>21.868.658</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>13.916.419</b>	<b>13.916.419</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, soldul imobilizărilor necorporale (inclusiv capitalizarea CPT-ului suplimentar) se prezintă, astfel:

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>62.544.104</b>	-	<b>5.477.509</b>	<b>68.021.613</b>
Intrări	-	338.526.677	4.963.001	<b>343.489.678</b>
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	280.978	-	(280.978)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	2.293.165	-	-	<b>2.293.165</b>
Ieșiri	(766.019)	-	-	<b>(766.019)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>64.352.228</b>	<b>338.526.677</b>	<b>10.159.532</b>	<b>413.038.437</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>64.352.228</b>	<b>338.526.677</b>	<b>10.159.532</b>	<b>413.038.437</b>
Intrări	-	13.735.364	5.778.501	<b>19.513.865</b>
Transferuri din imobilizări necorporale în curs	277.301	-	(277.301)	-
Transferuri din imobilizări corporale în curs	-	-	-	-
Ieșiri	(3.937.971)	-	(5.474.291)	<b>(9.412.262)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>60.691.558</b>	<b>352.262.041</b>	<b>10.186.441</b>	<b>423.140.040</b>
<b>AMORTIZARE CUMULATĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>60.916.354</b>	-	-	<b>60.916.354</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.199.606	13.987.373	-	<b>15.186.979</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(766.019)	-	-	<b>(766.019)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>61.349.941</b>	<b>13.987.373</b>	-	<b>75.337.314</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>61.349.941</b>	<b>13.987.373</b>	-	<b>75.337.314</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.469.022	68.039.687	-	<b>69.508.709</b>
Amortizarea cumulată a ieșirilor	(3.937.971)	-	-	<b>(3.937.971)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>58.880.992</b>	<b>82.027.060</b>	-	<b>140.908.052</b>
<b>AJUSTĂRI PENTRU DEPRECIERE</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-	-	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	-	-	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	-	-	-
<b>VALOARE CONTABILĂ</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>1.627.750</b>	-	<b>5.477.509</b>	<b>7.105.259</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>3.002.287</b>	<b>324.539.304</b>	<b>10.159.532</b>	<b>337.701.123</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>1.810.566</b>	<b>270.234.981</b>	<b>10.186.441</b>	<b>282.231.988</b>



**a) Imobilizări necorporale în curs de execuție**

Pentru imobilizările necorporale în curs de execuție, cele mai mari intrări în anul 2023 au fost reprezentate de:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 4.980.679;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.435.216.

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2023, în sumă de **10.186.441 lei**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componentă Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 7.607.441;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.997.721;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 550.146;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 31.132.

Cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale realizate în anul 2023 sunt reprezentate de:

- Licență GE - Modul soft de realizare a calculului de capacitate pe bază de fluxuri de energie – 247.400;
- Licență UTP – 29.901.

În anul 2023, s-a înregistrat o ieșire din imobilizări necorporale în curs de execuție prin recunoașterea pe cosurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "Implementarea unui sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA" în sumă de 5.474.290 lei.

**b) Imobilizări necorporale - CPT suplimentar**

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Compania a înregistrat venituri reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT recunoscut în tariful de reglementare în sumă de:

- 338.526.677 - pentru anul 2022,
- 13.735.364 - pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023, aferentă acestor capitalizări este calculată o amortizare în sumă de 82.027.060. Astfel, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 270.234.981.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

**8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE**

Diminuarea valorii imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022 este reprezentată, în principal, de vânzarea acțiunilor deținute de Companie la SOUTHEAST ELECTRICITY NETWORK COORDINATION CENTER (SEleNe CC) SOCIETE ANONYME, concomitent cu încasarea contravalorii acestora cu suma de 242.140.

În vederea realizării ieșirii Transelectrica din acționariatul SELENE CC, a fost încheiat contractul de vânzare-cumpărare de acțiuni emise de SELENE CC, între Transelectrica - în calitate de vânzător - și SELENE CC, IPTO (OTS din Grecia), ESO EAD (OTS din Bulgaria), TERNA (OTS din Italia) – în calitate de cumpărători. Contractul a fost înregistrat în evidențele interne Transelectrica cu numărul C245/2023.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

În cadrul contractului C245/2023 a fost stabilit quantumul monetar de 53.658 Euro drept valoarea de vânzare-cumpărare a pachetului de 50.000 acțiuni deținute de Transelectrica în capitalul SELENE CC. Contractul a prevăzut că transmiterea dreptului de proprietate asupra acțiunilor deținute de Transelectrica către cumpărători, are loc la momentul plății integrale de către cumpărători către Transelectrica a contravalorii acțiunilor care fac obiectul tranzacției de vânzare-cumpărare.

La data de 08.02.2023, valoarea menționată a fost încasată integral de Transelectrica de la cumpărătorii din cadrul contractului, prin virament bancar.

Soldul imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2023, în valoare de **85.767.355**, este reprezentat, în principal:

- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.199.505;
- de valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie în sumă de 81.503.833, astfel:

<i>Acțiuni deținute la FORMENERG</i>	1.948.420
<i>Acțiuni deținute la ICEMENERG</i>	-
<i>Acțiuni deținute la OPCOM</i>	30.687.300
<i>Acțiuni deținute la SMART</i>	38.528.600
<i>Acțiuni deținute la TELETRANS</i>	6.874.430
<i>Acțiuni deținute la ICEMENERG SERVICE</i>	-
<i>Acțiuni deținute la BRM</i>	26.000
<i>Acțiuni deținute la TSC NET</i>	2.207.160
<i>Acțiuni deținute la Joint Allocation Office SA</i>	1.231.923

**9. STOCURI**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, stocurile (la valoarea netă) se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Piese de schimb	25.199.142	26.781.042
Consumabile și alte materiale	23.368.334	12.871.102
Materiale auxiliare	1.214.028	1.083.200
Alte stocuri	1.303.329	1.311.850
<b>Total</b>	<b><u>51.084.833</u></b>	<b><u>42.047.194</u></b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, ajustările pentru deprecierea stocurilor se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Ajustări pentru deprecierea materialelor consumabile	6.304.400	8.059.029
Ajustări pentru deprecierea altor materiale	6.332.299	5.887.133
Ajustări pentru deprecierea ambalajelor	217.733	219.568
<b>Total</b>	<b><u>12.854.432</u></b>	<b><u>14.164.730</u></b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, evoluția ajustărilor pentru deprecierea stocurilor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b><u>14.164.730</u></b>	<b><u>13.961.373</u></b>
Înregistrare ajustări pentru deprecierea stocurilor	1.311.153	911.014
Reversare ajustări pentru deprecierea stocurilor	(2.621.451)	(707.657)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b><u>12.854.432</u></b>	<b><u>14.164.730</u></b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

În cursul anului 2023, cheltuielile efectuate cu consumul de materiale și piese de schimb se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Cheltuieli privind piese de schimb	2.298.571	5.734.938
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	1.275.056	1.270.645
Cheltuieli privind alte materiale	1.345.933	2.578.804
Cheltuieli cu materiale auxiliare	155.613	235.624
Cheltuieli privind combustibilul	3.034.526	3.339.954
<b>Total</b>	<b>8.109.699</b>	<b>13.159.965</b>

**10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Creanțe comerciale	1.745.653.583	2.393.921.184
Alte creanțe	213.174.870	166.861.679
Avansuri către furnizori	151.620.057	697.015.521
TVA de recuperat	215.086.522	291.841.166
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(125.521.130)	(132.837.163)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(84.456.130)	(76.330.845)
<b>Total creanțe comerciale și alte creanțe</b>	<b>2.115.557.772</b>	<b>3.340.471.542</b>

Structura creanțelor comerciale este următoarea:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Clienți pe piața de energie electrică, din care:	1.742.443.716	2.392.070.692
- clienți - activitate operațională	1.004.534.583	1.696.470.262
- clienți - piața de echilibrare	594.069.301	564.107.291
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	143.839.832	131.493.139
Clienți din alte activități	3.209.867	1.850.492
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b>1.745.653.583</b>	<b>2.393.921.184</b>

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1450/14.06.2023, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 31 decembrie 2023, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2022 determinată în principal de scăderea consumului de energie, în trimestrul IV al anului 2023 față aceeași perioadă a anului 2022.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, față de trimestrul IV 2022 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Electrica Furnizare SA, OPCOM, MAVIR, Hidroelectrică, RAAN, JAO, PPC Energie SA. Ponderea acestora este de 71,72% în total creanțe comerciale.

• CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 8% (5% la 31 decembrie 2022) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31

decembrie 2023 o creștere a creanțelor determinată, în principal, de creșterea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 143.839.832, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 și CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.914.960, respectiv de la RAAN – 1.981.235, CET Govora – 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522.181 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.231.886, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882.073, Petprod - 4.391.193, Romenergy Industry – 2.680.620, RAAN - 2.385.922, UGM Energy – 1.504.046, CET Govora – 900.864, KDF Energy – 680.733 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2022 (suma de 34.134.301) de la CET Govora (13.717.553) și Electrocentrale București (20.416.748), precum și suma de 1.817.307 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022, de la următorii producători: Bepco SRL, CET Govora, CET Grivița, COMPA SA, Electrocentrale București, Electroulaj SA și Soceram SA.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

▪ Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect *“pretenții suma de 86.513.431”*, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.431.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de sedință, prin care a dispus următoarele: *“În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.”* Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârată).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.360.986 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv că *“aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN”*. Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/ 101/ 2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă părata RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă părata să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbă, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. 9089/101/2013, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.”

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI” și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

Procedura s-a continuat la termenul din 09.02.2023, când instanța a acordat termen la data de 15 iunie 2023 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

La termenul din 15.10.2023 cauza a fost din nou amânată, noul termen în dosar fiind stabilit pentru 18.01.2024 și apoi 08.02.2024.

Următoarea înfățișare a părților a fost stabilită pentru data de **06.06.2024**.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200.440,31, din care suma de 25.557.189,98 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962.243,71 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, deus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.013.984,83 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188.224,16 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin. Suma de 22.188.224,16 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557.190), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.368.966.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### Alte creanțe

La data de 31 decembrie 2023, alte creanțe în sumă de **213.174.870** includ în principal:

- debitori diverși (**111.417.400**), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici și penalități pentru nerealizarea contractelor, în sumă de 90.070.046 (din care suma de 35.157.955 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități au fost înregistrate de partenerii: Romelectro (36.964.706), RAAN (16.901.449), CET Govora (9.606.504), Electrocentrale București (9.409.174), OPCOM (3.291.382), Total Electric Oltenia (3.288.967), Multiservice G&G (2.162.468), Petprod (1.894.232), ISPE Proiectare și Consultanță SA (1.035.182), ICPE Electrocond Technologies (1.003.678). Pentru penalitățile calculate, au fost înregistrate ajustări de depreciere în conformitate cu politicile contabile aplicabile;
  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (987.555), Enol Grup (2.541.312) și Next Energy Partners (8.395.132). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517.460.
- sume primite cu caracter de subvenție (**49.103.698**), din care suma de 49.034.418 aferentă contractelor de racordare la RET și 69.280 din fonduri europene;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **9.548.932** reprezentate în principal de: cotizații interne și internaționale (7.498.819), polițe asigurări (874.957), chirie și mentenanță clădire birouri (745.380), servicii diverse (222.358) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **2.008.201** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

### Avansuri către furnizori

La 31 decembrie 2023, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **151.620.057** și reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling* și SDAC - *Single Day-ahead Coupling*) (117.201.400 – pentru ICP și SDAC și 32.765.853 – pentru SIDC).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS vecin (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, MAVIR și IBEX.

Data de 28 octombrie 2021 reprezintă startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP– Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Coupling, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

### ***TVA de recuperat***

TVA de recuperat (215.086.522) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2023 și octombrie 2020. Până la data întocmirii prezentei raportări, Compania a încasat de la stat suma de 90.398.345, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie și octombrie 2023.

### ***Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte***

Politica Transelectrica este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2023, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru Romelectro SA (37.469.488), JAO (30.004.978), CET Govora (24.974.403), Arelco Power (14.788.022), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132), OPCOM (8.150.436).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a întreprins toate demersurile legale pentru recuperare: notificare inițială, executare de garanții, acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

## **11. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR**

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și a depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
1. Conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile, din care:	<b>519.277.552</b>	<b>315.060.175</b>
a) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile din activitatea curentă	82.610.379	162.387.615
b) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile restricționate, din care:	436.667.173	152.672.560
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	295.063.039	96.436.261
- numerar și depozite din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	47.392.976	444.471
- numerar din taxa de racordare	57.387.012	21.723.989
- fonduri europene	87.065	24.774
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	36.737.081	34.043.065
2. Casa	<b>81.356</b>	<b>86.221</b>
3. Alte echivalente de numerar	-	-
<b>Total</b>	<b>519.358.908</b>	<b>315.146.396</b>

**12. ALTE ACTIVE FINANCIARE**

Alte active financiare includ depozitele bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

La 31 decembrie 2023, nu sunt constituite depozite bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

**13. CAPITALURI PROPRII****Capitalul social**

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 31 decembrie 2023, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%),

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.231.423 acțiuni (22,14%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.290.155 acțiuni (7,21%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 este următoarea:

Acționar	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.231.423	22,14%	16.006.932	21,83%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
NN Group NV	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.290.155	7,21%	5.514.646	7,52%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Compania recunoaște modificările în capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, capitalul social se prezintă, după cum urmează:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Capital social (valoare nominală)	733.031.420	733.031.420
<b>Soldul capitalului social</b>	<b>733.031.420</b>	<b>733.031.420</b>

Acționarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune conferă un drept de vot în cadrul adunărilor Companiei.

Valoarea dividendelor cuvenite acționarilor, repartizate din profitul anului 2022, conform Hotărârii AGA nr. 7/19.06.2023, este în sumă de 52.045.231, iar plata acestora s-a efectuat prin intermediul Depozitarului Central și a agentului de plată, BRD – Groupe Societe Generale începând cu 27 iulie 2023.

### Prima de emisiune

Toate acțiunile emise în cadrul majorării de capital social ce a avut loc prin oferta publică inițială primară în anul 2006 au fost subscrise și plătite integral la prețul de emisiune. Prima de emisiune în valoare de 49.842.552, respectiv diferența dintre prețul de emisiune a acțiunilor și valoarea nominală a acestora a fost înregistrată în contul de rezerve al Companiei.

### Rezerve legale

Rezervele legale în sumă de 146.606.284 la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, reprezintă rezerve legale constituite conform legislației în vigoare aplicabilă și nu pot fi distribuite.

Compania transferă către rezerva legală cel puțin 5% din profitul anual contabil (OUG nr. 64/2001, Legea nr. 227/2015 și Legea nr. 31/1991) până când soldul cumulată atinge 20% din capitalul social vărsat.

În cursul anului 2023, Compania nu a constituit rezervă legală, întrucât la 31 decembrie 2022, soldul rezervei legale cumulată a atins a cincea parte din capitalul social vărsat.

### Rezerve din reevaluare

Rezervele din reevaluare sunt în sumă de 1.634.711.533 la 31 decembrie 2023 și în sumă de 703.232.784 la 31 decembrie 2022.

Ultima reevaluare a imobilizărilor corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei a fost efectuată la 31 decembrie 2023 de către societatea Appraisal & Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**Alte rezerve**

La 31 decembrie 2023, alte rezerve sunt în sumă de 195.710.506 față de 39.310.392 la 31 decembrie 2022. Creșterea soldului altor rezerve la 31 decembrie 2023 comparativ cu 31 decembrie 2022 se datorează, în principal, subvențiilor aferente imobilizărilor aparținând domeniului public permise pentru următoarele obiective de investiții:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței - 120.248.851;
- Extinderea stației 400 kV Cernavoda - Etapa I, Înlocuirea bobinelor de compensare - 3.973.593;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada Sibiu - Pitești, secțiunea 5: Curtea de Argeș – Pitești - 1.701.630;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 - 10.028.292;
- Reglementare LEA 400 kV Gutinas-Brasov cu var. ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 - 1.843.586;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București - 8.855.689;
- Relocări rețele electrice 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București: KM 0+00 - KM 100+900, Lotul 2: 69+000 - KM 85 +300, aferent Centura Sud, LEA 400 kV Domnești - București Sud și LEA 400 kV Slatina - București Sud - 9.748.473.

**Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat la data de 31 decembrie 2023 este în sumă de 2.430.243.814.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează un rezultat reportat pozitiv datorat, în principal, transferului rezervelor din reevaluare pe măsura amortizării mijloacelor fixe în rezultatul reportat în sumă de 67.056.816.

La data de 31 decembrie 2023, câștigul actuarial înregistrat în rezultatul reportat este în sumă de 5.234.457. Această sumă a rezultat în urma aplicării prevederilor IAS 19 – Beneficiile angajaților (Nota 16).

Profitul net contabil realizat la data de 31 decembrie 2023 în sumă de 213.611.306, se repartizează integral la “Alte rezerve”, astfel:

- suma de 125.636.653, care reprezintă repartizarea la rezerve a valorii profitului pentru care s-a beneficiat de scutire de impozit pe profit, începând cu data de 1 iulie 2014, conform prevederilor art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- suma de 87.974.653, care reprezintă repartizarea veniturilor nete din alocarea capacităților de interconexiune realizate în anul 2023. În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 943/2019 și Ordinul ANRE nr. 171/2019, veniturile din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

**Repartizarea profitului net la data de 31 decembrie 2023**

Propunerea de repartizare pe destinațiile legale a profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023, în sumă de 213.611.306, este următoarea:

Nr. crt.	Destinația	Suma (lei)
1	<b>Profit contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023</b>	<b>213.611.306</b>
	<i>Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:</i>	
<b>a</b>	Rezerva legală - soldul cumulate a atins 20% din capitalul social vărsat	0
<b>b</b>	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale – scutirea de plată a impozitului pe profitul reinvestit	125.636.653
<b>c</b>	Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2023 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozitul pe profit)	87.974.653
<b>2</b>	<b>Profit rămas de repartizat (1-a-b-c)</b>	<b>0</b>
<b>d</b>	Participarea salariaților la profit	0
<b>e</b>	Dividende cuvenite acționarilor din profitul rămas de repartizat	0
<b>f</b>	Alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare	0
<b>g</b>	Profit nerepartizat	0
<b>3</b>	<b>Total repartizari (a+b+c+d+e+f+g)</b>	<b>213.611.306</b>

Propunerea repartizării profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023 respectă prevederile legislației în vigoare, respectiv:



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- OG nr. 64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 144/2005 – privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 128/2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- Ordinul ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Referatul pentru aprobarea ordinului privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (Tg) și de extragere a energiei electrice din rețea (Tl), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica SA, valabile de la 1 ianuarie 2023, transmis de ANRE cu adresa nr. 76336/20.04.2022, completat cu Referatul nr. 59882/04.04.2023 cu privire la calculația tarifelor de transport al energiei electrice, cu aplicare de la 1 aprilie 2023;
- Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 4/28.02.2023.

Astfel, profitul contabil pe anul 2023 rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații:

- ✓ *alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege în sumă de 125.636.653* - reprezentate de scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit, în conformitate cu prevederile art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ *alte repartizări prevăzute de lege în sumă de 87.974.653* - reprezentate de veniturile realizate în anul 2023 din alocarea capacității de interconexiune (sume nete de impozitul pe profit), repartizate conform prevederilor art. 1 lit. d) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 943/2019 și ale Ordinului ANRE nr. 171/2019 care prevăd utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune pentru realizarea de investiții în rețea pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

## 14. VENITURI ÎN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate în principal de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, Ministerul Energiei precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

Situația veniturilor în avans la 31 decembrie 2023 se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2022</b>
Venituri înregistrate în avans – alocare capacitate din interconexiune	1.054.141	1.054.141	16.226.643	16.226.643
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	839.038	839.038	1.477.186	1.477.186
Fonduri din tarif de racordare	317.656.961	9.061.809	256.399.191	14.761.502
Fonduri europene	194.199.509	4.198.190	181.971.805	2.884.160
Alte subvenții	21.471.490	984.158	22.312.819	4.012.947
<b>Total</b>	<b>535.221.139</b>	<b>16.137.336</b>	<b>478.387.644</b>	<b>39.362.438</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Evoluția veniturilor în avans pe termen scurt în perioada ianuarie - decembrie 2023 se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Sold la începutul perioadei	<b>39.362.438</b>	<b>31.581.188</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	214.513.794	115.265.573
Încasări din fonduri europene	421.852	680.053
Transfer din venituri în avans pe termen lung	(7.414.453)	(196.896)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(229.686.295)	(106.688.196)
Venituri din fonduri europene	(1.060.000)	(1.279.284)
<b>Total</b>	<b><u>16.137.336</u></b>	<b><u>39.362.438</u></b>

Evoluția veniturilor în avans pe termen lung în perioada ianuarie – decembrie 2023 se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Sold la începutul perioadei	<b>439.025.206</b>	<b>443.434.048</b>
Subvenții racordare	231.303.420	3.144.808
Fonduri nerambursabile	(18.409.505)	(9.585.879)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer în venituri în avans pe termen scurt	(153.503.985)	27.533.794
Reluarea la venituri a subvențiilor	20.668.667	(25.501.565)
<b>Total</b>	<b><u>519.083.803</u></b>	<b><u>439.025.206</u></b>

**15. ÎMPRUMUTURI****Împrumuturi pe termen lung**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, soldul împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
BEI 25709 (i)	23.951.778	35.731.223
BEI 25710 (i)	31.941.609	43.712.604
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b><u>55.893.387</u></b>	<b><u>79.443.827</u></b>
<b>Mai puțin: Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b><u>(23.987.209)</u></b>	<b><u>(23.856.053)</u></b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b><u>31.906.178</u></b>	<b><u>55.587.774</u></b>

Situația împrumuturilor pe termen lung la data de 31.12.2023:

Nr. crt.	Denumire Împrumut	Data acordării	Valoare Împrumut (valută)	Sold la 31.12.2023 (valută)	Sold la 31.12.2023 (RON)	Rată dobândă	Maturitate conform împrumut
1	BEI 25709	05.08.2010	32.500.000,0 0 EUR	4.814.814,90 EUR	23.951.778	3,596%	10.09.2025
2	BEI 25710	05.08.2010	32.500.000,0 0 EUR	6.420.940,13 EUR	31.941.609	3,856% și 2,847%	11.04.2028
<b>TOTAL</b>					<b><u>55.893.387</u></b>		

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Împrumuturile pe termen lung sunt detaliate, după cum urmează:

### a) și b) Împrumut acordat de Banca Europeană de Investiții (BEI)

Împrumuturile nr. BEI 25709 și BEI 25710 au fost acordate de BEI la 5 august 2010 pentru a finanța modernizarea și reabilitarea Rețelei Electrice de Transport din România. Valoarea fiecărui împrumut este de 32.500.000 EUR.

Împrumutul nr. 25709 nu este garantat, în timp ce împrumutul nr. 25710 este garantat de BNP Paribas SA - Sucursala București. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioadă de grație de 2 ani. Rambursarea se face începând din 2012 și până în 2025 pentru împrumutul BEI 25709 (pe 10 martie și 10 septembrie a fiecărui an) și începând cu 2013 și până în 2028 pentru împrumutul BEI nr. 25710 (pe 11 aprilie și 11 octombrie a fiecărui an). Rata dobânzii este 3,596% pentru împrumutul BEI 25709, iar pentru împrumutul BEI 25710 este de 3,856% și 2,847%.

Suma datorată la 31 decembrie 2023 pentru împrumutul BEI 25709 este de 4.814.814,90 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 6.420.940,13 EUR.

Acordul de împrumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA și dobânzile aferente împrumuturilor pe termen lung plătite în cursul anului trebuie să fie cel puțin 4,2; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 0,95; (iii) raportul dintre datoria totală netă și EBITDA să fie de maxim 3,5.

Împrumutul BEI 25710 este garantat de către BNP Paribas SA - Sucursala București. Contractul de garantare a fost încheiat la 20.12.2019 pentru o perioadă de 3 ani, comision de garantare de 0,40% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat. În data de 31.10.2022, a fost semnat amendamentul nr. 2, amendament ce asigură garantarea creditului BEI 25710 până la 11.11.2028. Pentru această perioadă, comisionul de garantare este de 0,6% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat.

La data de 31 decembrie 2023, indicatorii financiari aferenți contractelor de credit au fost îndepliniți.

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Între 1 și 2 ani	12.011.321	23.856.053
Între 2 și 5 ani	19.894.857	31.256.010
Peste 5 ani	-	475.711
<b>Total</b>	<b><u>31.906.178</u></b>	<b><u>55.587.774</u></b>

Compania nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 31.12.2023 sunt purtatoare de dobândă fixă.

### Împrumuturi pe termen scurt

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen scurt	23.987.209	23.856.053
Credit bancar pe termen scurt	-	67.617.751
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	541.008	775.220
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b><u>24.528.217</u></b>	<b><u>92.249.024</u></b>

- *Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă*

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175.000.000 lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 04.01.2023, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 31 decembrie 2023 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000.000 lei cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioada de emitere scrisori de 12 luni, pana la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 19.04.2023, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție.

La data de 31 decembrie 2023 linia de credit nu este utilizată.

## 16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Conform contractului colectiv de muncă, aplicabil în anul 2023, Compania furnizează beneficii pe termen lung salariaților, în funcție de vechimea în muncă și vechimea în cadrul Companiei. Beneficiile acordate angajaților cu funcții de conducere sunt prezentate în *Nota 30 - Salarizarea conducerii Companiei*.

Beneficiile pe termen lung acordate de Companie cuprind, următoarele:

- premiu de pensionare care variază de la 1 la 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Companie la data pensionării;
- prime jubiliare între 1 și 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani vechime în cadrul Companiei;
- ajutor material acordat la pensionare pentru energie electrică reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică, plătită unui salariat timp de 12 luni, pentru salariații cu o vechime neîntreruptă în Companie de minim 10 ani.

Calculule actuariale referitoare la beneficiile post angajare și la alte beneficii pe termen lung au fost determinate de către un actuar autorizat, în baza contractului de servicii încheiat cu Proficariere SRL.

Obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Prime jubiliare	48.698.891	41.569.747
Prime de pensionare	24.116.406	28.963.602
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	2.461.820	-
<b>Total</b>	<b><u>75.277.117</u></b>	<b><u>70.533.349</u></b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, Compania are o obligație privind beneficiile pe termen lung acordate angajaților în sumă de 75.277.117, respectiv 70.533.349.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (continuare)**

	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Costul dobânzii</b>	<b>Costul serviciului trecut</b>	<b>Costul serviciului curent</b>	<b>Plățile din provizion</b>	<b>Câștig/pierdere actuarial aferent perioadei</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
Beneficiile aferente jubileelor ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>41.569.747</b>	2.935.082	-	6.835.330	(3.361.825)	720.557	<b>48.698.891</b>
Beneficiile aferente primelor acordate la ieșirea la pensie a angajaților actuali	<b>28.963.602</b>	1.358.464	-	2.780.526	(1.256.644)	(7.729.542)	<b>24.116.406</b>
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	-	-	-	884.092	(196.800)	1.774.528	<b>2.461.820</b>
	<b>70.533.349</b>	<b>4.293.546</b>	-	<b>10.499.948</b>	<b>(4.815.269)</b>	<b>(5.234.457)</b>	<b>75.277.117</b>



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### 17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Furnizori piața de energie	1.340.921.907	1.956.548.071
Furnizori de imobilizări	177.733.800	138.804.943
Furnizori alte activități	90.164.126	55.020.130
Sume datorate angajaților	11.787.078	9.111.008
Alte datorii	636.709.895	1.235.969.189
<b>Total</b>	<b>2.257.316.806</b>	<b>3.395.453.341</b>

La data de 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 1.340.921.907, respectiv 1.956.548.071, prezintă următoarea structură:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori - activitate operațională	591.455.744	1.336.902.867
- furnizori - piața de echilibrare	617.379.222	583.097.756
- furnizori - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	132.086.941	36.547.448
<b>Total</b>	<b>1.340.921.907</b>	<b>1.956.548.071</b>

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: OPCOM, MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, Joint Allocation Office, S Complexul energetic Oltenia SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA, CINTA Energy SA, Engie România. La 31 decembrie 2023, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 94,27%.

Scăderea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" a fost determinată în principal de achitarea la scadență, în anul 2023, a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 31 decembrie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea piețelor de energie electrică.

Creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, comparativ cu trimestrul IV al anului 2022.

Creșterea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de creșterea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2023, față de luna decembrie 2022.

La data de 31 decembrie 2023, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 27.120.145 (RAAN – 23.751.179 și CET Govora SA – 3.368.966), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producătorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

Producătorii (RAAN, CET Govora) nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin platește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective" și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sîstat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Creșterea soldului **”furnizorilor de imobilizări”** la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022 s-a datorat creșterii volumului tranzacțiilor înregistrate aferente investițiilor în curs de execuție.

Datoriile către **”furnizori alte activități”** sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o creștere față de 31 decembrie 2022.

La 31 decembrie 2023, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în **„alte datorii”** se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Creditori diverși	312.041.482	389.852.540
Clienți - creditori	246.451.202	770.851.018
Dividende de plată	192.977	148.332
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	8.641.987	8.431.424
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	6.481.491	14.754.992
Alte datorii	<u>62.900.756</u>	<u>51.930.883</u>
<b>Total</b>	<b><u>636.709.895</u></b>	<b><u>1.235.969.189</u></b>

- „Creditorii diverși”, în sumă de **312.041.482** la 31 decembrie 2023, reprezintă, în principal:
  - poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 294.488.211, Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:
    - valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
    - valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte
  - 13.796.599 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET,
  - 1.644.823 redevență trim IV 2023 și altele.
- “Clienții creditori”, la data de 31 decembrie 2023, sunt în sumă de **246.451.202**, din care 245.758.984 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling), de la JAO (727.052), MAVIR (42.170.464), OPCOM (71.559.908) și IBEX (131.301.559).
- La 31 decembrie 2023, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **192.977**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- La 31 decembrie 2023, datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 15.123.478, din care:
  - datorie pe termen scurt: 8.641.987
  - datorie pe termen lung: 6.481.491.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- "Alte datorii", în sumă de **62.900.756**, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 38.330.828, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 24.277.391 și altele.

### Provizioane

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Provizioane pentru litigii	24.601.016	24.677.889
Provizioane pentru contracte mandat	40.490.875	43.338.686
Alte provizioane	114.100	157.972
<b>TOTAL</b>	<b><u>65.205.991</u></b>	<b><u>68.174.547</u></b>

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 31.12.2023, în sumă de 24.601.016, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216.093)* – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467.108)* - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 28 – Angajamente și contingente.
- *Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.472.785)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290.533 lei reprezentând dezechilibru negativ și 182.252 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.252 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a făcut apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă.

Nuclearelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru.

**"Provizioanele pentru contracte de mandat"** în sumă de 40.490.875, la data de 31 decembrie 2023, reprezintă:

- componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017, pentru administratorii executivi și neexecutivi;
- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/Direcție, respectiv până în anul 2024.

**"Alte provizioane"** în sumă de 114.100 reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

## 18. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit pentru anii 2023 și 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent și impozitul amânat	(42.909.432)	(93.212.265)
Venitul din impozitul pe profit amânat	22.219.997	20.399.113
<b>Total</b>	<b><u>(20.689.435)</u></b>	<b><u>(72.813.152)</u></b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Impozitul pe profit curent și amânat al Companiei pentru anii 2023 și 2022 este determinat la o rată statutară de 16%, fiind în vigoare în anul 2023 și în anul 2022.

Reconcilierea cotei efective de impozitare:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Impozit pe profit la rata statutară de 16%	40.102.213	95.571.280
Efectul cheltuielilor nedeductibile	35.080.518	18.320.831
Efectul veniturilor neimpozabile	(17.402.966)	(9.787.696)
Rezerva din reevaluare taxabilă	9.714.086	12.067.879
Rezerva legală	-	(1.388.746)
Impozit pe profit scutit	(3.216.298)	(1.936.166)
Alte efecte	(27.250.026)	(30.099.622)
<b>Total</b>	<b>(37.027.527)</b>	<b>(82.747.760)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)***18. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)**

Tabelul de mișcare privind datoria cu impozitele amânate în 2023 și 2022 se prezintă, după cum urmează:

Elemente	Sold la 1 ianuarie 2022	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2022	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2023
Imobilizări corporale - durate de viață	36.305.410	5.169.743	-	41.475.153	668.411	-	42.143.564
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	103.297.444	(12.284.690)	-	91.012.754	(9.510.576)	193.974.505	275.476.683
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(5.070.131)	(788.889)	-	(5.859.020)	(377.487)	-	(6.236.507)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(9.539.661)	(1.745.675)	-	(11.285.336)	(759.003)	-	(12.044.339)
Estimat interconexiune	(424.000)	(1.336.000)	-	(1.760.000)	(4.000.000)	-	(5.760.000)
Provizioane pentru litigii	(4.991.902)	1.043.440	-	(3.948.462)	12.300	-	(3.936.162)
Ajustări stocuri	(2.233.820)	7.463	-	(2.226.357)	169.648	-	(2.056.709)
Estimări furnizori producție	-	-	-	-	(2.448.372)	-	(2.448.372)
<b>Impozit (activ)/datorie</b>	<b>117.343.340</b>	<b>(9.934.608)</b>	<b>-</b>	<b>107.408.732</b>	<b>(16.245.079)</b>	<b>193.974.505</b>	<b>285.138.158</b>

Impozitul amânat este constituit din:

	Activ		Datorie		Net	
	31-dec-23	31-dec-22	31-dec-23	31-dec-22	31-dec-23	31-dec-22
Imobilizări corporale - durate de viață	(4.837.517)	(3.320.074)	46.981.081	44.795.227	42.143.564	41.475.153
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	(9.603.585)	(12.284.690)	285.080.268	103.297.444	275.476.683	91.012.754
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(741.163)	(968.606)	(5.495.344)	(4.890.414)	(6.236.507)	(5.859.020)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(12.044.339)	(11.285.336)	-	-	(12.044.339)	(11.285.336)
Estimat interconexiune	(5.760.000)	(1.760.000)	-	-	(5.760.000)	(1.760.000)
Provizioane pentru litigii	(3.936.162)	(3.948.462)	-	-	(3.936.162)	(3.948.462)
Ajustări stocuri	(2.056.709)	(2.226.357)	-	-	(2.056.709)	(2.226.357)
Estimări furnizori producție	(2.448.372)	-	-	-	(2.448.372)	-
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(41.427.847)</b>	<b>(35.793.525)</b>	<b>326.566.005</b>	<b>143.202.257</b>	<b>285.138.158</b>	<b>107.408.732</b>



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**19. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

La 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, rezultatul pe acțiune este:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Rezultatul exercițiului financiar</b>	<b>213.611.306</b>	<b>514.572.741</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	73.303.142	73.303.142
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>2,914</b>	<b>7,020</b>

**20. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	14.531.541	9.906.838
Impozit pe salarii	2.615.461	1.808.335
Alte impozite de plată	1.360.733	1.003.364
<b>Total</b>	<b>18.507.735</b>	<b>12.718.537</b>

La 31 decembrie 2023, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, obligații care au fost achitate în luna ianuarie 2024.

**21. VENTURI DIN EXPLOATARE**

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru serviciul de sistem</u>
Ordin nr. 67/25.05.2023 pentru perioada 01 iunie – 31 decembrie 2023		6,64 <sup>*)</sup>
Ordin nr. 144/21.12.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2023		7,73
Ordin nr. 28/29.03.2023 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	31,20 <sup>**)</sup>	
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2023	28,10	
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2022	28,10	9,32
Ordin nr. 124/25.11.2021 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2022	23,96	9,32

\*) Modificarea valorii tarifului a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2023, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE;

\*\*) Tarif pentru serviciul de transport de 31,20 lei/MWh, în vigoare de la 01 aprilie 2023, cuprinde componenta principală de 28,61 lei/MWh și componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT de 2,59 lei/MWh (Ordin ANRE nr. 28/2023).

Tarif mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea (T<sub>G</sub>) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea (T<sub>L</sub>).

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	50.394.667	52.175.075

Veniturile din exploatare realizate în anii 2023 și 2022 se prezintă, astfel:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Venituri din serviciul de transport	1.544.812.538	1.401.102.535
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	343.178.649	399.206.024
Venituri din energia reactivă	8.060.394	890.513
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	13.162.500	4.062.172
Venituri din tranzacții CPT	46.812.916	79.647.540
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>1.956.026.997</b>	<b>1.884.908.784</b>
Venituri din servicii de sistem	358.896.264	488.187.291
Venituri din schimburi neintenționate/intenționate FSKAR	-	147.495
Venituri din ajutoare de avarie	31.764.961	45.281.028
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>390.661.225</b>	<b>533.615.814</b>
<b>Venituri pe piața de echilibrare</b>	<b>2.269.419.063</b>	<b>3.478.995.282</b>
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	88.265.543	50.411.299
Venituri din capitalizarea CPT	13.735.364	338.526.677
<b>Alte venituri</b>	<b>102.000.907</b>	<b>388.937.976</b>
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>4.718.108.192</b>	<b>6.286.457.856</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 143.710.003, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3,41%, respectiv cu 1.780.408 MWh.

Diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor a fost influențată pe de o parte de creșterea prețurilor la combustibilii primari, fenomen care s-a reflectat în prețul final al energiei electrice, iar pe de altă parte de temperaturile medii lunare, acestea înregistrând sistematic anomalii pozitive, situându-se în general peste normele climatologice.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere în anul 2023 față de anul 2022 cu suma de 56.027.375, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Astfel, scăderea din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele zilnice pe granița cu Moldova sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granița cu Serbia, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

#### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Astfel, pentru anul 2023, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o creștere de 9.100.328 comparativ cu anul 2022, determinată de:

- modificarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice începând cu data de 15.06.2023, de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor față de perioada similară a anului trecut;
- în lunile februarie și martie 2022 schimburile cu Ucraina au fost puternic reduse din cauza debutului conflictului armat din regiune, iar schimburile cu Moldova au început abia în luna octombrie 2022;
- în luna iunie 2023 s-au înregistrat (în mod excepțional) venituri de 1.031.634 EUR (estimate la 5.137.535 lei) din decontarea lunară, datorită fluxurilor de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

#### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat pe Piața de Echilibrare.

Aceste venituri au fost mai mici în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 32.834.624, având în vedere că o mare parte din CPT necesar a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE și prin contracte bilaterale, iar prețurile pe piețele pe termen scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrându-se și intervale cu prețuri negative.

#### *Venituri din servicii de sistem*

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 129.291.027, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior), cât și de diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3,41%, respectiv cu 1.780.408 MWh.

În conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE, tariful aprobat pentru servicii de sistem a fost modificat în cursul anului 2023 datorită aplicării mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2023.

În anul 2023, veniturile din serviciile de sistem au fost mai mici cu suma de 140.288.662 comparativ cu cheltuielile privind achiziția serviciilor de sistem realizate.

#### *Venituri din ajutoare de avarie*

La solicitarea OTS vecini, în cursul anului 2023, s-au acordat ajutoare de avarie în sumă totală de 31.764.961 către Ucraina (lunile mai, iunie, iulie, august, noiembrie, decembrie), Republica Moldova (lunile august, decembrie) și Serbia (luna mai), pentru asigurarea energiei necesare acoperirii consumului intern din aceste țări, pe fondul conflictelor armate de pe teritoriul Ucrainei, respectiv opririlor accidentale de grupuri din țările vecine etc.

*Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o diminuare semnificativă în anul 2023 față de anul 2022, cu suma de 1.209.576.219, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- reglementările naționale privind piața de energie electrică, repectiv OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- reglementările legislative europene privind piața de energie;
- evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția hidraulicității și producției eoliene;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția dezechilibrului negativ/pozitiv înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare.

*Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)*

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 13.735.364, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023.

**22. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE**

Cheltuielile pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare realizate în anii 2023 și 2022 se prezintă, astfel:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	519.730.609	827.587.588
Cheltuieli cu congestiile	89.903	343.157
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	37.669.282	39.592.130
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	-	30.721
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	82.936.128	34.109.844
<b>Total cheltuieli operaționale</b>	<b>640.425.922</b>	<b>901.663.440</b>
<b>Cheltuieli privind serviciile de sistem</b>	<b>499.184.926</b>	<b>466.608.039</b>
<b>Cheltuieli privind piața de echilibrare</b>	<b>2.268.980.883</b>	<b>3.479.716.063</b>
<b>Total cheltuieli</b>	<b>3.408.591.731</b>	<b>4.847.987.542</b>

*Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în RET.

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu suma de 307.856.979 în anul 2023 comparativ cu anul 2022, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic în Rețeaua Electrică de Transport este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;

- ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE);
- măsurile luate la nivel european în vederea eficientizării consumului de energie, înlocuirea gazului rusesc, reducerea cererii din zona industrială, precum și creșterea ponderii energiei eoliene, în condițiile unei ierni atipice și călduroase, au condus la o scădere atât a consumului cantităților tranzacționate pe piețele pe termen scurt cât și a prețurilor energiei pe aceste piețe. Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost semnificativ mai mic decât prețul din perioada similară a anului 2022.

### Cheltuieli privind congestiile

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

În anul 2023 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 89.903. În urma declanșării Trafo 1 – 250 MVA, 400/110 kV în stația Tariverde, pentru evitarea funcționării în suprasarcină a Trafo 2 – 250 MVA, 400/110 kV și a Trafo 3 – 250 MVA, 400/110 kV au fost dispuse reduceri de putere la Unitățile Dispecerizabile racordate în stația Tariverde. În urma fenomenelor meteo nefavorabile semnalate de coduri portocalii și roșii, în zona de sud – est a SEN, au fost numeroase incidente în rețeaua electrică de transport, ce au indisponibilizat mai multe elemente de rețea de transport. În mai multe rânduri, U1 și U2 CNE Cernavodă au rămas conectate la rețea printr-o singură linie de legătură între zona Dobrogea și restul SEN, ceea ce a impus reducerea de producție în trepte la U1 (de la 680 MW la 450 MW și apoi la 370 MW), respectiv oprirea încărcării U2 CNE Cernavodă la 350 MW, urmată de reducerea puterii la ambele unități la aproximativ 300 MW, pentru asigurarea securității în exploatarea a CNE.

### Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET și RED

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere de 1.922.848 în anul 2023 comparativ cu anul 2022.

### Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În anul 2023, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 48.826.284 față de perioada similară a anului anterior.

### Cheltuieli privind serviciile de sistem

Serviciile de sistem sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Achiziția serviciilor de sistem se realizează atât în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, cât și în regim reglementat, în baza Deciziilor ANRE (în cazul rezervelor pentru energia reactivă).

În anul 2023, contractarea serviciilor de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem realizate în anul 2023, în sumă de 499.184.926, au fost cu 32.576.887 mai mari comparativ cu realizările din anul 2022. Prețurile de achiziție ale serviciilor de sistem pe piața concurențială în anul 2023 s-au menținut în jurul valorilor:

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 79,86 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la creșterea de putere, la valoarea de 37,84 lei/MWh;



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la reducere de putere, la valoarea de 16,11 lei/MWh.

De asemenea, în anul 2023 s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem aferente rezervei secundare.

### Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în anul 2023, în sumă de 2.268.980.883, au fost semnificativ mai mici, respectiv cu suma de 1.210.735.180 față de cele realizate în anul 2022. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

## 23. AMORTIZARE

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	258.295.556	249.662.082
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	68.039.687	13.987.373
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	7.952.240	7.952.239
<b>Total</b>	<b>334.287.483</b>	<b>271.601.694</b>

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 258.295.556 reprezintă amortizarea înregistrată corespunzător punerii în funcțiune a lucrărilor de investiții și recepționării activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de 68.039.687 au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de 7.952.240 (Compania își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – Contracte de leasing se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum din str. Olteni nr. 2-4, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

## 24. CHELTUIELI CU PERSONALUL

### i) Cheltuieli cu personalul

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Cheltuieli cu salariile personalului	289.410.183	237.345.247
Cheltuieli sociale	12.122.550	10.999.383
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	18.827.870	12.331.360
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	4.348.466	4.185.241
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	20.769.444	18.471.937
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	2.793.634	22.473.018
Alte cheltuieli	23.441	583.548
<b>Total</b>	<b>348.295.588</b>	<b>306.389.734</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în anul 2023 înregistrează o creștere în sumă de 41.905.854 comparativ cu anul 2022 determinată, în principal, de:

- creșterea cheltuielilor cu salariile personalului, a cheltuielilor sociale, creșterea cheltuielilor cu tichetele acordate salariaților, a cheltuielilor aferente contractelor de mandat (Directorat, Consiliu de Supraveghere), potrivit prevederilor legale aplicabile;
- actualizarea provizioanelor constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi reprezentând compensații în baza contractelor de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024;
- actualizarea provizioanelor constituite/reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie;
- actualizarea provizionului pentru obligațiile privind beneficiile angajaților, conform calculului actuarial.

*ii) Numărul de salariați*

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, numărul angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Număr salariați	2.037	2.042

**25. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	108.832.081	90.674.738
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	746.048	488.395
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	6.608.237	5.996.007
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	56.046	(2.963.935)
Alte cheltuieli, din care:	153.790.987	50.793.625
- pierderi din creanțe și debitori diverși	54.047.014	410.765
- cheltuieli (nete) privind provizioanele constituite pentru alte cheltuieli de exploatare	(634.601)	(6.212.510)
- cheltuieli (nete) privind ajustările pentru deprecierea imobilizărilor	(1.627.393)	(3.162.363)
- cheltuieli privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite și taxe locale)	24.765.631	18.059.107
- cheltuieli (nete) din reevaluarea imobilizărilor corporale	19.990.103	-
- cheltuieli privind contractele de mandat cf. decizie instanță	8.111.572	4.226.609
- alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal	7.900.141	6.060.075
- cheltuieli privind cotizațiile internaționale	6.996.343	5.846.885
- cheltuieli privind mărfurile	6.437.861	2.286.268
- cheltuieli cu deplasările interne și externe	6.435.375	4.836.805
- cheltuieli privind consumul administrativ de energie	4.766.317	4.775.164
- cheltuieli cu sponsorizarea	4.654.900	1.789.436
- alte cheltuieli de exploatare	11.947.724	11.877.384
<b>Total</b>	<b><u>270.033.399</u></b>	<b><u>144.988.830</u></b>

În anul 2023, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 125.044.569 comparativ cu anul 2022, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi:

- creșterea unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți, respectiv: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene etc.;
- majorarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (JOINT ALLOCATION OFFICE SA – 30.004.978, ROMELECTRO SA – 24.045.083, OPCOM SA – 991.830 etc.);
- diminuarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea stocurilor, concomitent cu reluarea la venituri din ajustări pentru deprecierea stocurilor;
- creșterea cheltuielilor cu impozitele, taxele și vărsămintele asimilate determinată, în principal, de: înregistrarea cheltuielilor privind viramente la bugetul de stat ca urmare a acțiunii de valorificare deșeurilor nedezmembrate și nesortate provenite din demontări de mijloace fixe care aparțin domeniului public al statului, în cadrul lucrărilor de rețehnologizare

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- stații; înregistrarea cheltuielilor cu TVA nedeductibil fiscal virat la bugetul de stat, calculat pentru investițiile declasate și recunoscute pe costurile operaționale ale Companiei; înregistrarea de cheltuieli mai mari cu taxele de timbru aferente cheltuielilor de judecată etc.;
- înregistrarea cheltuielilor (nete) din reevaluarea imobilizărilor corporale ca urmare a reevaluării terenurilor, a imobilizărilor corporale, a mijloacelor de transport, înregistrate în evidența contabilă, în scopul stabilirii valorii juste cât și revizuirea duratelor aferente imobilizărilor corporale la data de 31.12.2023;
  - înregistrarea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutorii și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și cheltuieli plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate foștilor membri executivi și neexecutorii revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;
  - recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei, la alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal, a două proiecte de investiții: „Implementarea unui Sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA”, respectiv „Consolidare, Modernizare și Extindere a Sediului CNTEE Transelectrica SA – Magheru”, inclusiv reluarea la venit a ajustării pentru deprecierea obiectivului de investiții „Consolidare, Modernizare și Extindere a Sediului CNTEE Transelectrica SA – Magheru”;
  - creșterea unor alte elemente de cheltuieli: cheltuieli privind mărfurile (valorificarea stocurilor obținute din dezmembrări de echipamente existente în stațiile electrice aflate în administrarea Companiei ca urmare a efectuării lucrărilor de mentenanță, re tehnologizări, modernizări etc.), cheltuieli cu redevența, cheltuieli privind cotizațiile internaționale etc.

### 26. REZULTAT FINANCIAR NET

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Venituri din dobânzi	6.049.004	2.667.640
Venituri din diferențe de curs valutar	27.570.358	59.585.308
Alte venituri financiare	2.281.342	2.936.930
<b>Total venituri financiare</b>	<b>35.900.704</b>	<b>65.189.878</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(7.907.195)	(9.530.505)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(27.483.513)	(62.352.898)
Alte cheltuieli financiare	(242.140)	-
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(35.632.848)</b>	<b>(71.883.403)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>267.856</b>	<b>(6.693.525)</b>

La data de 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat un rezultat financiar net în sumă de 267.856, pe fondul creșterii veniturilor din dobânzi, cât și a evoluției cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții (Euro).

La 31 decembrie 2023, în valoarea totală de 7.907.195 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 757.741 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor *IFRS 16 – Contracte de leasing*.

Nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar a fost influențat de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

Alte venituri financiare/alte cheltuieli financiare reprezintă, în principal, înregistrarea ieșirii Transelectrica din acționariatul SELENE CC, conform contractului de vânzare-cumpărare de acțiuni emise de SELENE CC. La data de 08.02.2023, valoarea menționată în contract a fost încasată integral de Transelectrica de la cumpărătorii din cadrul contractului, prin virament bancar. De asemenea, în perioada analizată au fost încasate dividende de la filialele OPCOM SA și TELETRANS SA în sumă totală de 1.984.675.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 31 decembrie 2023 comparativ cu cel înregistrat la 31 decembrie 2022, se prezintă, astfel:

Moneda	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Lei / Euro	4,9746	4,9474

## 27. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor organe de control. Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor. Conducerea consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale în situațiile financiare. Totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la această dată.

## 28. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE

### a) *Angajamente*

La 31 decembrie 2023, Compania avea angajamente în valoare de 1.286.516.663 reprezentând contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și rețehnologizarea rețelei de transport.

### b) *Terenuri utilizate de Companie*

Conform politicii Companiei, situațiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate la data situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Compania obține certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natură al Statului român.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat prin Hotărârea nr. 7/28.05.2020 majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București și a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării capitalului social.

Ca urmare a validării de către ORCTB a propunerii Adunării generale a acționarilor privind expertul, JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR a întocmit și comunicat Companiei *Raportul de evaluare nr. 21278/10.05.2019*, actualizat prin *Raportul de evaluare nr. 1158/10.01.2022* în care se stabilește valoarea justă a terenurilor la data de 30.09.2021.

Până la data de 31.12.2023 au existat opinii diferite asupra *aplicării/interpretării legislației incidente respectiv a legislației privatizării și a legislației pieței de capital*, iar CNTEE Transelectrica SA se află în imposibilitatea obiectivă de a majora capitalul social cu valoarea celor 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și pentru care expertul JPA Audit și Consultanță SRL a stabilit o valoare justă.

### c) *Litigii în curs*

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că nu există alte litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că la data încheierii prezentelor situații, nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

#### • **REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)**

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.090.831,70 lei, contravaloare factura nr. 1300215/ 31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datorilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimatului - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. **40444/3/2017**, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.090.831.70 lei. Sentința a fost atacată cu recurs. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

În perioada 2014-2015, Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.496.914 lei, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.496.914 lei a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu **numărul 9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.360.986 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.209 lei, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018, se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel, judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți prin Hotărârea 163/20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar **1711/54/2019**, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbat, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de neкомпetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare."

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: "pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI" și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

La termenul din 02.06.2022, se acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 06.10.2022.



La termenul din 06.10.2022, s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 09.02.2023.

La termenul din 09.02.2023, s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 15.06.2023.

La termenul din 15.06.2023, s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 05.10.2023.

La termenul din 05.10.2023, s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de 18.01.2024.

La termenul din 18.01.2024, s-a preschimbât termenul pentru data de 08.02.2024 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

La termenul din 08.02.2024, s-a acordat termen pentru data de **06.06.2024** pentru continuarea procedurii.

#### • CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect "anulare acte de control" – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La termenul din data de 13.06.2018, se admite în parte acțiunea reclamantei-Transelectrica SA. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se resping recursurile declarate de reclamantă și de pârâtă împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

Dosar nou nr. 2985/1/2021, în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea recursului formulat de Companie. Definitivă.

Contestație împotriva Deciziei CCR nr. 8/27.06.2017.

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr. **6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. **6581/2/2017** a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017\*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de **26.05.2023**, s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/2023 26.05.2023.

Restul dosarelor au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr. 6574/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, dosar nr. 6576/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, devenit dosar nou nr. **2985/1/2021**, în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea recursului formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA împotriva Sentinței nr. 8 din 20 ianuarie 2021 a Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal pronunțate în dosarul nr. 6576/2/2017. Definitivă., dosarul nr. 6577/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr. 1614/1/2020, dosarul nr. 6578/2/2017, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, dosarul nr. 6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, dosarul nr. 6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 și dosarul nr. 6583/2/2017 privind anularea

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr. 40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr. 50090/26.11.2020, înregistrată la Curtea de Conturi cu nr. 139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr. 2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

La data de 24 iulie 2023, Companiei i-a fost comunicată sentința, iar în data de 10.08.2023 a declarat recurs cu termen de judecată în data de 07.03.2024.

La termenul din 07.03.2024, ICCJ respinge recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA împotriva Sentinței nr. 1889 din 10 decembrie 2021 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 7 martie 2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect ”pretenții”, dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții “Electricity Market Project”;
- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.
- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă). Cu recurs pe toată perioada suspendării. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 17.07.2020. Document: Încheiere – Suspendare 17.07.2020.

După soluționarea definitivă a **dosarului nr. 31001/3/2017**, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra “excepției prescripției dreptului material la acțiune”. După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: “Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre 3021/2021 03.12.2021”.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document: Hotărârea 1532/12.10.2022.

Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr. 1532/12.10.2022 pronunțată de CAB, dosarul fiind înaintat ICCJ unde a fost soluționat prin hotărârea nr.1640/19.09.2023: *"Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. și recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Pietei de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă"*.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 27.06.2023 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 27.06.2023, în baza hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor Tribunalului București nr. 4/20.06.2023, dispune amânarea cauzei, se stabilește următorul termen în data de 10.10.2023. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 07.11.2023.

La termenul de judecată din data de 07.11.2023, soluția instanței este: Califică excepția inadmisibilității ca apărare de fond. Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, apelul urmând a fi depus la sediul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă.. Pronunțată astăzi, 07.11.2023, în baza art. 396 al.2 C.P.Civ. prin punerea soluției la dispoziția părților la grefa instanței.

### • CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Inalței Curții de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: *"Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.*

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr. C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019, respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citirea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amână cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 28.09.2022, în vederea administrării probei cu expertiza.

În data de 28.09.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 07.12.2022.

În data de 07.12.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior 03.05.2023 tot pentru aceeași cauză.

În data de 03.05.2023, se amână cauza pentru a lua la cunostința de răspunsul la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 13.09.2023. S-a stabilit termen de judecată în data de 06.12.2023.

În data de 06.12.2023, Tribunalul București a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 20.12.2023, apoi la data de 03.01.2024 când a dispus următoarele: Respinge cererea de majorare onorariu expert, formulată de către exp. Chirilă Adelaida Adriana, ca neîntemeiată. Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 03.01.2024.

#### • ROMENERGY INDUSTRY

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”.

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165,18 lei, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

La termenul din 27.01.2020, se fixează termen de verificare la data de 11.05.2020, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020, a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 05.10.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a fixat termen la 18.01.2021, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor proprietatea debitoarei.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 27.09.2021, a fost fixat termen la 31.01.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 31.01.2022, se fixează termen la 16.05.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din 12.12.2022, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, încheie procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

În data de 06.04.2023, Curtea de Apel Alba Iulia Respinge apelul declarat de Distribuție Energie Electrica România SA împotriva Sentinței nr. 293/F/2022 pronunțată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi 06.04.2023. Document: Hotărâre 134/2023.

### • MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018\*** - **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în țedință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019, se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020, prin decizia nr. 1578, a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

La termenul din 16.11.2020, instanța a amânat cauza și a acordat timp pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul CNTEE Transelectrica SA, fixând un nou termen de judecată pentru data de 22.03.2021.

La termenul din 22.03.2021, soluția pe scurt este: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării. Instanța a dispus reluarea judecării și a stabilit termen în data de 16.11.2023. S-a acordat termen de judecată pentru data de 22.02.2024.

La termenul din 22.02.2024, instanța amână judecarea cauzei, la data de **14.03.2024**, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018\*\*, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționalali.

### • SMART SA

Dosarul nr. **15561/3/2022**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul SMART SA solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 4.467.108 lei, reprezentând quantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultată din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + cheltuieli de judecată.

La termenul din 23.03.2023, se fixează termen în data de 15.06.2023 în vederea efectuării raportului de expertiză încuviințat.

La termenul din 15.06.2023, se fixează termen în data de 09.11.2023. Pentru lipsa raportului de expertiză amână judecarea cauzei la data de **04.04.2024**.

**• ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspekție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. **7141/2/2017**. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoria Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre nr.478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoria Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. **8993/299/2018**, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr. 1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică - Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

Pe rolul Curții de Apel se află dosarul nr. **1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018, a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate – fiscalitate. Termen de judecată: 12.05.2020.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020, s-a amânat pronunțarea.

În data de 30.07.2020, cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020, s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispandate, s-a anulat în parte Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspekție fiscală nr. F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491



lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natura promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr.3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la "determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei" (anexa nr. 15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și prin Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor. Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispandate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. **Cu drept de recurs** în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. **Hotărâre nr. 382/20.10.2020.**

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

În data de 12.04.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de 10.05.2022, pentru pentru a da posibilitatea reclamantului să ia cunoștință de conținutul întâmpinării.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ. Termen 13.12.2023.

La data de 13.12.2023, ICCJ a rămas în pronunțare la data de 20.12.2023 când prin sentința nr. 6169/2023 a dispus următoarele:

✓ Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal.

✓ Casează în parte sentința recurată și, rejudecând: Respinge cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la:

- reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și a TVA aferentă;

- reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă;

- obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale.

✓ Stabilește cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate părțile, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate.

✓ Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020.

✓ Admite recursurile declarate de reclamanta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022,

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și,

rejudecând:

✓ Admite în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.

✓ Dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni:

- anulează și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017;

- anulează obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații;

- anulează actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART.

✓ Înlătură mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală.

✓ Menține celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022.

✓ Obligă recurențele - pârâte la plata către recurenta – reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs.

Definitivă. Pronunțată astăzi, 20 decembrie 2023, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței.

### • ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

### d) Garanții

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, garanțiile se prezintă, după cum urmează:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Garanții acordate, din care:</b>	<b>553.783.587</b>	<b>624.376.565</b>
- scrisori de garanție acordate – producție	160.144.227	152.869.578
- scrisori de garanție acordate – investiții	43.639.360	64.006.987
- alte garanții acordate	350.000.000	407.500.000
<b>Garanții primite, din care:</b>	<b>854.875.690</b>	<b>827.377.453</b>
- scrisori de garanție primite – producție	395.893.645	388.085.691
- scrisori de garanție primite – investiții	411.182.911	390.981.453
- alte garanții primite	47.799.134	48.310.309

### Garanții acordate

Compania este obligată conform Licenței de funcționare nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865/22.12.2000, cu modificările și completările ulterioare, să constituie și să mențină o garanție financiară de 1% din cifra de afaceri asociată activităților autorizate prin licență, aferente ultimului exercițiu încheiat, care să asigure prestarea cu continuitate a activităților ce fac obiectul licenței, cu luarea în considerare a riscurilor majore ce pot afecta aceste activități și care să acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale încheiate. În vederea respectării acestei obligații, Compania a încheiat la data de 01.02.2022, un contract de credit cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară în sumă de 23.268.228 cu valabilitate în perioada 01.01.2022-31.12.2022.

La data de 24.11.2022, a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 37.026.292 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2023.

La data de 18.12.2023, a fost încheiat actul adițional nr. 2 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la

suma de 59.014.281 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2024.

Celelalte garanții acordate sunt reprezentate, în principal, de scrisori de garanție bancară emise pentru achiziționarea de energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Technologic (CPT) de pe piețele centralizate administrate de OPCOM – Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare prin negociere continuă (PCCB-NC), Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intra-zilnică (PI), precum și angajamente/garanții acordate aferente contractelor de împrumut aflate în derulare pentru activitatea de investiții.

Alte garanții acordate reprezintă contractele cesionate pentru garantarea liniilor de credit contractate pentru schema de sprijin pentru cogenerare și pentru capital de lucru.

### **Garanții primite**

Garanțiile primite sunt reprezentate, în principal, de scrisorile de garanție bancară de bună plată aferente contractelor încheiate pe piața de energie electrică, de scrisorile de garanție de bună execuție, de scrisorile de garanție de avans/bună execuție aferente contractelor de investiții și alte garanții primite în cadrul contractelor finanțate din tariful de racordare.

#### ***e) Rezerve din reevaluare la 31 decembrie 2023***

La 31 decembrie 2023, rezervele din reevaluare (nete de impozit) sunt în valoare de 1.634.711.533 (la 31 decembrie 2022: 703.232.784).

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, a rezervelor menționate în paragraful anterior.

#### ***f) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem***

Tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit țintă inițial anual calculat prin însumarea costurilor reglementate și a rentabilității reglementate a activelor recunoscute. Anumite costuri cuprinse în baza de costuri reglementate se află sub incidența unor cerințe de eficiență ce limitează nivelul cheltuielilor ce poate fi recuperat prin tariful reglementat (cheltuieli de operare și mentenanță controlabile, consumul propriu tehnologic). Seria de venituri țintă anuale calculate pentru o perioadă de reglementare este reprofilată printr-o procedură de liniarizare în scopul atenuării unor eventuale creșteri/scăderi ample ale venitului de la un an tarifar la următorul. Venitul astfel reprofilat este ajustat anual cu indicii de prețurilor de consum.

Anumite schimbări ale mecanismul de tarificare pot avea un impact semnificativ asupra recuperării amortizării reglementate a mijloacelor fixe incluse în baza activelor reglementată.

Anul 2023 este al patrulea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală (1 iulie 2019 – 31 decembrie 2019), metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, prezentă și natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de

servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător față de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.
- Prin Legea nr.357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulativ al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022 și 1 aprilie 2023 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Tariful de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem)**

	Tarif aplicat 01 aprilie 2022- 31 martie 2023 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 33/2022, din care:	Tarif de la 01 aprilie 2023-31 decembrie 2023 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 28/2023, din care:		
		Componenta principală (lei/MWh)	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT (lei/MWh)	Tarif aplicabil
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(3)+(4)
Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	28,10	28,61	2,59	31,20
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	2,53	3,35	0,69	4,04
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	25,57	25,50	1,94	27,44

- Tariful aferent serviciului de sistem**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie 2023 - 31 mai 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 144/2022)	Tarif aplicat 1 iunie 2023- 31 decembrie 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 67/2023)
Serviciul de sistem	lei/MWh	7,73	6,64

**g) Contingente**

La 31 decembrie 2023, **datoriile contingente** sunt în valoare de 36.761.877 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții.

- Dosar nr. 20780/3/2020 - reclamant ENERGOMONTAJ SA (7.092.389)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor și obligarea la încheierea unui act adițional la contractul C54/2018.

Obiectul contractului C54/2018 îl reprezintă proiectul de investiții - *Retehnologizarea stației 220/110 kV Craiova Nord*.

La termenul de judecată din data de 24.04.2023, soluția pe scurt este: "Admite în parte cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 802.886,12 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul Contractului de Lucrări nr. C54/27.02.2018 pentru perioada ianuarie 2019 – ianuarie 2021. Obligă pârâta să încheie un Act Adițional la Contractul de Lucrări nr. C54/27.02.2018 având ca obiect actualizarea prețului Contractului cu suma de 1.468.039,77 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile generate cu creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună începând cu data de 01.01.2019. Respinge în rest cererea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 171.104,06 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței astăzi, 24.04.2023.Document: Hotărâre 1035/2023 24.04.2023."

Transelectrica a declarat apel. Termen fixat 27.10.2023.

La termenul din 27.10.2023, Curtea de Apel București admite apelul exercitat de apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței nr. 1035/24.04.2023, pronunțate în dosarul nr.20780/3/2020 de Tribunalul București - Secția a VI-a civilă. Schimbă în tot sentința atacată în sensul că respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Electromontaj S.A., în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., așa cum a fost precizată. Obligă intimata-reclamantă Electromontaj S.A. la plata către apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. a sumei de 39.787,82 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge, ca nefondat, apelul declarat împotriva aceleiași sentințe de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cererea apelantei-reclamante vizând cheltuielile de judecată în apel. Definitivă.

ENERGOMONTAJ SA a formulat cerere de revizuire și contestație în anulare, iar la termenul din 12.01.2024: Respinge, ca neîntemeiată, cererea de îndreptare eroare materială formulată de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Definitivă.

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (10.000.000)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița.*

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocaru Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

La termenul de judecată din 16.05.2023, instanța amână cauza la data de 12.09.2023 pentru a se depune răspuns la obiecțiuni expertiză.

La termenul de judecată din 12.09.2023, instanța amână pronunțarea la data de 26.09.2023 și acordă termen de judecată la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 18.01.2024, TMB respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă.

- *Dosar nr. 27001/3/2021 – reclamant Romelectro (3.523.710)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C264/2017 - *Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova.*

La termenul din data de 28.04.2023, se amâna cauza pentru lipsa raportului de expertiză

La termenul din data de 23.06.2023, se acordă termen pentru continuarea judecății la data de 06.10.2023.

La termenul din data de 06.10.2023, se acordă termen pentru continuarea judecății la data de 19.01.2024.

La termenul din data de 19.01.2024, soluția pe scurt este: Respinge cererea de suspendare în baza art. 242 Codul de procedură civilă, ca neîntemeiată. Acordă termen pentru continuarea judecății la data de **15.03.2024**.

- *Dosar nr. 22368/3/2021 – reclamant Romelectro (2.275.653)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C260/2017 – *Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220) kV în stația Focșani Vest.*

La termenul din data de 24 iunie 2022, respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Document: Hotărâre nr. 1555/2022. Romelectro a declarat apel.

La termenul din data de 29.02.2024, CAB respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 29.02.2024. Document: Hotărâre 358/2024 29.02.2024.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271.075)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud.*

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuintate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuintată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuintate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;



## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

La termenul din data de 08.03.2024, se amână cauza și se acordă termen la data de **05.04.2024**.

- *Dosar nr. 37332/3/2021 – reclamant Romelectro (4.433.591)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C112/2019 – *Retehnologizare stația 110kv a axului Porțile de Fier – Anina- Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad- Stația 400Kv Timișoara*.

La termenul din data de 22 iunie 2022, Tribunalul București admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 22.06.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 1502/2022 22.06.2022.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat*.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: ”În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.” Termen de judecată 05.05.2023.

La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

La termenul din 15.09.2023, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 08.12.2023.

La termenul din 08.12.2023, se acordă termen de judecată: **22.03.2024** pentru administrare probă expertiză.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.429.832)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat*.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat*.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea pârâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

La termenul din 07.11.2023 în vederea depunerii precizărilor solicitate, amână cauza la data de 23.01.2024.

La termenul din 23.01.2024, instanța a dispus amânarea cauzei la data de 20.02.2024.

La termenul din 20.02.2024, pentru îndeplinirea unor obligații, instanța amână judecarea cauzei la data de **14.05.2024**.

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Dosar nr. 527/1285/2021 – reclamant ELM Electromontaj Cluj (402.274)

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C4/6882/21.01.2019 – Modernizare stația Vetiș.

Soluția Tribunalului Cluj: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELECTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucrări decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucrări întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cluj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 22 octombrie 2021.

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul declarat de apelanta C.N.T.C.E.E. T. SA împotriva sentinței civile nr. 2039 pronunțată la data de 22.10.2021 în dosarul nr. 527/1285/2021 al Tribunalului Specializat Cluj, pe care o păstrează în întregime. Obligă apelanta să plătească intimăteii E.E.C. SA suma de 332,74 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Decizia este definitivă și executorie. Pronunțată în data de 10.10.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamânți și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- Control Curtea de Conturi a României

Începând cu data de 04 septembrie 2023, Curtea de Conturi, prin Departamentul IV, desfășoară o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Domeniul de aplicare al auditului fiind:

- a) contractare și achiziții;
- b) salarizarea și alte drepturi acordate personalului Companiei.

Tema auditului de conformitate este „situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022” la CNTEE Transelectrica SA.

Controlul prezentat mai sus nu s-a finalizat până la data întocmirii prezentelor situații financiare.

În prezent, există pe rol litigii cu Curtea de Conturi a României, referitoare la controale desfășurate în anii 2013, 2017 și 2020, prezentate detaliat la capitolul Litigii.

Ținând seama de constatările Curții de Conturi consemnate în Deciziile emise de aceasta în urma controalelor efectuate în situațiile financiare încheiate trimestrial, semestrial și anual, am precizat că poate exista posibilitatea de a rezulta obligații fiscale suplimentare la plată, dar care la data prezentă, nu pot fi determinate cu acuratețe în condițiile prevăzute de Standardul IAS 37 - Provizioane, datorii contingente și active contingente.

## 29. PĂRȚI AFILIATE

### i) Filiale deținute de Companie

Entitatea	Țara de origine	31 decembrie 2023 % din acțiuni	31 decembrie 2022 % din acțiuni
SMART SA	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100
ICEMENERG SA *)	România	-	-
OPCOM SA	România	97,84	97,84
FORMENERG SA	România	100	100
ICEMENERG SERVICE SA **)	România	-	-

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

Valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie la filialele sale este de 78.038.750 atât la 31 decembrie 2023, cât și la 31 decembrie 2022.

Valoarea brută a participațiilor Companiei în filialele sale se prezintă, după cum urmează:

- **SMART SA**

Societatea SMART SA cu sediul social în B-dul Magheru, nr. 33, sector 1, București și cu sediul central la punctul de lucru din B-dul Gheorghe Șincai, nr. 3, Clădirea "Formenerg", et. 1, sector 4, București, ce are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrărilor de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, a fost înființată prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S Smart SA a aprobat cu Hotărârea nr. 14/10.12.2014 majorarea de capital a S Smart SA prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate.

În data de 30.12.2014, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a S Smart SA.

Începând cu data de 25.01.2016, a fost operată la Oficiul Național al Registrului Comerțului modificarea privind structura acționariatului la S Smart SA, respectiv menținerea referitoare la administrarea portofoliului statului, modificare impusă, potrivit art. 10 din OUG nr. 86/2014, modificată și actualizată.

Astfel, la 31 decembrie 2023, capitalul social al SMART SA este de 38.528.600, împărțit în 3.852.860 de acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei, subscris și vărsat integral de Companie.

- **TELETRANS SA**

Societatea TELETRANS SA cu sediul social în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și cu sediul central la punctul de lucru din strada Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București are ca obiect principal de activitate serviciile de mentenanță informatică de proces și managerial, servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în RET, telefonia, transmisiunile de date și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/2002.

Capitalul social la 31 decembrie 2023 este de 6.874.430, subscris și vărsat integral.

- **ICEMENERG SA**

Societatea Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social în B-dul Energeticienilor, nr. 8, sector 3, București are ca obiect principal de activitate cercetarea și dezvoltarea în științe fizice și naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie și alte servicii tehnice și a fost înființată prin HG nr. 1065/04.09.2003.

În evidența contabilă a Companiei, la 31 decembrie 2023, capitalul social al Filialei Icemenerg SA este de 1.083.450, subscris și vărsat integral.

\*) În data de 07.04.2014, a fost admis de către Oficiul Național al Registrului Comerțului, dosarul cu numărul de înregistrare 121452/03.04.2014 având ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de înmatriculare și autorizare a funcționării), a fost înmatriculat la Registrul Comerțului "Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie București" (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plângere împotriva rezoluției directorului ORC prin care s-a dispus înregistrarea în registrul comerțului a radierii Filialei ICEMENERG SA București.

Tribunalul București Secția a-VI-a Civilă, prin Sentința nr. 3569/14.07.2014 pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014, în care Compania s-a aflat în contradictoriu cu pârâții Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice "Icemenerg" S.A. București și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg București, a respins plângerea Companiei, motivată de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat în data de 24.02.2015 soluția pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173/2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă, cu termen de judecată la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

Compania a înregistrat în anul 2015 o ajustare de depreciere în sumă de 1.083.450 pentru acțiunile deținute la Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București care a fost radiată.

În ședințele din data de 28.03.2016 și 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610, reprezentând capitalul social subscris și vărsat al Filialei ICEMENERG SA București, prin diminuarea participației Statului român la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, în aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010.

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### **• OPCOM SA**

Societatea OPCOM SA cu sediul în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate organizarea, administrarea și supravegherea pieței de energie și a fost înființată prin HG nr. 627/2000. Înregistrarea modificării actului constitutiv al S OPCOM SA, în baza Hotărârii AGEA nr. 6/15.06.2016, a fost efectuată la ONRC conform Certificatului de înregistrare mențiuni din data de 11.07.2016.

La data de 31.12.2018, capitalul social reprezentat de majorarea cu aportul în natură al Companiei în sumă de 22.587.300 este înregistrat în situațiile financiare supuse aprobării AGA de către OPCOM, fiind prezentat drept capital social subscris și nevărsat integral.

La data de 13.02.2018, Adunarea generală extraordinară a Filialei OPCOM SA a aprobat majorarea capitalului social al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA ("OPCOM SA") cu suma de 678.790 lei prin aport în natură reprezentat de valoarea terenului pentru care societatea a obținut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 12899/27.02.2014, emis de Ministerul Economiei. Aportul în natură a fost evaluat de un expert evaluator desemnat de ONRC. În schimbul aportului în natură la capitalul social, societatea a emis către noul acționar Statul român prin Ministerul Economiei, care exercita de la data hotărârii AGEA atribuțiile de persoană implicată, un număr de 67.879 noi acțiuni nominative în valoare nominală de 10 lei fiecare.

În data de 20.03.2019, Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a OPCOM SA.

La 31 decembrie 2023, capitalul social este de 31.366.090, din care 8.778.790 reprezintă capital social subscris și vărsat integral. Diferența de capital social în sumă de 22.587.300 este reprezentată de aportul în natură al Companiei, respectiv de imobilizări necorporale - "Bursa comercială de energie electrică OPCOM" și "Bursa regională de energie electrică OPCOM", finanțate din surse proprii ale Companiei și din fonduri ale BIRD și evaluat conform Raportului de evaluare nr. 786/15.03.2016 emis de către JPA Audit & Consultanță SRL.

La data de 31 decembrie 2023, capitalul social al OPCOM SA este de 31.366.090 lei, reprezentând un număr de 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare a acțiunii de 10 lei și o cotă de participare a CNTEE Transelectrica SA la beneficii și pierderi de 97,84%.

### **• FORMENERG SA**

Societatea FORMENERG SA cu sediul în B-dul Gh.Șincai, nr. 3, sector 4, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului energetic, precum și a altor beneficiari și a fost înființată prin Hotărârea AGEA nr. 33/2001.

Capitalul social la 31 decembrie 2023 este de 1.948.420, subscris și vărsat integral.

### **• ICEMENERG SERVICE SA**

Prin HG nr. 2294/09.12.2004, s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni deținut de Filiala "Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice - ICEMENERG" - S.A. București la Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Compania a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în suma de 493.000 pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.

Capitalul social la 31 decembrie 2023 este de 493.000, subscris și vărsat integral.

\*\*) La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedura simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

Companiei nu i-a fost comunicată sentința până la data de 31.12.2023.

### **ii) Părți afiliate – principalii indicatori economico-financiari realizați de Filialele Companiei la data de 31.12.2022**

Principalii indicatori economico-financiari realizați de filialele Companiei la data de 31 decembrie 2022 (ultimul exercițiu financiar pentru care au fost aprobate situațiile financiare ale filialelor) se prezintă, astfel:

**CNTEE Tranelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Denumire indicatori	SMART	TELETRANS	OPCOM	FORMENERG
Cifra de afaceri	102.935.156	39.845.755	30.557.529	3.000.226
Profit/(Pierdere) brut/(ă)	9.122.647	1.554.445	1.682.993	(778.789)
Capital social vărsat	38.528.600	6.874.430	31.366.090	1.948.420
Capital social nevărsat	-	-	-	-
Rezerve	21.350.120	16.529.557	9.905.099	250.164
Capitaluri proprii - total	95.949.155	29.637.887	47.395.957	2.681.466

**iii) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
SMART SA	505.575	341.310	26.136.624	18.350.272
TELETRANS SA	163.073	176.323	32.618.057	14.692.419
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	137.025.151	654.372.119	170.043.524	647.260.234
<b>TOTAL</b>	<b>137.693.799</b>	<b>654.889.752</b>	<b>228.798.205</b>	<b>680.302.925</b>

Tranzacțiile desfășurate în 2023 și 2022 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	2023	2022	2023	2022
SMART SA	1.018.073	990.223	97.089.025	100.797.374
TELETRANS SA	1.978.904	1.314.770	48.457.207	42.553.251
FORMENERG SA	-	-	84.784	38.926
OPCOM SA	1.443.107.298	6.971.350.943	3.241.882.764	2.069.009.809
<b>TOTAL</b>	<b>1.446.104.275</b>	<b>6.973.655.936</b>	<b>3.387.513.780</b>	<b>2.212.399.360</b>

În cursul anului 2023, Compania a încasat dividende de la filialele OPCOM și TELETRANS în cuantum de 1.984.675.

**iv) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului**

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat.

Valoarea tranzacțiilor Companiei cu entitățile controlate de Stat sau asupra cărora statul exercită o influență semnificativă reprezintă o parte semnificativă a vânzărilor și cumpărărilor înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2023.

După cum este prezentat în Nota 1 ("Mediul legislativ"), activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. Totodată, cum este prezentat și în Nota 3 (b), în conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului.

**30. SALARIZAREA CONDUCERII COMPANIEI**

Salariile plătite angajaților încadrați cu Contract individual de munca (CIM) în funcții de conducere pentru serviciile prestate sunt compuse în principal din salariul de bază, beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare, precum și componenta fixă și componenta variabilă pentru membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere.

Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<u>Angajați cu CIM în funcții de conducere</u>		
Beneficii pe termen scurt	25.345.256	26.231.964
Alte beneficii pe termen lung	104.650	390.074
<u>Membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere</u>		
Componenta fixă	4.349.585	4.990.141
Componenta variabilă	-	-
<b>Total</b>	<b>29.799.491</b>	<b>31.612.179</b>

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 15 decembrie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 16 februarie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu 22 februarie 2023, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 19 iunie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu 22 iunie 2023, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 octombrie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 5 luni, începând cu 22 octombrie 2023 cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 28 noiembrie 2023, s-a aprobat numirea unui membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de până la 21 martie 2024, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 53 din 19.12.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2022, cu o durată de 4 luni precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 15 din 19.04.2023, s-a aprobat prelungirea cu 2 luni a mandatelor membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 26.04.2023 și până la data de 24.06.2023.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 24 din 20.06.2023, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.06.2023, cu o durată de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă 2 luni, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 39 din 24.10.2023, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.10.2023, cu o durată de 5 luni, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate precum și stabilirea remunerației.

## 31. INSTRUMENTE FINANCIARE

### *Managementul riscului financiar*

Compania este expusă următoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piață (riscul de rată a dobânzii și riscul valutar), risc de creditare și risc de lichiditate. Managementul global al Companiei se axează asupra impredictibilității pieței financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse ale performanței financiare a Companiei. Riscul de piață este riscul care produce schimbări asupra prețurilor pieței, precum schimbul valutar și rata dobânzii ce vor afecta veniturile Companiei sau valoarea deținerilor de instrumente financiare.

Compania nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. Cu toate acestea, riscurile financiare sunt monitorizate la nivel de management, punându-se accent pe necesitățile Companiei de a compensa eficient oportunitățile și amenințările.

Această notă prezintă informații cu privire la expunerea Companiei față de riscurile menționate mai sus, la obiectivele, politicile și procesele aferente măsurării și administrării riscurilor, cât și despre gestionarea capitalului de către Companie.



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**Riscul de rată a dobânzii**

Fluxurile de numerar operaționale ale Companiei sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal ca urmare a împrumuturilor pe termen lung în valută contractate de la banci finanțatoare externe. Compania are împrumuturi pe termen lung cu dobândă fixă, care nu o pot expune la un risc de fluxuri de numerar.

La data bilanțului, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobândă fixă și cele cu rata de dobândă variabilă ale Companiei este prezentat în continuare:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii fixă</b>		
Datorii financiare	56.434.395	80.219.047
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii variabilă</b>		
Datorii financiare	-	67.617.751

**Riscul valutar**

Compania poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută.

Moneda funcțională a Companiei este leul românesc. Compania este expusă riscului cursului de schimb valutar la numerarul și echivalentele de numerar, achizițiile și împrumuturile realizate în altă monedă decât funcțională. Monedele care expun Compania la acest risc sunt, în principal, EUR și USD. Împrumuturile în valută și datoriile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de Banca Națională a României. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

Expunerea Companiei la riscul valutar, exprimată în RON, a fost:

<b>31 decembrie 2023</b>	<u>Valoare</u>	<u>RON</u>	<u>EUR</u>	<u>USD</u>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	519.358.908	492.888.062	26.442.172	28.674
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	<u>2.115.557.772</u>	<u>1.658.636.638</u>	<u>456.900.126</u>	<u>21.008</u>
<b>Expunere brută</b>	<b><u>2.634.916.680</u></b>	<b><u>2.151.524.700</u></b>	<b><u>483.342.298</u></b>	<b><u>49.682</u></b>
<b>Datorii monetare</b>				
Furnizori și alte obligații	2.275.824.541	1.645.107.151	630.717.390	-
Împrumuturi	<u>56.434.395</u>	<u>-</u>	<u>56.434.395</u>	<u>-</u>
<b>Expunere brută</b>	<b><u>2.332.258.936</u></b>	<b><u>1.645.107.151</u></b>	<b><u>687.151.785</u></b>	<b><u>-</u></b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b><u>302.657.744</u></b>	<b><u>506.417.549</u></b>	<b><u>(203.809.487)</u></b>	<b><u>49.682</u></b>

<b>31 decembrie 2022</b>	<u>Valoare</u>	<u>RON</u>	<u>EUR</u>	<u>USD</u>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	315.146.396	249.274.083	65.861.283	11.030
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe comerciale și alte creanțe	<u>3.340.471.542</u>	<u>1.959.994.010</u>	<u>1.380.477.532</u>	<u>-</u>
<b>Expunere brută</b>	<b><u>3.655.617.938</u></b>	<b><u>2.209.268.093</u></b>	<b><u>1.446.338.815</u></b>	<b><u>11.030</u></b>

**Datorii monetare**

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
Furnizori și alte obligații	3.408.171.878	1.928.693.999	1.479.477.879	-
Împrumuturi	147.836.798	67.617.751	80.219.047	-
<b>Expunere brută</b>	<b>3.556.008.676</b>	<b>1.996.311.750</b>	<b>1.559.696.926</b>	<b>-</b>
<b>Expunere netă în situația poziției financiare</b>	<b>99.609.262</b>	<b>212.956.343</b>	<b>(113.358.111)</b>	<b>11.030</b>

Creanțele comerciale și alte creanțe, precum și furnizorii și alte obligații mai puțin furnizorii de imobilizări sunt exprimați numai în RON.

Următoarele rate de schimb au fost aplicate:

	<b>Curs mediu</b>		<b>Cursul de schimb la data</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
RON/ EURO	4,9520	4,9315	4,9746	4,9474
RON/ USD	4,5700	4,6885	4,4958	4,6346

O apreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Această analiză presupune că toate celelalte variabile rămân constante.

	<b>Profit 2023</b>	<b>Profit 2022</b>
EUR	20.380.948	11.335.811
USD	-	-
<b>Total</b>	<b>20.380.948</b>	<b>11.335.811</b>

O depreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 ar fi avut ca efect similar dar de sens contrar sumelor de mai sus, presupunând că toate celelalte variabile au rămas constante.

	<b>Pierdere 2023</b>	<b>Pierdere 2022</b>
EUR	(20.380.948)	(11.335.811)
USD	-	-
<b>Total</b>	<b>(20.380.948)</b>	<b>(11.335.811)</b>

**Riscul de credit**

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	1.620.132.453	2.261.084.021
Alte creanțe nete și avansuri către furnizori	280.338.797	787.546.355
TVA de recuperat	215.086.522	291.841.166
Numerar și echivalente de numerar	519.358.908	315.146.396
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>2.634.916.680</b>	<b>3.655.617.938</b>

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2022</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2022</b>
Neajunse la scadență	1.531.342.224	330.772	2.171.853.986	439.303
Scadență depășită între 1 – 30 zile	(329.026)	-	120.587	2.770
Scadență depășită între 31 – 90 zile	169.704	-	20.541	5.943
Scadență depășită între 90 – 180 zile	200.418	15.266	18.045	6.970
Scadență depășită între 180 – 270 zile	30.019.270	30.014.000	428.640	449.742
Scadență depășită între 270 – 365 zile	206.356	17.254	186.948	181.868
Mai mult de un an	184.044.637	95.143.838	221.292.437	131.750.567
<b>Total</b>	<b>1.745.653.583</b>	<b>125.521.130</b>	<b>2.393.921.184</b>	<b>132.837.163</b>

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2023</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2023</b>	<b>Valoarea brută 31 decembrie 2022</b>	<b>Provizion 31 decembrie 2022</b>
Neajunse la scadență	468.005.322	1.841.664	1.050.760.965	34.980
Scadență depășită între 1 – 30 zile	11.004.350	-	208.379	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	16.352.177	347.123	445.076	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	481.065	15.824	2.272.225	242.536
Scadență depășită între 180 – 270 zile	142.180	34.948	1.541.395	170.579
Scadență depășită între 270 – 365 zile	372.881	1.770.073	9.618.542	9.402.895
Mai mult de un an	83.523.474	80.446.498	90.871.784	66.479.855
<b>Total</b>	<b>579.881.449</b>	<b>84.456.130</b>	<b>1.155.718.366</b>	<b>76.330.845</b>

Politica Transelectrica este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neincasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin de tip bonus. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neincasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2023, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru Romelectro SA (37.469.488), JAO (30.004.978), CET Govora (24.974.403), Arelco Power

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

(14.788.022), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132), OPCOM (8.150.436).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a întreprins toate demersurile legale pentru recuperare: notificare inițială, executare de garanții, acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>132.837.163</b>	<b>145.107.946</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	31.664.485	2.496.173
Reluare ajustări pentru depreciere	38.980.518	14.766.956
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>125.521.130</b>	<b>132.837.163</b>

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>76.330.845</b>	<b>66.918.366</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	25.239.079	11.557.190
Reluare ajustări pentru depreciere	17.113.794	2.144.711
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>84.456.130</b>	<b>76.330.845</b>

**Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Compania să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui suficient numerar și echivalente de numerar, disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Active</b>		
Active monetare în RON	2.151.524.700	2.209.268.093
Active monetare în monedă străină	483.391.980	1.446.349.845
	<b>2.634.916.680</b>	<b>3.655.617.938</b>
<b>Datorii</b>		
Datorii monetare în RON	(1.645.107.151)	(1.996.311.750)
Datorii monetare în monedă străină	(687.151.785)	(1.559.696.926)
	<b>(2.332.258.936)</b>	<b>(3.556.008.676)</b>
<b>Poziția monetară netă în RON</b>	<b>506.417.549</b>	<b>212.956.343</b>
<b>Poziția monetară netă în monedă străină</b>	<b>(203.759.805)</b>	<b>(113.347.081)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2023

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Tabelul următor prezintă scadența contractuală a datoriilor financiare, inclusiv plata dobânzilor:

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(2.257.316.806)	(2.257.316.806)	(2.248.494.592)	(8.822.214)	-	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(18.507.735)	(18.507.735)	(18.507.735)	-	-	-
Împrumuturi	(56.434.395)	(56.434.395)	(24.528.217)	(12.011.321)	(19.894.857)	-
<b>Total</b>	<b>(2.332.258.936)</b>	<b>(2.332.258.936)</b>	<b>(2.291.530.544)</b>	<b>(20.833.535)</b>	<b>(19.894.857)</b>	<b>-</b>
<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt; 12 luni</b>	<b>1 – 2 ani</b>	<b>2 – 5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	(3.395.453.341)	(3.395.453.341)	(3.344.078.045)	(45.051.728)	(6.323.568)	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	(12.718.537)	(12.718.537)	(12.718.537)	-	-	-
Împrumuturi	(147,836,798)	(147,836,798)	(92.249.024)	(23.856.053)	(31.256.010)	(475.711)
<b>Total</b>	<b>(3.556.008.676)</b>	<b>(3.556.008.676)</b>	<b>(3.449.045.606)</b>	<b>(68.907.781)</b>	<b>(37.579.578)</b>	<b>(475.711)</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

**Valoarea justă a instrumentelor financiare**

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, a împrumuturilor, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat.

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	1.620.132.453	1.620.132.453
Alte creanțe nete	280.338.797	280.338.797
TVA de recuperat	215.086.522	215.086.522
Numerar și echivalente de numerar	519.358.908	519.358.908
Alte active financiare	-	-
	<b>2.634.916.680</b>	<b>2.634.916.680</b>

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	31.906.178	31.906.178
Obligațiuni	-	-
	<b>31.906.178</b>	<b>31.906.178</b>

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	2.245.529.728	2.245.529.728
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	24.528.217	24.528.217
Sume datorate angajaților și alte datorii	30.294.813	30.294.813
	<b>2.300.352.758</b>	<b>2.300.352.758</b>

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale	2.261.084.021	2.261.084.021
Alte creanțe nete	787.546.355	787.546.355
Numerar și echivalente de numerar	291.841.166	291.841.166
Alte active financiare	315.146.396	315.146.396
	-	-
	<b>3.655.617.938</b>	<b>3.655.617.938</b>

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	55.587.774	55.587.774
	<b>55.587.774</b>	<b>55.587.774</b>



**CNTEE Transelectrica SA**

Note explicative la situatiile financiare separate intocmite la data de 31 decembrie 2023  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

**31 decembrie 2022**

	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Valoare justă</u>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.395.453.341	3.395.453.341
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	92.249.024	92.249.024
Obligațiuni	-	-
Sume datorate angajaților și alte datorii	21.829.545	21.829.545
	<u><b>3.509.531.910</b></u>	<u><b>3.509.531.910</b></u>

*Categorii de instrumente financiare*

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Active financiare</b>		
Disponibilități bănești	519.358.908	315.146.396
Creanțe	2.115.557.772	3.340.471.542
<b>Datorii financiare</b>		
Cost amortizat	2.332.258.936	3.234.898.006

*Riscul de personal și sistemul de salarizare*

La 31 decembrie 2023, media de vârstă a personalului Companiei este ridicată. Există posibilitatea ca în viitor, Compania să se confrunte cu o lipsă de personal datorată plecărilor angajaților din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal îl reprezintă posibilitatea plecării angajaților de calificare înaltă către companiile private, care ar putea oferi pachete salariale și compensații peste nivelul actual oferit de către Companie.

*Managementul riscului de capital*

Politica Companiei este de a păstra o bază puternică de capital pentru a menține investitorii, creditorii și o piață încrezătoare și de asemenea, pentru a susține dezvoltarea viitoare a afacerii.

*Indicatorul gradului de îndatorare*

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Împrumuturi pe termen scurt și lung	56.434.395	147.836.798
Disponibilități bănești	519.358.908	315.146.396
Alte active financiare	-	-
	<u><b>(462.924.513)</b></u>	<u><b>(167.309.598)</b></u>
Capitaluri proprii	5.190.146.109	3.868.502.851
Gradul de îndatorare	0,63	1,11

**32. ONORARIILE PERCEPUTE DE FIECARE AUDITOR STATUTAR SAU FIRMĂ DE AUDIT**

Situația onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale și totalul onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru alte servicii de asigurare, pentru servicii de consultanță fiscală și pentru alte servicii decât cele de audit, conform pct. 38 din Anexa 1 la OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, aferente exercițiului financiar al anului 2023, se prezintă, după cum urmează:

- **PKF Finconta SRL** – Contract nr. 467/23.12.2021 – ”Servicii de audit financiar pentru perioada 2021-2023” care cuprinde următoarele servicii:

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- auditarea situațiilor financiare separate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;
- auditarea situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual cu situațiile financiare anuale separate;
- emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual Consolidat cu situațiile financiare anuale consolidate;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în contractele de împrumut încheiate/ce vor fi încheiate cu Bănci Comerciale/ Instituții Financiare Internaționale;
- servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în Prospectul/Programul de emisiune de obligațiuni pentru exercițiile financiare;
- auditarea veniturilor realizate din activitatea de furnizare de rețele de telecomunicații în vederea certificării veniturilor și a concordanței cu înregistrările contabile pentru determinarea tarifului de monitorizare de către autoritatea publică de reglementare în domeniul comunicațiilor electronice (ANCOM) conform legislației aplicabile (la data întocmirii prezentului caiet de sarcini - Decizia nr. 2892/2007);
- Servicii de auditare a indicatorilor asumați în Planul de administrare/ Componenta de management a Planului de administrare pentru plata drepturilor prevăzute în contractele de mandat încheiate cu membrii Directoratului Companiei și cu membrii Consiliului de Supraveghere al Companiei, respectiv emiterea unui Raport care să ateste corectitudinea calculului indicatorilor financiari asumați prin Contractele de mandat încheiate de Companie cu fiecare membru al Directoratului și al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica;
- servicii având ca obiect analiza tranzacțiilor raportate de către Companie în temeiul art. 92<sup>3</sup> din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și întocmirea și predarea către Companie a rapoartelor la care se referă art. 92<sup>3</sup>, alin.(5) și (6) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
- Rapoarte suplimentare conform cerințelor art. 94 alin. (1) lit b. din Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, întocmite în conformitate cu standardele de audit financiar și cu cadrul de raportare definit prin standardele internaționale de contabilitate și prin reglementările A.S.F. referitoare la operațiunile reclamate de acționarii reprezentând cel puțin 5% din totalul drepturilor de vot. Raportul suplimentar întocmit de auditorul financiar conține toate informațiile referitoare la operațiunile reclamate de acționari și este întocmit conform Regulamentului 5/2018 emis de ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Onorariul perceput pentru serviciile de audit financiar aferente exercițiului financiar al anului 2022 și achitate în anul 2023 sunt în sumă de 363.667 lei, la care se adaugă TVA.

### 33. OBIECTIVE DE MEDIU

CNTEE Transelectrica SA are implementat un sistem de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate muncă, prin care gestionează eficient aspectele de mediu aferente activității de transport al energiei electrice, precum și de mentenanță și modernizare a RET, pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Preocuparea Companiei privind protecția mediului se reflectă și în Declarația de politică a sistemului de management integrat în domeniile calității, mediului, sănătății și securității în muncă.

Strategia de dezvoltare are ca obiectiv fundamental îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, într-un Sistem de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, implementat, certificat, menținut și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2023.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, conducerea Companiei s-a angajat să asigure:

- funcționarea sistemului electroenergetic în condițiile stabilite prin reglementările europene și naționale din legislația primară și secundară, pentru a corespunde nevoilor și așteptărilor clienților și ale altor părți interesate;
- cadrul organizatoric necesar pentru stabilirea, analizarea și implementarea obiectivelor Sistemului de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă;
- dezvoltarea durabilă și reducerea impactului negativ al RET asupra mediului înconjurător prin:
  - ✓ identificarea aspectelor de mediu/riscurilor și oportunităților asociate,
  - ✓ monitorizarea factorilor de mediu, prevenirea/combateră poluării prin utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile,
  - ✓ decontaminarea, reabilitarea sau reconstrucția ecologică a suprafețelor de teren și a suprafețelor de apă afectate de activitățile Companiei,
  - ✓ prevenirea și reducerea emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră (GES): SF6, ozon, freon etc.,
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării aerului prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților emiși în atmosferă (emisii de la centrale termice și autoturisme),
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării apelor prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților în apă,
  - ✓ managementul adecvat al deșeurilor,
  - ✓ reducerea riscului de coliziune și electrocutare a păsărilor,
  - ✓ prevenirea incendiilor forestiere prin întreținerea culoarului de siguranță,

- ✓ evitarea alterării habitatelor naturale în special al ariilor naturale protejate.

La nivelul CNTEE Transelectrica SA se elaborează anual, Raportul privind Analiza Sistemului de Management Integrat și se aprobă un program de măsuri pentru îmbunătățirea continuă a SMI (inclusiv a SMM).

#### **34. EVENIMENTE ULTERIOARE**

- **Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.**

Luând în considerare informațiile incluse în Raportul curent, având ca subiect "Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.", diseminat în data de 21 decembrie 2022 prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 coroborat cu art. 2091 din Regulamentul nr. 5/20181, Compania a supus atenției în data de 4 ianuarie 2024, informațiile actualizate aferente anului 2024 referitoare la contractul pe care "Transelectrica" S.A. l-a încheiat cu OPCOM S.A. în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2024, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

Detaliile referitoare la acest contact se regăsesc pe site-ul Companiei la secțiunea Relații Investitori/ Raportări curente.

- **Întrunire cvorum AGOA Transelectrica**

În data de 29 ianuarie 2024, Compania a informat asupra faptului că a avut loc ședința Adunării generale ordinare a acționarilor prin întrunirea cvorumului necesar, respectiv 72,424% din capitalul social al societății, pentru desfășurarea ședinței, în cadrul căreia s-a luat act de informările privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și creditele și garanțiile pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.

- **Contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare**

În aplicarea Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, în data de 20 februarie 2024, Compania a semnat cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea „Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

Proiectul-pilot DigiTEL Green reprezintă un efort investițional în acord cu politicile și directivele europene din domeniul energiei, asumat de Transelectrica pentru dezvoltarea și modernizarea infrastructurii energetice prin adoptarea unor soluții tehnologice și echipamente de ultimă generație care să contribuie la reducerea amprentei ecologice.

Inclusă în Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2022-2031, investiția din portofoliul de proiecte al Transelectrica va contribui la reducerea impactului asupra mediului înconjurător și la tranziția către o infrastructură energetică sustenabilă și eficientă.

- **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru o perioadă de 4 ani, pentru:

- PĂUN Costin-Mihai,
- ATANASIU Teodor,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița,
- DASCĂL Cătălin-Andrei, .
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- RUSU Rareș Stelian,

Mandatul pe patru ani a început cu data de 01 martie 2024 cu termen până la data de 29.02.2028.

Totodată, prin HAGOA nr. 1/28.02.2024 s-a aprobat forma contractului de mandat și stabilit remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei.

- **Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat:

- Stabilirea Programului de investiții pe exercițiul financiar 2024 și estimările pentru anii 2025 și 2026,
- Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2024, precum și estimările pentru anii 2025 și 2026.

- **Linia electrică aeriană de 400 kV – Porțile de Fier – (Anina) – Reșița**

## CNTEE Transelectrica SA

Note explicative la situațiile financiare separate întocmite la data de 31 decembrie 2023

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Proiectul de construire al Liniei Electrice Aeriene 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița a fost finalizat, linia trecând cu succes proba energizării, în data de 29 februarie 2024.

Valoarea totală a proiectului de investiții este de 150 de milioane de lei, lucrările fiind executate de Asocieria Electromontaj S.A. București – Romelectro S.A, cu subcontractanți: Emfor Montaj SA, SC Electromontaj SA Sibiu și SC Electromontaj SA Cluj, proiectarea liniei fiind realizată de către Institutul de Studii și Proiectări Energetice București.

Energizarea liniei nou construite marchează încheierea lucrărilor de execuție, prin probarea funcționării tehnice a instalației electrice.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița este cel mai complex, din punct de vedere tehnic, și dificil proiect de linie realizat în România, în ultimii 30 ani, traseul acesteia traversând în cea mai mare parte zonă muntoasă, cu teren accidentat și greu accesibil.

Complexitatea tehnică și provocările pe care echipele de proiect, atât ale constructorilor, cât și ale Companiei, le-au întâmpinat în procesul de execuție a lucrărilor reflectă efortul extraordinar al specialiștilor care au contribuit la finalizarea acestei linii.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița va fi pusă în funcțiune din punct de vedere operațional odată cu finalizarea lucrărilor de construire a stației 400 kV Reșița, estimată în semestrul al doilea al acestui an.

Totodată, noua stație de 400 kV Reșița va permite operaționalizarea Liniei Electrice Aeriene 400 kV de interconexiune Reșița – Pancevo.

Noua Linie Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița are o lungime totală de 117 kilometri și este alcătuită din două tronsoane: o construcție nouă cu 259 de stâlpi (tronsonul Porțile de Fier – Anina), cu o lungime de 81,1 kilometri, și modernizarea unei linii existente de 142 de stâlpi (tronsonul Anina – Reșița), cu o lungime de 36 de kilometri.

### • *Acceptare mandate membri CS*

Compania a informat publicul interesat cu privire la faptul că membri Consiliului de Supraveghere numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1 din data de 28 februarie 2024, au semnat în fața notarului public declarația de acceptare a mandatelor, numirea acestora devenind efectivă începând cu data de 01 martie 2024.

### • *Desemnare președinte și Comitete consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere*

În conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 04 martie 2024 alegerea în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere a domnului Cătălin-Andrei DASCĂL și desemnarea membrilor comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere după cum urmează:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte, DASCĂL Cătălin-Andrei, RUSU Rareș Stelian, ORLANDEA Dumitru Virgil, ZEZEANU Luminița.

Comitetul de Audit: ZEZEANU Luminița – președinte, ATANASIU Teodor, RUSU Rareș Stelian, PĂUN Costin-Mihai, VASILESCU Alexandru-Cristian.

Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică: PĂUN Costin-Mihai – președinte, DASCĂL Cătălin Andrei, ZEZEANU Luminița, ATANASIU Teodor, ORLANDEA Dumitru Virgil.

Comitetul pentru Gestionarea Riscurilor: ATANASIU Teodor – președinte, VASILESCU Alexandru-Cristian, DASCĂL Cătălin-Andrei, RUSU Rareș Stelian, ORLANDEA Dumitru Virgil.

Situațiile financiare separate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de 18 martie 2024:

### DIRECTORAT,

Președinte	Membru	Membru	Membru
Ștefăniță MUNTEANU	Florin-Cristian TĂTARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Bogdan TONCESCU

**Director Direcția Economică și Financiară**  
**Ana-Iuliana DINU**

**Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT****Catre actionarii C.N.T.E.E. – Transelectrica S.A.**

<b>Transelectrica S.A.</b>		
Nr.	14250	
Ziua	20	Luna 03 Anul 2024

**Raport cu privire la situatiile financiare separate**  
**Opinia**

1. Am auditat situatiile financiare separate anexate ale Companiei C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. ("Compania"), cu sediul social in Strada Oiteni, nr 2- 4, sector 3, Bucuresti, Romania identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO 13328043, care cuprind situatia separata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatia separata a rezultatului global, situatia separata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia separata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si notele explicative.
2. Situatiile financiare separate la 31 decembrie 2023 se identifica astfel:
  - Activ net/Total capitaluri proprii: 5.190.146.109 lei
  - Rezultatul net al exercitiului financiar – profit: 213.611.306 lei
3. In opinia noastra, situatiile financiare separate anexate ofera o imagine fidela la pozitiei financiare a Companiei la data de 31 decembrie 2023, precum si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare separate.

**Baza pentru opinie**

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului si al Consiliului European (in cele ce urmeaza „Regulamentul”) si Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde sunt descrise detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare separate” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Companie, conform Codului Etic al Profesionistilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA”) conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra.

**Evidentierea unor aspecte**

5. Asa cum este mentionat la Nota 10 „Creante comerciale si alte creante”, la 31 decembrie 2023, Compania prezinta creante provenite din activitatea de administrare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta in suma de 138.093.021 lei, ponderea semnificativa fiind aferenta unor clienti aflati in dificultati financiare, precum si datorii in suma de 27.120.145 lei. Conform legislatiei in vigoare emise de catre ANRE, sumele ramase neincasate de catre administratorul schemei de la producatorii energie electrica si termica in cogenerare si care au accesat schema de sprijin, se vor recupera prin includerea acestora in contributia de cogenerare, conform metodologiei emise de ANRE, in cazul in care administratorul a intreprins toate demersurile legale pentru incasarea acestora de la cei care datoreaza. La data acestui raport, ANRE nu a emis metodologia privind modul de recuperare a creantelor neincasate, respectiv de plata a datoriilor neplatite. Opinia noastra de audit nu contine o rezerva in acest sens.

**Aspecte cheie de audit**

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare separate ale perioadei curente. Aste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu oferim o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.
  - **Provizioane pentru litigii.**
    - **Descriere.** Compania este parte in numeroase litigii cu partenerii de afaceri, autoritati si salariatii, existand astfel riscul unor pierderi economice viitoare. In Nota 28 „Angajamente si contingente” sunt prezentate litigiile semnificative in care Compania este implicata. Decizia de a inregistra un provizion pentru litigii sau de a prezenta o datone contingenta in situatiile financiare separate depinde de judecata profesionala si de anumite estimari ale conducerii Companiei. Noi am considerat ca recunoasterea sau

nu a unor provizioane pentru litigii este semnificativa pentru audit, intrucat ar determina recunoasterea unor profituri supraevaluate.

- **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea provizioanelor pentru litigii, care a fost considerata cu risc semnificativ, au inclus:
  - revizuirea hotararilor Adunarii Generale ale Actionarilor, ale Consiliului de Supraveghere si ale Directoratului,
  - obtinerea si evaluarea raspunsurilor avocatilor la scrisorile auditorului, urmata de obtinerea unor clarificari cu privire la statusul anumitor litigii. In cadrul misiunii de audit au avut loc si discutii cu conducerea si avocatii (interni si externi) cu privire la litigiile semnificative,
  - evaluarea critica a ipotezelor de lucru si a estimarilor realizate de catre Companie cu privire la litigii, inclusiv a valorii provizioanelor recunoscute in situatiile financiare separate sau datoritiile contingente prezentate.
  - Evaluarea informatiilor prezentate in notele explicative la situatiile financiare separate cu privire la provizioane pentru riscuri si cheltuieli, in conformitate cu cerintele standardelor de raportare aplicabile.

- **Recunoasterea veniturilor.**

- **Descriere.** Politica de recunoastere a veniturilor este prezentata in Nota 3 „*Politici contabile*”. Conform Standardelor Internationale de Audit, exista un risc implicit in recunoasterea veniturilor, datorita presiunii pe care conducerea o poate resimti in legatura cu obtinerea rezultatelor bugetate. Principalele activitati generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de: servicii de transport al energiei electrice, servicii de sistem si din activitatea de operator al pietei de echilibrare. Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general in domeniul energiei electrice, autorizata si monitorizata de catre o autoritate publica, cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de catre Companie pentru serviciile de transport si de sistem sunt stabilite si aprobate de catre ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei). Compania este operator al pietei de echilibrare, modul de functionare al acesteia fiind reglementat prind ordin de catre ANRE, scopul pietei fiind de a asigura echilibrarea balantei productie - consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse dintr-un mediu concurential.
- **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea veniturilor au inclus, printre altele:
  - Intelegerea modului de recunoastere si inregistrare a principalelor categorii de venituri, in conformitate cu cerintele standardelor de raportare aplicabile.
  - Teste de detalii asupra tranzactiilor inregistrate de catre Companie in cursul exercitiului financiar,
  - Proceduri de testare pentru a ne asigura ca veniturile sunt inregistrate in perioada corecta,
  - Proceduri de confirmari asupra creantelor comerciale pentru un esantion reprezentativ.

#### **Alte aspecte**

7. Acest raport este adresat exclusiv actionarilor Companiei in ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Companiei acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Companie si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport.
8. Fiscalitatea in Romania este in continua evolutie. Exista posibilitatea unor interpretari diferite ale dispozitiilor legale de catre Ministerul Finantelor si de catre autoritatile fiscale locale. Managementul Companiei a inregistrat in conturile prezentate diferite impozite, penalitati si taxe, pe baza celei mai bune interpretari a dispozitiilor fiscale in vigoare, interpretare care insa poate fi contestata de un eventual control fiscal.

#### **Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare separate**

9. Conducerea Companiei este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare separate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea ii considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare separate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
10. In intocmirea situatiilor financiare separate, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Companiei



de a-si continua activitatea, pentru prezentarea in notele explicative la situatiile financiare separate, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Compania sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nicio alta alternativa realista in afara acestora.

11. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Companiei.

#### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare separate**

12. Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, in ansamblu, sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare, precum si in emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garantie a faptului ca un audit desfasurat in conformitate cu ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de frauda, fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulat, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor, luate in baza acestor situatii financiare separate.
13. Ca parte a unui audit in conformitate cu ISA, exercitam rationamentul profesional si mentinem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare separate, cauzate fie de frauda, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudarea poate presupune intalgeri secrete, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si evitarea controlului intern.
  - Intelegem controlul intern relevant pentru audit, in vederea proiectarii de proceduri de audit adecvate circumstantelor, dar fara a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacitatii controlului intern al Companiei.
  - Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si caracterul rezonabil al estimarilor contabile si al prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
  - Formulam o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizarii de catre conducere a contabilitatii pe baza continuitatii activitatii si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoiele semnificative privind capacitatea Companiei de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia in raportul auditorului asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare separate sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina Compania sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
  - Evaluam prezentarea, structura si continutul situatiilor financiare separate, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare separate reflecta tranzactiile si evenimentele care stau la baza acestora intr-o maniera care sa rezulte intr-o prezentare fideia.
14. Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria planificata si programarea in timp a auditului, precum si principalele constatari ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului.
15. De asemenea, furnizam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, masurile de siguranta aferente.
16. Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor insarcinate cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut o mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare separate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte in raportul nostru de audit, cu exceptia cazului in care legislatia sau reglementarile impiedica prezentarea publica a aspectului respectiv sau a cazului in care, in circumstante extrem de rare, consideram ca un aspect nu ar trebui comunicat in raportul nostru deoarece se preconizeaza in mod rezonabil ca beneficiile interesului public sa fie depasite de consecintele negative ale acestei comunicari.

### **Raport asupra conformitatii raportului administratorilor cu situatiile financiare separate si declaratia nefinanciara**

Administratorii (Directoratul si Consiliul de Supraveghere) sunt responsabili pentru intocmirea si prezentarea, in conformitate cu cerintele articolelor 15-19 din Reglementarile Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016, a unui raport anual al administratorilor care sa nu contina denaturari semnificative si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea raportului anual al administratorilor care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii. Raportul anual al administratorilor nu face parte din situatiile financiare separate ale Companiei.

Opinia noastra cu privire la situatiile financiare separate nu acopera si raportul anual al administratorilor si cu exceptia cazului in care se mentioneaza explicit in raportul nostru, nu exprimam nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acesta.

In legatura cu auditul situatiilor financiare separate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 responsabilitatea noastra este sa citim raportul anual al administratorilor si, in acest demers, sa apreciem daca acesta este semnificativ inconsecvent cu situatiile financiare separate, sau cu cunostintele pe care noi le-am obtinut in timpul auditului, sau daca pare a fi denaturat semnificativ.

In ceea ce priveste raportul anual al administratorilor, am citit si raportam daca acesta a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19.

In baza exclusiv a activitatilor care trebuie desfasurate in cursul auditului situatiilor financiare separate, in opinia noastra:

- a) Informatiile prezentate in raportul anual al administratorilor pentru exercitiul financiar pentru care au fost intocmite situatiile financiare separate sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare separate.
- b) Raportul anual al administratorilor a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-28.

In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Companie si la mediul acesteia, dobandite in cursul auditului situatiilor financiare separate pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2023, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in raportul administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raportul anual al administratorilor nu include Declaratia nefinanciara si raportul de sustenabilitate, care se vor intocmi in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, punctele 39-42 si se va publica conform cerintelor legale, la o data ulterioara raportului de audit. Acest aspect nu are impact asupra opiniei de audit.

### **Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare**

Am fost numiti prin semnarea contractului de audit din data de 20.12.2021 sa auditam situatiile financiare separate ale Companiei, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 Decembrie 2021, 2022, respectiv 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de 3 ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2021, 2022 si 2023.

Confirmam ca:

- Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Consiliului de Administratie al Companiei, pe care l-am emis in aceeași data la care am emis si acest raport. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
- Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare separate exprimata in prezentul raport este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Companiei.
- Nu am furnizat pentru Companie serviciile non audit interzise, mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

In numele: PKF Finconta SRL pentru Supravegherea Publică a  
Activitatii de Audit Statutar (ASPAAS)  
Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul FA32

Numele de Referinta: PKF Finconta SRL

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul AF433

Firma de Audit: PKF Finconta SRL

Registru Public Electronic: FA32

Bucuresti, 20 martie 2024

Adresă: Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti, Romania  
Tel./fax: (+40)21 317 31 90/96 • e-mail: office@pkffinconta.ro • www.pkffinconta.ro

4

PKF Finconta S.R.L. este o societate membră a PKF Global, rețeaua de entități membre ale PKF International Limited, fiecare dintre acestea reprezentând o entitate separată și independentă din punct de vedere juridic și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile oricărui membru individual sau a unei entități corespondente.



# CNTEE TRANSELECTRICA SA

## RAPORTUL ANUAL CONSOLIDAT

2023



## **Raportul Consiliului de Supraveghere referitor la situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

Consiliul de Supraveghere are la bază principiile guvernantei corporative, care impun o atitudine responsabilă, profesionistă și obiectivă a Companiei în raport cu părțile interesate. În cadrul Consiliului se analizează strategia Companiei și premisele mediului în care aceasta funcționează pentru a planifica evoluția și performanțele acesteia, asigurând o formulare riguroasă a obiectivelor.

Situațiile financiare consolidate aferente anului 2023 au fost prezentate Consiliului de Supraveghere, Directoratul Companiei furnizând informații detaliate asupra rezultatelor anuale. În cadrul ședinței pentru verificarea situațiilor financiare ale anului 2023, Comitetul de Audit a prezentat Consiliului de Supraveghere o analiză asupra rezultatelor exercițiului financiar 2023 și a recomandat Consiliului de Supraveghere verificarea situațiilor financiare consolidate, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.

Raportul Anual Consolidat al anului 2023 oferă o imagine fidelă și corectă asupra rezultatelor Grupului pentru anul financiar 2023.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Supraveghere în îndeplinirea responsabilităților proprii de supraveghere pentru monitorizare a procesului de raportare financiară, raportare de management, sistemul controlului intern, procesul de audit, sistemul de gestiune a riscurilor și procesul organizațional de monitorizare a conformității cu legile, regulamentele și codul de conduită.

**Cu deosebită considerație,**

**Consiliul de Supraveghere reprezentat prin**

**Președinte al Consiliului de Supraveghere**

## Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, situațiile financiare consolidate la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2023 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale Grupului.

Raportul Anual Consolidat al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

### Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

**Președinte  
Directorat**

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

**Membru  
Directorat**

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

**Membru  
Directorat**

**Bogdan  
TONCESCU**

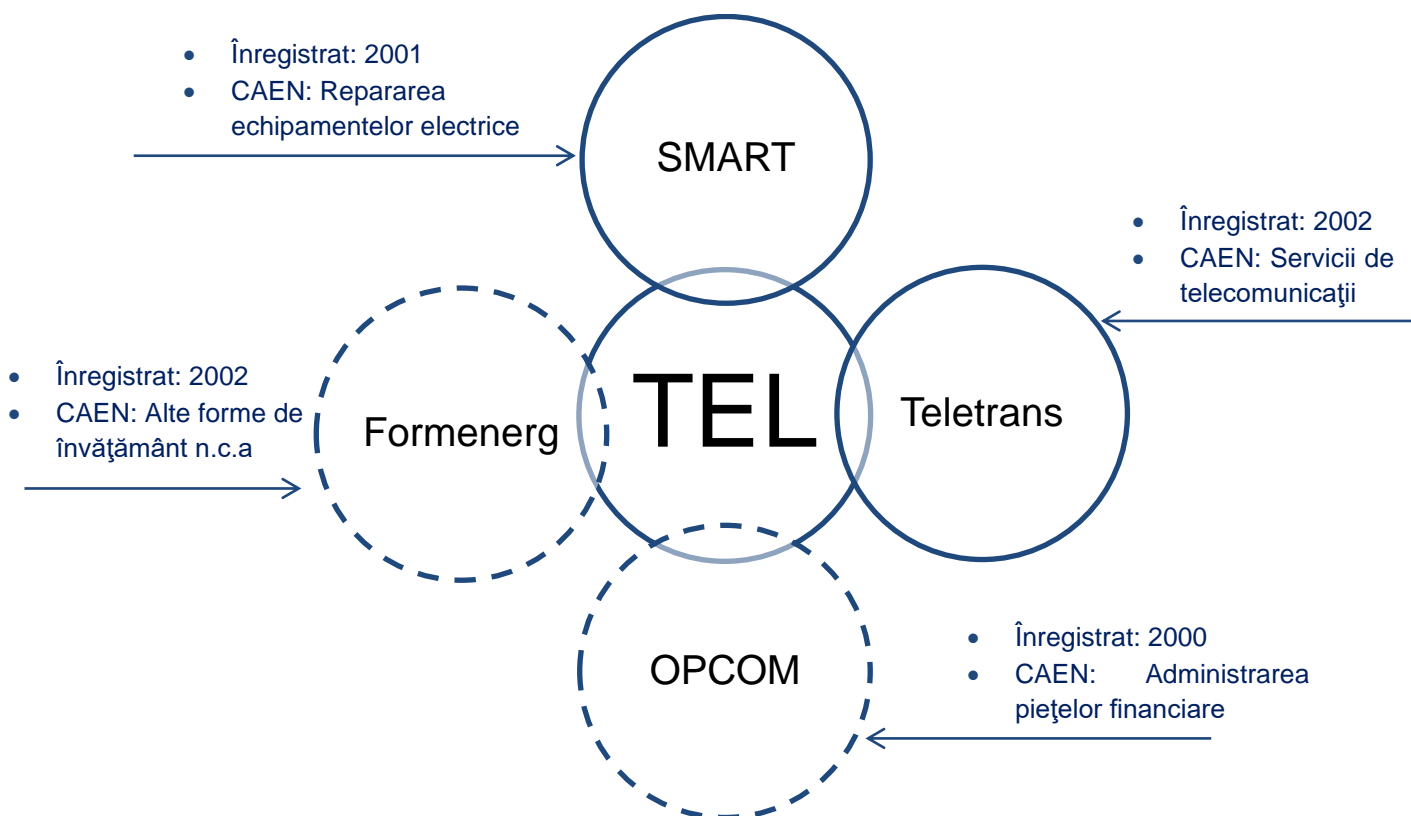
**Membru  
Directorat**

## CUPRINS

<i>Prezentare Filiale</i> .....	5
<i>Date de identificare</i> .....	9
<i>Structuri de conducere</i> .....	10
<i>Rezultate consolidare 2023-2021</i> .....	11
<i>Activități Filiale</i> .....	13
<i>Situația poziției financiare</i> .....	16
<i>Contul de profit și pierdere</i> .....	17
<i>Fluxuri de trezorerie</i> .....	18
<i>Litigii</i> .....	19



## PREZENTARE FILIALE



La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

## SMART



Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 6.874 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## FORMENERG



Societatea FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. FORMENERG și-a început activitatea la data de 21 martie 2002.

Filiala FORMENERG este o companie având ca obiect principal de activitate

formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA are la bază un vechi centru de formare profesională din România, cu o vastă experiență în domeniul formării profesionale, oferind în prezent o gamă variată de cursuri, atât în domenii tehnice (construcții, energie, instalații, etc), cât și de interes general (management de proiect, vânzări, formator, etc) având un portofoliu de peste 200 cursuri. Cursurile autorizate și aprobate de instituții ca ANRE sau Ministerul Muncii și Solidarității Sociale sunt susținute de lectori și traineri profesioniști și cu o vastă experiență.

De asemenea Filiala este furnizor de formare profesională autorizat de către Autoritatea Națională pentru Calificări (ANC).

Competențele FORMENERG sunt structurate pe următoarele direcții principale:

- servicii de instruire/formare profesională,
- servicii de cazare hotel,
- servicii de închiriere (imobil, săli de cursuri).

Capitalul social la 31.12.2023 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

## ICEMENERG – SERVICE

Societatea ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 prin adresa nr.18759, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA a informat că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr.9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

## OPCOM



OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare. Principalele activități desfășurate de OPCOM conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare:

- Exercitarea activității de organizare și administrare a piețelor centralizate de energie electrică;
- Exercitarea funcției de organizator și administrator al pieței de certificate verzi;
- Exercitarea activității de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale;

- Exercițarea rolului de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS, calcularea prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, în calitate de operator delegat pentru realizarea decontării energiei de echilibrare, precum și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate;
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei;
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM);
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie;
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie.

OPCOM se află în relații de colaborare cu Bursa de Valori București pentru identificarea proiectelor prin care cele două entități vor propune tranzacționarea produselor derivate pentru administrarea riscului relativității prețului energiei și derularea operațiunilor de compensare și decontare printr-o Casă de Compensare națională (Contraparte Centrală în România-CCP.RO). În anul 2021, OPCOM și CCP.RO au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM. Acest proiect este necesar pieței de energie și pieței de capital contribuind la creșterea lichidității și la fluidizarea plăților prin creșterea siguranței tranzacțiilor și diminuarea cheltuielilor aferente tranzacțiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul piețelor de capital împreună cu piețele de energie.

Totodată, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România.

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, OPCOM este membru al Asociației internaționale a burselor de energie (APEX, Association of Power Exchanges), Asociației burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), altor comitete și asociații naționale.

În același timp, în cadrul Proiectului de cuplare pe bază de fluxuri al regiunii, în data de 8 iunie 2022, cei 16 Operatori de Transport și Sistem (OTS) din Regiunea de calcul a capacității Core (Core CCR), împreună cu 10 Operatori ai Pieței de Energie Electrică Desemnați (OPEED), au inițiat cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri. De asemenea, ca parte a proiectului Core FB MC, a fost implementată și cuplarea pieței între Croația și Ungaria & Slovenia și Ungaria, contribuind la o cuplare a pieței europene mai completă și mai bine funcțională.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării preței unice de energie electrică, fiind deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzător profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2023 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

**DATE DE IDENTIFICARE****SMART**

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai nr. 3, Cladirea "Formenerg", et.1, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/8613/2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.529 mii lei, împărțit în 3.852.860 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Aționar unic	Transelectrica
Actul de înființare	HG nr. 710/2001 privind înființarea filialei Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica

**TELETRANS**

Sediul social	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Punct de lucru	București, Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/12511/2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874 mii lei, împărțit în 687.443 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA a CNTEE Transelectrica nr.13 din data de 20.03.2002 și a ordinelor Ministrului Industriei și Resurselor nr.3098,3101/23.10.2002

**FORMENERG**

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Șincai, nr. 3, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/ 2265/ 2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948 mii lei, împărțit în 194.842 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA Transelectrica nr. 33 din data de 19.11.2001

**OPCOM**

Sediul social / Punct de lucru	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/7542/2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	31.366 mii lei împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionari	Transelectrica – 97,84% Statul Român – 2,16%
Actul de înființare	Hotărârea Guvernului nr. 627/13.07.2000

**STRUCTURI DE CONDUCERE**

Conducerea executivă a Filialelor la data prezentului raport este asigurată de următoarele persoane:

**SMART:**

Gheorghe BOLINTINEANU	Director General
Mihai Liviu NEGOESCU	Director Economic

**TELETRANS:**

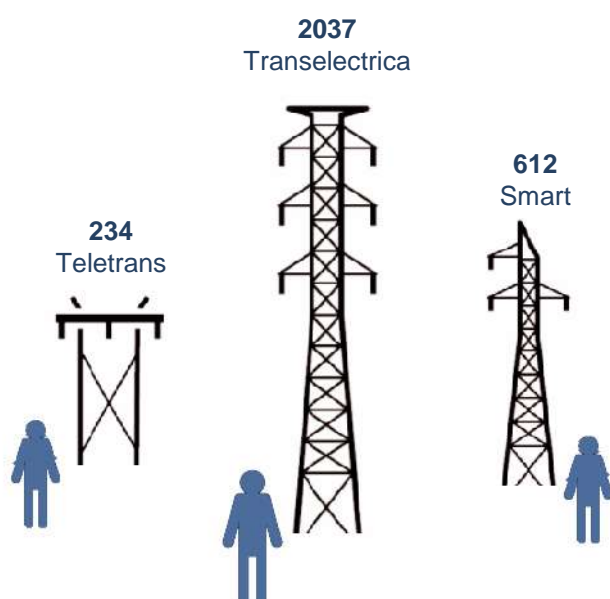
Decebal BĂESCU	Director General
Florin Nicolae MÂRZA	Director Economic

**FORMENERG:**

Lucian BICA	Director General
Marcel Niculescu	Manager Financiar

**OPCOM:**

Victor IONESCU	Director General
Silvia FEDIUC	Director Economic

**Număr angajați an 2023**



## REZULTATE CONSOLIDARE 2023-2021

Rezultatele financiare ale activității Grupului au fost următoarele:

Mii lei	2023	2022	2021		23/22
Venituri operaționale	4.724.837	6.307.383	3.784.002	▼	(25%)
Costuri operaționale*	(4.143.342)	(5.422.330)	(3.488.722)	▼	(24%)
<b>EBITDA</b>	<b>581.495</b>	<b>885.053</b>	<b>295.280</b>	▼	(34%)
Amortizare	(340.445)	(281.217)	(283.791)	▲	21%
<b>EBIT</b>	<b>241.049</b>	<b>603.836</b>	<b>11.489</b>	▼	(60%)
Rezultat financiar	(2.358)	(8.213)	(9.229)	▼	(71%)
<b>EBT</b>	<b>238.691</b>	<b>595.623</b>	<b>2.260</b>	▼	(60%)
Impozit pe profit	(21.245)	(73.990)	(956)	▼	(71%)
<b>REZULTAT NET</b>	<b>217.446</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>	▼	(58%)

\*Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea

Mii lei	2023	2022	2021		23/22
<b>Active imobilizate</b>	5.896.242	4.466.199	3.957.875	▲	32%
<b>Active circulante</b>	2.705.335	3.733.729	3.320.342	▼	(28%)
<b>ACTIVE TOTALE</b>	<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>	▲	5%
<b>Capitaluri proprii</b>	5.295.134	3.904.692	3.384.861	▲	36%
<b>Interese minoritare</b>	-	-	-	-	-
<b>Datorii pe termen lung</b>	952.326	707.516	743.747	▲	35%
<b>Datorii pe termen scurt</b>	2.354.117	3.587.720	3.149.609	▼	(34%)
<b>CAPITALURI PROPRII și DATORII</b>	<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>	▲	5%

Mii lei	2023	2022	2021		23/22
Numerar net din activitatea operațională	698.971	485.887	199.319	▲	144%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(311.612)	(451.758)	(399.465)	▲	13%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	(154.209)	34.897	(105.045)	▼	(133%)
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>193.219</b>	<b>69.026</b>	<b>(305.191)</b>	▼	(123%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	333.681	264.656	569.847	▼	(54%)
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>526.900</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>	▲	26%

În anul 2023 rezultatele Grupului au înregistrat o scădere față de anul 2022, dar în creștere față de anul 2021. Față de anul anterior rezultatul financiar s-a îmbunătățit, iar cheltuielile operaționale totale (inclusiv amortizarea) s-au diminuat cu 21%.

La 31 decembrie 2023 Grupul a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare. Activele supuse evaluării au fost:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – Construcții și în Grupa 2 – Instalații tehnice, mijloace de transport înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;
- bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

Totodată în scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA.

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp reziliența sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiției finanțate prin REPowerEU este de a crește flexibilitatea și de a soluționa blocajele din rețeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităților suplimentare de energie regenerabilă și pentru creșterea gradului de reziliență a rețelei, consolidând, în același timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacție la atacurile cibernetic.

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția 16 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro)*, astfel:

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date – Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

În acest context, în primul trimestru al anului 2024, urmează a fi semnat un acord de finanțare nerambursabilă cu Secretariatul General al Guvernului.

## ACTIVITĂȚI FILIALE

În anul 2023, cele două Filiale incluse în consolidare au desfășurat activități în conformitate cu domeniile lor principale de activitate, după cum urmează:

### • TELETRANS



Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS“ este furnizorul de soluții și servicii de telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces/SCADA pentru Companie și un portofoliu important de clienți din mediul public și privat.

#### 1. Informatică de Proces / SCADA

- Servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.
- Servicii de mentenanță preventivă sau corectivă pentru principalele sisteme informatice critice care asigură funcțiile operatorului de sistem, transport și al pieței de echilibrare.
- Servicii pentru managementul sistemelor de informatică de proces - administrarea și actualizarea bazelor de date, salvări de scheme și arhive, back-up.

#### 2. IT & C

*Servicii de transport de date pe suport de fibră optică:*

- Furnizare de capacități STM1/STM4 și Ethernet over SDH/DWDM;
- Servicii de transport date la nivel STM16/STM64, 1Gb, 10Gb, Lambda;
- Servicii de tip n x Mb, n x 1Gb, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS;
- Asistență tehnică de specialitate.

*Servicii de comunicații IP:*

- Internet furnizat în peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețea IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților prin centre de exchange;
- IT outsourcing;
- Informatică managerială.

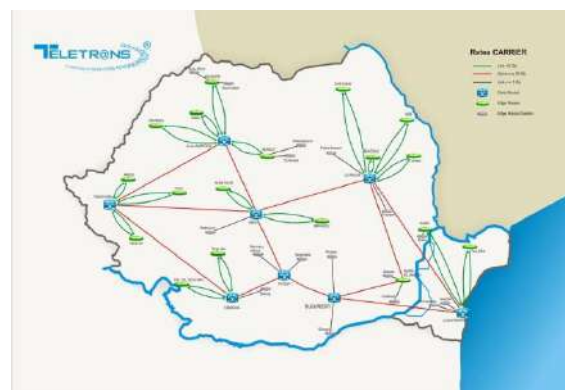
#### 3. Colocare

- Centre de colocare din București (nod RoNIX) și Timișoara
- Puncte de prezență teritoriale din 35 reședințe de județ
- Stații electrice de 400 kV și 220 kV ale Companiei Transelectrica.

#### Infrastructură

- backbone de aproximativ 5000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 9 inele, prin care se asigură servicii de telecomunicații DWDM/SDH/PDH și Ethernet;
- backbone DWDM&IP/MPLS de aproximativ 4.000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 4 inele.

Rețeaua de fibră optică pe care sunt realizate cele două backbone-uri este construită într-o tehnologie fiabilă OPGW și asigură puncte de acces în 110 localități precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia (în viitor și cu Ucraina, Moldova și Turcia).



Teletrans deține certificările Sistemului de Management al Calității conform cerințelor standardului ISO 9001, Sistemului de Management al Mediului conform cerințelor standardului ISO 14001, Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă conform cerințelor standardului ISO 45001 și Sistemului de Management al Securității Informațiilor la nivel de Executiv, conform cerințelor standardului ISO/IEC 27001:2013.

### Afilieri

Filiala este membră a mai multor organizații profesionale din domeniul IT&C și energetic

- la nivel național:
  - Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei
  - Asociația Națională a Internet Service Providerilor din România
  - Societatea Inginerilor Energeticieni din România
  - Asociația Națională pentru Securitatea Sistemelor Informatice
- la nivel internațional:
  - International Council on Large Electric Systems
  - European Utilities Telecom Council
  - Réseaux Internet Protocol Européens.

### • SMART



Principala activitate desfășurată de societate este efectuarea de revizii și reparații la echipamentele primare din rețelele electrice, remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, microproducție de echipamente electrice.

Smart S.A. a fost înființată cu scopul realizării serviciilor de întreținere și reparații a instalațiilor CNTEE Transelectrica S.A. și trebuie să asigure cu prioritate resursele necesare pentru activitatea de mentenanță a RET, potrivit misiunii stabilite la înființare.

Complementar, societatea poate desfășura și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, în condițiile funcționării în siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „Smart” S.A. are proiectat, documentat și implementat un Sistem Integrat de Management al calității, mediului, securității și sănătății în muncă în conformitate cu cerințele următoarelor standarde de referință:

- ISO 9001:2015 „Sisteme de management al calității. Cerințe.” - pentru calitate;
- ISO 14001:2015 „Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare” - pentru mediu;
- ISO 45001:2018 „Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale”- pentru securitatea muncii .

Sistemul de Management Integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă este certificat de către SRAC și IQNet având certificatele nr.1111/11.01.2021 pentru ISO 9001:2015, nr. 112/11.01.2021 pentru ISO 14001:2015 și nr.139/11.01.2021 pentru ISO 45001:2018, cu supravegheri anuale. Prin sistemul integrat de management societatea garantează clienților că serviciile prestate sunt cel puțin conforme cu cerințele specificate. De asemenea, Smart S.A. a obținut autorizarea, din partea CNCAN, pentru sistemul de management al calității în domeniul nuclear.

Smart S.A. este atestată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei pentru următoarele tipuri de lucrări:

- **A3** - încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile: Atestat nr. 15264/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D1** - proiectare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15265/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.

- **D2** - executare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15266/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E1**- proiectare de posturi de transformare, stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15267/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E2** - executare de posturi de transformare, stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15268/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.

Filiala deține un Laborator de Incercări de tip multi-site (un laborator în fiecare sucursală) care este acreditat de către RENAR având certificatul de acreditare nr. LI 1339 R3, valabil până la data de 16.04.2026, cu supravegheri anuale. Sunt acreditate un număr de 78 încercări electrice și de analize fizico-chimice ale materialelor electroizolante.

De asemenea Smart deține și autorizații emise de MAI-IGSU pentru următoarele activități:

- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, cu excepția celor care conțin anumite gaze fluorurate cu efect de seră, autorizația nr.5501/08.02.2016 acordată pe o perioadă nedeterminată.
- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.5502/08.02.2016 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.6599/10.01.2017 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, autorizația nr.7087/08.06.2017 acordată pe o perioadă nedeterminată.

Smart S.A. este atestat pentru activitatea de exploatare forestieră de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor având atestatul nr. 1313/28.07.2022 valabil până în 31.07.2024.

Societatea desfășură activități:

➤ ca furnizor de servicii mentenanță:

- Revizii și inspecții
- Reparații echipamente și instalații electrice
- Intervenții la evenimente accidentale
- Expertizări, diagnoze și analize tehnice
- Configurări, reglaje și parametrizări sisteme comanda-control

➤ ca furnizor de servicii de re tehnologizare și modernizări:

- Stații electrice
- Linii electrice aeriene

➤ ca furnizor servicii tehnologii speciale:

- Lucrul sub tensiune – LST
- Reabilitare izolație transformatoare Proiectare

➤ ca furnizor de consultanță și proiectare:

- Proiectare
- Consultanță și asistență.



Afilierile naționale și internaționale aferente societății Smart sunt după cum urmează

- ✓ A – LST – R (Asociația pentru Lucru sub Tensiune din România – Membru Fondator)
- ✓ CIGRE (Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune)
- ✓ CNR – CIGRE (Asociația Comitetului Național Român CIGRE)
- ✓ CNR – CME (Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei)
- ✓ SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din România)
- ✓ ASRO (Asociația de Standardizare din România).



## SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

Situația consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5.558.143	4.063.849	3.881.441
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	15.048	23.689	32.690
Imobilizări necorporale	282.378	337.941	7.404
Imobilizări financiare	40.673	40.720	36.340
<b>Total active imobilizate</b>	<b>5.896.242</b>	<b>4.466.199</b>	<b>3.957.875</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	61.975	53.068	48.681
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.116.460	3.342.852	2.985.893
Impozit pe profit de recuperat	-	4.128	21.112
Numerar și echivalente de numerar	526.900	333.681	264.656
<b>Total active circulante</b>	<b>2.705.335</b>	<b>3.733.729</b>	<b>3.320.342</b>
<b>Total active</b>	<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	733.031	733.031	733.031
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	146.606	146.606	137.927
Rezerve din reevaluare	1.738.703	734.233	801.800
Alte rezerve	195.751	39.351	31.186
Rezultatul reportat	2.431.200	2.201.628	1.631.074
<b>Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului</b>	<b>5.295.134</b>	<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>
Interese minoritare	-	-	-
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>5.295.134</b>	<b>3.904.692</b>	<b>3.384.861</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	519.116	439.028	443.437
Împrumuturi pe termen lung	31.906	55.588	79.455
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire- termen lung	7.073	15.949	24.656
Datorii privind impozitele amânate	296.343	110.070	120.927
Obligații privind beneficiile angajaților	97.888	86.881	75.272
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>952.326</b>	<b>707.516</b>	<b>743.747</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	2.200.950	3.352.175	3.007.137
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	9.253	9.141	8.966
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	26.047	17.377	20.527
Împrumuturi pe termen scurt	31.600	97.950	27.579
Provizioane	67.191	71.557	53.662
Venituri în avans pe termen scurt	16.138	39.520	31.738
Impozit pe profit de plată	2.938	-	-
<b>Total datorii curente</b>	<b>2.354.117</b>	<b>3.587.720</b>	<b>3.149.609</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>	<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>	<b>7.278.217</b>



**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE**

Situția contului de profit și pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Venituri din exploatare</b>			
Venituri din serviciul de transport	1.956.027	1.884.909	1.252.286
Venituri din servicii de sistem	390.661	533.616	623.720
Venituri privind piața de echilibrare	2.269.419	3.478.995	1.822.564
Alte venituri	108.730	409.863	85.432
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>4.724.837</b>	<b>6.307.383</b>	<b>3.784.002</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(640.426)	(901.663)	(576.409)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(2.268.981)	(3.479.716)	(1.809.588)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(499.185)	(466.608)	(609.608)
Amortizare	(340.445)	(281.217)	(283.791)
Cheltuieli cu personalul	(447.429)	(385.954)	(317.510)
Reparații și mentenanță	(55.445)	(51.380)	(60.288)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(21.172)	(40.372)	(31.316)
Alte cheltuieli din exploatare	(210.705)	(96.637)	(84.003)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(4.483.788)</b>	<b>(5.703.547)</b>	<b>(3.772.513)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>241.049</b>	<b>603.836</b>	<b>11.489</b>
Venituri financiare	35.896	65.058	6.669
Cheltuieli financiare	(38.254)	(73.271)	(15.898)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(2.358)</b>	<b>(8.213)</b>	<b>(9.229)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>	<b>238.691</b>	<b>595.623</b>	<b>2.260</b>
Impozit pe profit	(21.245)	(73.990)	(956)
<b>Rezultatul exercițiului din operațiuni continue</b>	<b>217.446</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>
<b>REZULTATUL EXERCIȚIULUI</b>			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului	217.446	521.633	1.304
Intereselor Minoritare	-	-	-
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>2,97</b>	<b>7,12</b>	<b>0,02</b>

## FLUXURI DE TREZORERIE

Situația fluxurilor de trezorerie, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit/Pierdere netă</b>	<b>217.446</b>	<b>521.633</b>	<b>1.304</b>
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>641.438</b>	<b>558.304</b>	<b>260.089</b>
<b>Modificari în:</b>			
Stocuri	(8.448)	(5.211)	186
Clienți și conturi asimilate	1.171.127	(354.120)	(2.176.952)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.209.775)	360.748	2.134.476
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	8.669	(3.150)	(4.525)
Venituri în avans	95.960	1.956	14.904
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>698.971</b>	<b>558.527</b>	<b>228.178</b>
Dobânzi plătite	(3.815)	(8.090)	(4.978)
Impozit pe profit plătit	(36.116)	(64.551)	(23.881)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>659.040</b>	<b>485.886</b>	<b>199.319</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(439.270)	(465.944)	(495.323)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	242	-	-
Incasări din finanțare nerambursabilă CE	117.145	9.583	93.151
Dobânzi încasate	6.482	3.055	2.684
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	1.801	13	-
Dividende încasate/plătite	1.988	1.535	23
Alte active financiare	-	-	-
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(311.612)</b>	<b>(451.758)</b>	<b>(399.465)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>			
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(23.850)	(23.753)	(23.726)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	67.618	-
Utilizare linie de credit Smart	1.371	2.994	-
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	(67.618)	-	(6.157)
Plăți leasing clădire	(11.331)	(11.322)	(11.490)
Dividende plătite	(52.781)	(640)	(63.672)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(154.209)</b>	<b>34.897</b>	<b>(105.045)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>	<b>569.847</b>
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>193.219</b>	<b>69.025</b>	<b>(305.191)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>526.900</b>	<b>333.681</b>	<b>264.656</b>

## LITIGII

### • RAAN

Pe rolul Tribunalului Mehedintzi – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedintzi a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimetei - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedintzi, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.091. Sentința a fost atacată cu recurs.

În perioada 2014-2015. Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.497, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.497 a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.361.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.361. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN.” Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedintzi încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedintzi a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți prin Hotărârea 163/ 20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1 mie lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar **1711/54/2019** cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

La data de 21.05.2020 a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ÎCCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat cauza la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din 06.10.2022 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următoarele termene pentru 09.02.2023, 15.06.2023, 05.10.2023, 18.01.2024, 08.02.2024 reprogramate pentru data de **06.06.2024**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 5 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

#### • CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect "anulare acte de control" – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121 cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta și de pârâta împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

La controlul desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai

multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017\*** Solutia pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Restul dosarelor au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (**dosarul nr.6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, **dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, devenit dosar nou nr. **2985/1/2021** la care în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea recursului formulat de Companie, definitivă, **dosarul nr.6577/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit **dosar nr.1614/1/2020**, **dosarul nr.6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, **dosarul nr.6580/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, **dosarul nr.6582/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 și **dosarul nr.6583/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA”.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr.40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei, până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr.50090/26.11.2020 înregistrată la Curtea de Conturi cu nr.139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de

către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr.2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie, ca neîntemeiată.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

#### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517 mii, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.294 aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

După soluționarea definitivă a dosarului nr. **31001/3/2017**, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra "excepției prescripției dreptului material la acțiune". După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: "Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021".

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11 cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotararii. Hotararea 1532/12.10.2022. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB.

In data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-



O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 27.06.2023 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 27.06.2023, în baza hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor Tribunalului București nr. 4/20.06.2023, dispune amânarea cauzei.

În data de **07.11.2023** Solutia TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

#### • CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.420 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâta, în cuantum de 17.216, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta

neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

La termenul din **03.01.2024** TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024.

#### • ROMENERGY INDUSTRY

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”. Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din 12.12.2022, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, închide procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI. Procedură de soluționare apeluri împotriva hotărârii de încheiere.

La termenul din data de 06.04.2023 s-a respins apelul împotriva Sentinței nr. 293/F/2022 pronunțată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Hotărâre nr. 134/06.04.2023.

#### • MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018\***- **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.130, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în țedință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018\*\***. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Solutia: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus pana la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării."

La termenul din 22.02.2024 instanța amână judecarea cauzei pentru data de **14.03.2024**, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018\*\*, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționalali.

- **ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.729, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. 8993/299/2018, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

Pe rolul Curții de Apel se află **dosarul nr. 1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 s-a amânat pronunțarea. În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522, TVA în sumă de 5.695 și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.437, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.

- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.002, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 344. reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46, aferentă sumei de 344, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 38 aferentă sumei de 231, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 577 ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 577 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă , rezultând astfel o diferență în sumă de 13”(anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF – DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF–DGAMC. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Hotărâre 382/20.10.2020.

Părțile au declarat recurs în martie 2022.



La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ. Termen 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a ramas in pronuntare, la data de 20.12.2023 instanța a admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința recurată și, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și a TVA aferentă; - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă; - obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate pârâtele, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni: - a anulat și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații; - a anulat actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

*Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filialele SMART și Teletrans după cum urmează :*

#### **I. litigii în contradictoriu cu Filiala SMART SA**

- **Dosar nr. 48509/3/2017, renumerotat la CAB 8860/2/0222 - Tribunalul București / Curtea de Apel Bucuresti**

**Obiectul dosarului:** CNTEE Transelectrica SA solicită prin acțiune obligarea SMART SA la:

- restituirea către Transelectrica a sumei de 7.652, la care se adaugă TVA, cu titlu de prejudiciu suportat de Companie ca urmare a îmbogățirii fără justă cauză a pârâtei, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar;
- obligarea pârâtei la plata beneficiilor nerealizate aferente sumei plătite cu titlu de îmbogățire fără justă cauză, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar, calculate de la data efectuării de către subscrisa a plăților nedatorate catre pârâtă și până la data sesizării instanței de judecată în cuantum de 2.773, precum și obligarea pârâtei la plata, în continuare, a beneficiilor nerealizate, până la data restituirii efective de către pârâtă a sumei reprezentând debit principal.

**Stadiu dosar:** Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre



741/12.04.2022. Transelectrica a declarat apel, care a fost recalificat drept recurs și dosarul a primit numărul 8860/2/2022. Soluția CAB: a respins recursul, ca nefondat. Definitivă. Hotărâre 194/16.05.2023.

**Observații cu privire la circumstanțele inițierii acțiunii:**

În perioada 16.01.2017 - 26.05.2017, Compania a fost supusă unui control al Curții de Conturi a României, efectuat de o echipă de auditori publici externi din cadrul Departamentului IV a Curții de Conturi. În urma efectuării acestui control, a fost încheiat Raportul de control înregistrat la Companie sub nr.19211 din data de 26.05.2017, care a fost contestat de către Companie, ulterior fiind emisă de către CCR Decizia nr. 8/27.06.2017

La pag. 116-117 din Raportul de control, pct. 9, Echipa de control a Curții de Conturi reține faptul că, în anul 2014, în baza contractului C57/31.01.2012, Sucursalele de Transport: București, Pitești, Sibiu și Constanța ale CNTEE Transelectrica SA, în baza comenzilor privind lucrări de înlocuire de întreruptoare de 220kv, 110kv și 245 kv, au acceptat la plată facturi (având anexate situații de plată certificate de Sucursalele de Transport și Sucursalele Smart) și situații de lucrări întocmite de Sucursalele Smart, în care, la categoria materiale, au fost incluse întreruptoare achiziționate la prețuri supraevaluate, la care s-au adăugat, cheltuieli indirecte de 30% și profit de 5%, fapt ce a condus la utilizarea ineficientă a fondurilor bănești în sumă estimată de 7.652.

- **Dosar nr. 40958/3/2016 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

Transelectrica, în calitate de reclamantă solicită obligarea SMART SA la plata sumei în valoare de 2.797, incluzând TVA + 1.212, reprezentând accesorii.

**Stadiu dosar:**

Soluția TMB: A fost admisă excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. S-a respins acțiunea ca fiind prescrisă. A fost respinsă cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021.

Soluție CAB 10.05.2022 : Respinge apelul ca nefondat.

Transelectrica a declarat recurs la data de 16.06.2022, care a fost admis în principiu și are termen la 01.11.2023. Soluția ICCJ: a respins ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania împotriva deciziei civile nr. 743/A/10.05.2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr. 24360/3/2020 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 14,75 mii euro + TVA, cval. 38 fundatii de beton, 98,28 mii euro + TVA, cval. lucrari suplimentare executie canale, 112 + TVA, cval. rastele tip Mecano, dobanzi legale.

**Stadiu dosar:**

Soluția TMB: a fost admisă excepția prescripției extinctive. S-a calificat excepția inadmisibilității ca fiind apărare de fond. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă, dreptul material la acțiune. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți. Apelul urmează a fi depus la sediul Tribunalului București, secția a VI-a Civilă. Pronunțat în data de 10 mai 2021 în ședință publică. Document: Hotărâre 1263/2021; SMART a declarat apel.

Soluția CAB pe scurt: A fost admis apelul. S-a anulat sentința apelată și, evocând fondul, a fost admisă excepția prescripției extinctive a dreptului material la acțiune. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă. S-a respins cererea apelantei de obligare a intimitei la plata cheltuielilor de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la CAB- Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în data de 11.02.2022. Document: Hotărâre 247/2022;

SMART SA a declarat recurs la ICCJ. Soluție în data de 11.10.2022: A fost anulat recursul declarat de recurenta-reclamantă SMART SA împotriva deciziei civile nr. 247 A din 11 februarie 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr.51633/299/2021 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 118 mii + TVA, reprezentând "cheltuieli cu servicii de asistență, angajate în contul Companiei precum și la plata beneficiilor nerealizate (dobândă legală).

**Stadiu dosar:**

Solutia Judecatoriei Sector 3 Bucuresti: Respinge, ca neîntemeiată, cererea. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotarâre 6134/2022 21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel împotriva Sentinței civile nr.6134/21.06.2022 pronunțată de Judecătoria Sector 3 Bucuresti. Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București.  
**Termen de judecată: 11.09.2024**

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4,47 mil referitor la executarea unui contract administrativ.

**Stadiu dosar:**

Termen de judecată: **04.04.2024.**

**II. litigii în contradictoriu cu Filiala TELETRANS SA**

- **Dosar nr. 16216/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

**Dosarul a primit un numar nou 153/2/2021 la CAB – Sectia de Contencios Adm. si Fiscal**

**Obiectul dosarului:**

Prin cererea de chemare în judecată, Teletrans S.A. solicită instanței

- Să constate îndeplinite în totalitate serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum a fost adiționat;
- În subsidiar, să constate că serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum acesta a fost adiționat, au fost prestate și acceptate parțial;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 4.649, la care se adaugă TVA în valoare de 883, reprezentând contravaloarea facturilor nr. 115/2017, nr. 123/2017 până la nr. 143/2017;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 214 mii euro la care se adaugă TVA, la cursul valutar de la data emiterii facturilor, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate și acceptate parțial pentru perioada contractuală mai 2014 – noiembrie 2016, "în subsidiar dacă se va admite capătul II de cerere și nu capătul I de cerere";

**Stadiu dosar:**

Soluția pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 22.04.2019. Document: Hotarâre 1064/2019 22.04.2019.

Teletrans a declarat recurs. Solutia CAB: a fost admisă excepția nulității recursului. Constată nul recursul. A fost respinsă cererea recurentei de obligare a intimatului la plata cheltuielilor de judecată. Definitivă. Document: Hotarâre 431/17.11.2023.

**Observații cu privire la circumstanțele declanșării litigiului:**

În urma controlului efectuat în perioada ianuarie–martie 2017 la Teletrans, Curtea de Conturi a constatat ca Teletrans nu a recuperat și încasat de la Transelectrica suma de bani solicitată prin acțiunea descrisă mai sus.

Contactul C03/2007 condiționează emiterea și acceptarea la plată a facturilor de confirmarea de către reprezentanții Companiei noastre, la nivel de sucursale și executiv, a serviciilor menționate în fiecare proces verbal emis de reclamantă.

Ca urmare a îndeplinirii necorespunzătoare de către Teletrans SA a serviciilor contractate în baza C03/2007, Procesele verbale locale de recepție a serviciilor nu au fost vizate de către majoritatea

Sucursalelor de Transport, motiv pentru care Direcțiile derulatoare ale contractului C03/2007 nu au aprobat nici Procesele verbale de recepție centralizatoare lunare.

➤ **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii compania are constituit provizion.

➤ **Control Filiale**

• **SMART SA**

**Control ANAF-DGAMC**

În data de 19.10.2022, a început inspecția fiscală parțială, având ca obiective - verificarea legalității și conformității declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală, a corectitudinii și exactității îndeplinirii obligațiilor în legătură cu stabilirea bazelor de impozitare și a obligațiilor fiscale principale privind:

-Taxa de valoare adăugată în perioada 01/01/2017-31/12/2021

-Impozitul pe profit în perioada 01/01/2017-31/12/2021

-Verificarea respectării prevederilor legislației fiscale și contabile

-Verificarea altor aspecte relevante pentru impozitare, dacă prezintă interes pentru aplicarea legislației fiscale contabile.

Ca urmare a acestui control în data de 19.06.2023 au fost emise: raportul de inspecție fiscală F-MC\_107, decizia de impunere F-MC\_177 prin care s-au stabilit obligații fiscale de plată sub formă de bază impozabilă suplimentară în sumă de 29.268 și impozit pe profit aferent în sumă de 4.683 precum și decizia privind nemodificarea bazei de impunere F-MC-178.

**Ministerul Finanțelor – DGIEF**

În data de 05.07.2023, Ministerul Finanțelor prin Direcția Generală de inspecție economico-financiară a efectuat un control la filiala SMART pentru verificarea aspectelor sesizate de Guvernul României prin Corpul de control al Primului Ministru conform adresei 2736/05.08.2020. Controlul s-a efectuat în baza OUG 94/2011, Hotărârea 101/2012, perioada controlată fiind 01.01.2018 – 2023.





# **CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**Societate administrată în sistem dualist**

**Situații Financiare Consolidate  
la data și pentru exercițiul financiar încheiat la  
31 decembrie 2023**

**Întocmite în conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016  
cu modificările și completările ulterioare  
pentru aprobarea Reglementărilor contabile  
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară**

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	5	5.558.143	4.063.849
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	6	15.048	23.689
Imobilizări necorporale	7	282.378	337.941
Imobilizări financiare	8	40.673	40.720
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.896.242</b>	<b>4.466.199</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	61.975	53.068
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	2.116.460	3.342.852
Impozit pe profit de recuperat		-	4.128
Alte active financiare	12	-	-
Numerar și echivalente de numerar	11	526.900	333.681
<b>Total active circulante</b>		<b>2.705.335</b>	<b>3.733.729</b>
<b>Total active</b>		<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social		733.031	733.031
Prima de emisiune		49.843	49.843
Rezerve legale		146.606	146.606
Rezerve din reevaluare		1.738.703	734.233
Alte rezerve		195.751	39.351
Rezultatul reportat		2.431.200	2.201.628
<b>Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului</b>	13	<b>5.295.134</b>	<b>3.904.692</b>
Interese minoritare	32	-	-
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>5.295.134</b>	<b>3.904.692</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	14	519.116	439.028
Împrumuturi pe termen lung	15	31.906	55.588
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire-termen lung	17	7.073	15.949
Datorii privind impozitele amânate	19	296.343	110.070
Obligații privind beneficiile angajaților	16	97.888	86.881
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>952.326</b>	<b>707.516</b>



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	17	2.200.950	3.352.175
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	17	9.253	9.141
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	21	26.047	17.377
Împrumuturi pe termen scurt	15	31.600	97.950
Provizioane	18	67.191	71.557
Venituri în avans pe termen scurt	14	16.138	39.520
Impozit pe profit de plată		2.938	-
<b>Total datorii curente</b>		<b>2.354.117</b>	<b>3.587.720</b>
<b>Total datorii</b>		<b>3.306.443</b>	<b>4.295.236</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b>8.601.577</b>	<b>8.199.928</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Președinte  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcția Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare  
Managerială

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Venituri din exploatare</b>			
Venituri din serviciul de transport		1.956.027	1.884.909
Venituri din servicii de sistem		390.661	533.616
Venituri privind piața de echilibrare		2.269.419	3.478.995
Alte venituri		108.730	409.863
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>22</b>	<b>4.724.837</b>	<b>6.307.383</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>23</b>	(640.426)	(901.663)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	<b>23</b>	(2.268.981)	(3.479.716)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	<b>23</b>	(499.185)	(466.608)
Amortizare	<b>24</b>	(340.445)	(281.217)
Cheltuieli cu personalul	<b>25</b>	(447.429)	(385.954)
Reparații și mentenanță		(55.445)	(51.380)
Cheltuieli cu materiale și consumabile		(21.172)	(40.372)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>26</b>	(210.705)	(96.637)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(4.483.788)</b>	<b>(5.703.547)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>241.049</b>	<b>603.836</b>
Venituri financiare		35.896	65.058
Cheltuieli financiare		(38.254)	(73.271)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>27</b>	<b>(2.358)</b>	<b>(8.213)</b>
<b>Rezultat înainte de impozitul pe profit</b>		<b>238.691</b>	<b>595.623</b>
Impozit pe profit		(21.245)	(73.990)
<b>Rezultatul exercițiului din operațiuni continue</b>		<b>217.446</b>	<b>521.633</b>
<b>REZULTATUL EXERCITIULUI</b>			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului		217.446	521.633
Intereselor Minoritare		-	-
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>20</b>	<b>2,97</b>	<b>7,12</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Rezultatul exercițiului</b>			
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:			
- Efectele impozitării aferente rezervei din reevaluare	5	(203.451)	-
- Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	19	1.275.560	-
- Pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinate	16	905	(10.575)
<b>Alte elemente ale rezultatului global (AERG)</b>		<b>1.073.014</b>	<b>(10.575)</b>
<b>Rezultatul global total</b>		<b>1.290.460</b>	<b>511.058</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Președinte  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcția Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare  
Managerială

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>146.606</b>	<b>734.233</b>	<b>39.351</b>	<b>2.201.628</b>	<b>3.904.692</b>	-	<b>3.904.692</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	217.446	217.446	-	217.446
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	905	905	-	905
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	1.275.560	-	-	1.275.560	-	1.275.560
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(203.451)	-	-	(203.451)	-	(203.451)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	<b>1.072.109</b>	-	<b>905</b>	<b>1.073.014</b>	-	<b>1.073.014</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	<b>1.072.109</b>	-	<b>218.351</b>	<b>1.290.460</b>	-	<b>1.290.460</b>
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(67.638)	-	67.638	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(4.372)	(4.372)	-	(4.372)
<b>Total alte elemente</b>	-	-	-	<b>(67.638)</b>	-	<b>63.267</b>	<b>(4.372)</b>	-	<b>(4.372)</b>
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	156.400	-	156.400	-	156.400
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(52.045)	(52.045)	-	(52.045)
Total tranzacții cu proprietarii	-	-	-	-	<b>156.400</b>	<b>(52.045)</b>	<b>104.355</b>	-	<b>104.355</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>146.606</b>	<b>1.738.703</b>	<b>195.751</b>	<b>2.431.200</b>	<b>5.295.134</b>	-	<b>5.295.134</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**  
Președinte Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**  
Membru Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**  
Membru Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**  
Membru Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcția Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>137.927</b>	<b>801.800</b>	<b>31.186</b>	<b>1.631.074</b>	<b>3.384.861</b>	-	<b>3.384.861</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>									
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	521.633	521.633	-	<b>521.633</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	(10.575)	(10.575)	-	<b>(10.575)</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	<b>(10.575)</b>	<b>(10.575)</b>	-	<b>(10.575)</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	-	-	-	-	-	<b>511.058</b>	<b>511.058</b>	-	<b>511.058</b>
Majorarea rezervei legale	-	-	8.679	-	-	(8.679)	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(67.567)	-	67.567	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	1.162	1.162	-	<b>1.162</b>
<b>Total alte elemente</b>	-	-	<b>8.679</b>	<b>(67.567)</b>	-	<b>60.050</b>	<b>1.162</b>	-	<b>1.162</b>
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 și 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	8.165	-	8.165	-	<b>8.165</b>
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(554)	(554)	-	<b>(554)</b>
Total tranzacții cu proprietarii	-	-	-	-	<b>8.165</b>	<b>(554)</b>	<b>7.611</b>	-	<b>7.611</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>733.031</b>	<b>49.843</b>	<b>146.606</b>	<b>734.233</b>	<b>39.351</b>	<b>2.201.628</b>	<b>3.904.692</b>	-	<b>3.904.692</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță MUNTEANU**  
Președinte Directorat

**Florin-Cristian TĂTARU**  
Membru Directorat

**Cătălin-Constantin NADOLU**  
Membru Directorat

**Bogdan TONCESCU**  
Membru Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcția Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
<b>Profit/Pierdere netă</b>	<b>217.446</b>	<b>521.633</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul de profit	21.245	73.990
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	340.445	281.217
Venituri din producția de imobilizări necorporale CPT suplimentar	(13.735)	(338.527)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	38.761	2.744
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(47.116)	(14.767)
Pierderi din debitori diverși	54.752	464
Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	8.682	9.068
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1.262)	806
Profit/Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	437	725
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	18.363	(2.961)
Cheltuieli/Venituri privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli, net	651	17.810
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din dif de curs valutar	2.769	6.102
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>641.438</b>	<b>558.304</b>
<b>Modificări în:</b>		
Stocuri	(8.448)	(5.211)
Clienți și conturi asimilate	1.171.127	(354.120)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.209.775)	360.748
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	8.669	(3.150)
Venituri în avans	95.960	1.956
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>698.971</b>	<b>558.527</b>
Dobânzi plătite	(3.815)	(8.090)
Impozit pe profit plătit	(36.116)	(64.551)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>659.040</b>	<b>485.886</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(439.270)	(465.944)
Titluri de participare deținute la SELENE CC Societe Anonyme	242	-
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	117.145	9.583
Dobânzi încasate	6.482	3.055
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1.801	13
Dividende încasate/plătite	1.988	1.535
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(311.612)</b>	<b>(451.758)</b>



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare</b>		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(23.850)	(23.753)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	67.618
Utilizare linie de credit Smart	1.371	2.994
Rambursări împrumuturi pe termen scurt variație	(67.618)	-
Plăți leasing clădire	(11.331)	(11.322)
Dividende plătite	(52.781)	(640)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(154.209)</b>	<b>34.897</b>
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	333.681	264.656
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>193.219</b>	<b>69.025</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>526.900</b>	<b>333.681</b>

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Președinte  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcția Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și Raportare  
Managerială

## **1. DESCRIEREA ACTIVITAȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE**

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) și a filialelor sale (denumite împreună cu Compania, „Grup”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1450/14.06.2023, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, București, România. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social din Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2023 ale Grupului întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare, sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Începând cu anul 2006, acțiunile Companiei sunt tranzacționate pe Bursa de Valori București sub simbolul TEL.

În conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor din data de 18 iulie 2012, Compania a trecut de la sistemul de administrare unitar la sistemul de administrare dualist pentru a realiza separarea clară a activității de management de activitatea de control. Astfel, Compania este administrată de un Directorat, sub supravegherea unui Consiliu de Supraveghere.

### *Inițierea Companiei*

În conformitate cu Hotărârea Guvernului („HG”) nr. 627 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate - SA („Entitatea predecesoare”), emisă în data de 31 iulie 2000 de către Guvernul României, aceasta a fost divizată în patru entități nou create („Entitățile succesoare”). Acționarul unic al Entităților succesoare a fost Statul Român, prin intermediul Ministerului Economiei („ME”). În urma acestei reorganizări, a fost înființată CNTEE Transelectrica SA, ca societate pe acțiuni și cu principal obiect de activitate transportul, dispecerizarea energiei electrice, organizarea și administrarea pieței de energie electrică.

După cum este prezentat în Nota 13, acționarii CNTEE Transelectrica SA la 31 decembrie 2023 sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.231.423 acțiuni (22,14%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.290.155 acțiuni (7,21%).

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

Prezentele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, cuprind situațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale Smart SA și Teletrans SA, denumite împreună „Grupul”.

### **STRUCTURA GRUPULUI**

Filialele Grupului care intră în perimetrul de consolidare precum și procentul acțiunilor deținute de Companie sunt prezentate în continuare:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Entitatea	Țara de origine	31 Decembrie 2023	31 Decembrie 2022
		% din acțiuni	% din acțiuni
SMART SA	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100

### **SMART SA**

Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Adresa sediului social este în B-dul Magheru nr. 33 sector 1 București și sediul central este la punctul de lucru B-dul Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea “Formenerg”, et.1, sector 4 București.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 38.529, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### **TELETRANS SA**

Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Adresa sediului social este în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și sediul central este la punctul de lucru din strada Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 31.12.2023 este de 6.874, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

### **Misiunea Grupului**

Misiunea Grupului este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistantă pentru toți participanții la piață.

### **Alte informații legate de activitatea Grupului**

Participarea Operatorilor de Transport și de Sistem (OTS) din Europa în cadrul ENTSO-E este reglementată prin legislația europeană în vigoare (Regulamentul 943/2019 privind piața internă de energie electrică (reformare a Regulamentului 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică): „*Toți operatorii de transport și de sistem cooperează la nivel comunitar prin intermediul ENTSO-E de energie electrică, în scopul promovării finalizării și funcționării pieței interne a energiei electrice și a comerțului interzonal, precum și în scopul asigurării unei gestionări optime, a unei exploatari coordonate și a unei evoluții tehnice sănătoase a rețelei europene de transport de energie electrică.*”

Calitatea de membru în ENTSO-E a Companiei reprezintă o condiție esențială pentru accesul la procesul decizional privind strategia și legislația europeană în domeniu și pentru apărarea și susținerea intereselor Companiei în cadrul activităților/proiectelor derulate la nivelul asociației și a Comisiei Europene.

ENTSO-E a fost creat în anul 2009, ca o asociație non-profit cu sediul la Bruxelles, prin unificarea asociațiilor OTS-urilor europene organizate conform regiunilor interconectate sincron (UCTE, ETSO, BALTSO, NORDEL, UKTSOA, ATSOI). Din octombrie 2004, Transelectrica a devenit partener al companiilor de transport al energiei electrice din întreaga Europă, ca membru al asociațiilor UCTE, ETSO și din 2009 este membru ENTSO-E, sistemul electroenergetic românesc făcând parte din Grupul Regional Europa Continentală.

Transelectrica SA este membră afiliată la următoarele organisme internaționale:

- ENTSO – E - Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energia Electrică;
- CIGRE - Consiliul Internațional al marilor rețele electrice de înaltă tensiune;
- LWA - Asociația Internațională a Lucrului sub Tensiune;
- WEC - Consiliul Mondial al Energiei.

CNTEE Transelectrica SA răspunde de funcționarea sigură, fiabilă și eficientă a SEN, îndeplinind prevederile Directivei UE 54/2003, art. 9.

În data 29 noiembrie 2023 agenția de rating de credit Moody's Investors Service a publicat opinia de credit actualizată, prin care evaluează capacitatea prezentă și viitoare a Companiei de a-și îndeplini obligațiile de plată față de creditorii, acordând calificativul Baa3 stabil (reconfirmarea calificativului din anul anterior). Transelectrica se află pentru al treilea an consecutiv în categoria de investment-grade Baa3 (risc investițional moderat), având în vedere importanța strategică a Companiei, îmbunătățirea continuă a cadrului de reglementare, precum și beneficiul dat de suportul guvernamental în caz de dificultăți financiare.

Obținerea ratingului Baa3 cu perspectivă stabilă consolidează o poziție favorabilă cu privire la capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile financiare prezente și viitoare, arătând că Transelectrica își desfășoară activitatea într-un cadru de reglementare îmbunătățit, având un profil financiar solid, cu un nivel redus de îndatorare și valori financiare puternice, stabile și predictibile.

## Mediul legislativ

Activitatea în sectorul energetic este reglementată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă, care are ca obiect de activitate: elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național necesar funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE are ca principale atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare, următoarele: acordă, suspendă sau retrage autorizațiile și licențele, elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate, aprobă tarife și prețuri reglementate, stabilește contractele-cadru, aprobă reglementări tehnice și comerciale etc.

ANRE stabilește tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciile de sistem. Prin urmare, deciziile luate de către ANRE pot avea efecte semnificative asupra activității Companiei.

Activitatea operațională a Companiei se desfășoară în baza licenței nr. 161/2000 pentru transportul energiei electrice și furnizarea serviciului de sistem emisă de ANRE, valabilă până în 2025, actualizată prin Decizia ANRE nr.1450/14.06.2023 și a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare.

Având în vedere faptul că activitatea și veniturile Companiei sunt reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este supus permanent schimbărilor, ceea ce poate afecta performanțele Companiei;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta activitățile Companiei;

*Certificarea finală a Transelectrica în calitate de OTS al SEN, conform modelului de separare a proprietății*

În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a aprobat prin Ordinul nr. 164/07.12.2015 certificarea Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății ("*ownership unbundling*").

Modelul de separare a dreptului de proprietate a devenit disponibil pentru Companie în temeiul Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale care transpune Directiva 2009/72/CE.

Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015 însoțit de Avizul Comisiei Europene cu numărul C (2015) 7053 final/12.10.2015, ca parte integrantă a Ordinului, a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 908/08.12.2015 și împreună cu Referatul de aprobare al acestuia se comunică de către ANRE Comisiei Europene.

Prin acest ordin se pun în aplicare prevederile legislației Uniunii Europene și a celei naționale cu privire la certificarea operatorului de transport și de sistem.

Notificarea privind certificarea a fost transmisă Uniunii Europene, care a publicat-o în Jurnalul UE în data de 08.01.2016, în conformitate cu Art.10 alin. (2) din Directiva 2009/72/CE.

Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică (serviciu public), cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de Companie pentru serviciile de transport și de sistem sunt stabilite și aprobate de ANRE (a se vedea Nota 22).

Anul 2023 este al patrulea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală, metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător față de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.
- Prin Legea nr.357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulat al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022 și 1 aprilie 2023 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

### **Baza activelor reglementate ("BAR")**

Determinarea tarifului de transport are la bază, printre altele, baza activelor reglementate. Baza activelor reglementate include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Companiei și valoarea netă a activelor aparținând domeniului public al statului finanțate integral din surse proprii, recunoscute de ANRE și utilizate în prestarea serviciului de transport al energiei electrice.

În anul 2022, rata reglementată a rentabilității activelor pentru activitatea de transport al energiei electrice, exprimată în termeni reali înainte de impozitare, a avut următoarele valori:

- 6,39% valoare stabilită în reglementările ANRE și aplicată în intervalul 01 ianuarie 2023- 31 decembrie 2023.

Față de valoarea de 6,39%, precizăm că reglementările ANRE au stabilit și un stimulent pentru investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport sub forma acordării unui supliment la valoarea ratei reglementate a rentabilității, în cuantum de un punct procentual și a unui stimulent în valoare de două puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețea puse în funcțiune începând cu data de 1 februarie 2021 și relizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile. Astfel, investițiile noi realizate în rețeaua electrică de transport începând cu anul 2021 sunt remunerate cu o rată de rentabilitate reglementată în cuantum total de 7,39%.

La începutul anului 2023, valoarea BAR aferentă activității de transport al energiei electrice, stabilită de ANRE în baza investițiilor realizate de CNTEE Transelectrica SA în a treia perioadă de reglementare, în baza investițiilor realizate în perioada tarifară tranzitorie - semestrul al doilea al anului 2019 și în baza investițiilor realizate în următorii trei ani (2020, 2021 și 2022) din perioada a patra de reglementare - este de cca. 2.508 milioane lei. Prin investiții realizate se înțelege investiții finalizate, respectiv obiective puse în funcțiune și înregistrate ca active imobilizate în evidențele contabile ale Companiei.

Volumul total de investiții aprobat pentru perioada a patra de reglementare este de cca. 1.587 milioane lei. Din acest volum total, s-a prognozat că o parte în cuantum de cca. 644 milioane lei reprezentând cca. 40% din volumul investițional total aprobat va fi finanțată din fonduri europene nerambursabile și din veniturile obținute de Transelectrica din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră. Astfel, în programarea Bazei Activelor Reglementate pentru perioada a patra de reglementare a fost inclus un volum de 943 milioane lei reprezentând cca. 60% din volumul investițional total aprobat, respectiv partea din volumul investițional total aprobat care se estimează că nu va fi finanțată din sursele nerambursabile menționate mai sus.

### **Includerea Transelectrica în indicii bursieri locali și internaționali**

Începând cu data de 29.08.2006, acțiunile emise de Transelectrica sunt tranzacționate pe piața reglementată, administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul TEL. Acțiunile Transelectrica fac parte din indicele BET, indice care reflectă evoluția celor mai tranzacționate 20 companii de pe Piața Reglementată a BVB, exclusiv societățile de investiții financiare (SIF-uri).

Transelectrica este inclusă, de asemenea, în indicii bursieri locali BET-XT, BETPlus, BET-NG, BET-TR, BET-XT-TR, BET-TRN, BET-XT-TRN, BET-BK, ROTX.

Începând cu data de 5 ianuarie 2015, Compania este încadrată în categoria Premium a pieței reglementate administrate de BVB.

Pe plan internațional, potrivit anunțului MSCI din luna august 2023, acțiunile TEL au fost promovate în cadrul indicilor MSCI Frontier și MSCI România.

### **Veniturile Grupului**

Principalele activități generatoare de venituri pentru Grup sunt reprezentate de prestarea următoarelor servicii:

- Serviciul de transport al energiei electrice;
- Operator al pieței de echilibrare.

### **Serviciul de transport al energiei electrice**

Serviciul de transport constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport („RET”), cu respectarea standardelor de performanță în vigoare.

Compania asigură accesul nediscriminatoriu și reglementat tuturor participanților la piața de energie electrică. Activitatea de transport se derulează prin intermediul a opt unități teritoriale de transport cu sediul în: București, Bacău, Cluj, Craiova, Constanța, Pitești, Sibiu și Timișoara.

Activitatea de transport al energiei electrice desfășurată de Companie constă în asigurarea condițiilor tehnice și în menținerea parametrilor RET în momentul introducerii/preluării energiei în/din RET.

### **Servicii de sistem**

Compania are sarcina de a menține în permanență funcționarea sistemului energetic național în condiții de siguranță și cu respectarea standardelor de calitate prevăzute în codul tehnic al rețelei electrice de transport. În acest scop, Compania achiziționează de la producătorii de electricitate servicii de sistem.

*Serviciile de sistem* sunt achiziționate în baza unei proceduri concurențiale reglementate de ANRE, de la producători, la cererea Companiei, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN precum și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de legislația în vigoare. Compania refacturează întreaga valoare a serviciilor de sistem achiziționate de la producători (cu excepția componentei de energie activă pentru acoperirea pierderilor în RET) către furnizorii de energie electrică licențiați de ANRE care beneficiază în final de aceste servicii.

### **Operator al pieței de echilibrare**

Modul de funcționare a pieței de echilibrare este stipulat în:

- Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, numit în continuare "Regulamentul (UE) 2195/2017".
- Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea - preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energie aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 213 din 25 noiembrie 2020, publicat în Monitorul Oficial nr. 1201 din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Piața de Echilibrare permite echilibrarea balanței producție-consum în timp real, utilizând resurse oferite într-un sistem concurențial. De asemenea, piața de echilibrare garantează realizarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de participanții la piața de energie.

Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață. Aceasta se asigură prin tranzacționarea energiei contractate în plus sau necontractată, dar consumată de către participanții la piață. Transelectrica, pe baza procedurilor și reglementărilor aprobate de ANRE, trebuie să aprobe toți participanții la piața de echilibrare, să colecteze, să verifice, să proceseze toate ofertele și să efectueze procedurile de decontare.

Cea mai importantă contribuție la funcționarea pieței de echilibrare o are Dispecerul Energetic Național. Dispecerul Energetic Național este responsabil de supravegherea funcționării adecvate și sigure a SEN, asigurând în orice moment, echilibrarea balanței producție – consum.

Piața de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN.

Contractele încheiate de Transelectrica cu toți participanții la piața de echilibrare au la bază două convenții: convenția cadru pentru asumarea responsabilității de echilibrare (încheiată cu producători și furnizori de energie electrică ca părți responsabile cu echilibrarea) și convenția cadru pentru participarea la piața de echilibrare (încheiată, de regulă, cu producătorii de energie electrică deținători de UD/CD).

Ținând cont de actuala organizare a pieței de echilibrare, OPCOM în calitate de ODPE (operatorul de decontare al pieței de echilibrare) a fost responsabil pentru stabilirea cantităților și prețurilor de închidere pe piața de echilibrare până în luna septembrie 2023, Transelectrica fiind implicată în activitatea de echilibrare, astfel:

- Dispecerul Energetic Național contractează necesarul de energie electrică pentru echilibrarea balanței producție - consum de pe piața de echilibrare;
- Direcția de măsurare OMEPA, este responsabilă pentru măsurarea cantităților efectiv.
- ODPE începând cu luna octombrie 2023.

Conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 și nr. 213/25.11.2020, pentru asigurarea funcționării Pieței de Energie Electrică, OTS – respectiv Transelectrica

**colectează:**

✓ sumele datorate de PRE (Părțile Responsabile cu Echilibrarea) pentru:

- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- valoarea obligațiilor de plată ale PRE pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
- costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

✓ sumele datorate de PPE (Participanți pe Piața de Echilibrare) pentru:

- obligațiile de plată a PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la reducere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- obligațiile de plată a PPE pentru prestarea de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la creștere de putere prezentată cu semn negativ în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE;
- penalitățile pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

**și plătește**

✓ PRE pentru:

- valoarea drepturilor de încasare pentru dezechilibrele pozitive produse în luna de contract, determinate pentru luna respectivă conform Notei de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;
- valoarea drepturilor de încasare pentru prestarea de servicii corespunzătoare valorii în modul pentru dezechilibrele negative produse în luna de contract, prezentate cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.
- veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

✓ PPE (producătorii care echilibrează sistemul la ordin de dispecer) pentru:

- drepturile de încasare ale PPE pentru valorile cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la creștere de putere, în cadrul tranzacțiilor definitive pentru livrarea energiei de

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

echilibrare, stabilite conform Notei de informare pentru decontarea lunară pe PE sau a Notei lunare de regularizare, emise de ODPE;

- drepturile de încasare ale PPE pentru valorile prestației de servicii, corespunzătoare valorii în modul pentru cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la reducere de putere, prezentată cu semnul negativ, în Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE sau în Nota lunară de regularizare, emise de ODPE.

### **Schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie (Metodologia de calcul FSKAR)**

Ca urmare a aplicării Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, la nivelul ENTSO – E au fost elaborate și aprobate de către Operatorii de Transport și Sistem reguli comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și reguli comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie. Precizăm faptul că noul set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționează pe Piața pentru Ziua Următoare și le înregistrează distinct în Bugetul de Venituri și Cheltuieli cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea Schimburi Neplanificate ca urmare a tranzacționării energiei la Piața pentru Ziua Următoare.

Metodologia de calcul FSKAR, denumită *Accounting and Financial Settlement of kΔf, ACE and Ramping period*, a intrat în vigoare la data de 1 iunie 2021. Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția) transmit rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO – E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh.

Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 213/2020.

### **Procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți Operatorii de transport și sistem - Platforma IN (Imbalance Netting)**

Începând cu data de 01.01.2021, a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485, pun în aplicare.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reglatoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

### **Cogenerare de înaltă eficiență**

Începând cu 1 Aprilie 2011, Compania este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de producere a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență, având avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piață a sistemelor de producere în cogenerare de înaltă eficiență prin acordarea unui bonus de cogenerare, în condițiile în care costurile de producție a energiei electrice și a energiei termice în centralele de cogenerare sunt superioare prețurilor de piață ale celor două forme de energie. Schema este destinată producătorilor de energie electrică și termică ce dețin

sau exploatează comercial centrale de cogenerare de înaltă eficiență, în scopul stimulării efectuării de investiții noi în sisteme de cogenerare, precum și rețehnologizării centralelor existente. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin în România a avut loc la 1 aprilie 2011, după adoptarea de către Autoritatea Națională în domeniul Energiei (ANRE) a cadrului de reglementare necesar implementării acestei scheme.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență reprezintă unul dintre mecanismele dezvoltate la nivelul Uniunii Europene (UE) pentru atingerea de către fiecare stat membru a țintelor de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera -GES- (prin reducerea cantității de energie primară necesară generării aceluiași cantități de energie prelucrată –electrică și termică – față de producerea separată).

Schema de sprijin de tip bonus a fost instituită în România prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă (transpunerea Directivei CE nr. 8/2004 ) și implementată prin HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, pentru producătorii cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW.

Mecanismul de sprijin a fost autorizat de Comisia Europeană Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final. Conform acestor decizii, ajutorul de stat este de tip operare, pentru acoperirea diferenței dintre costurile și veniturile producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, asigurându-se o rentabilitate de maximum 9%.

Schema de sprijin de tip bonus este destinată în acest fel susținerii și promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, astfel încurajându-se noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Schema se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au solicitat ANRE acordarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN, pentru capacitățile de cogenerare înscrise în lista producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență până la 31 decembrie 2016. Producătorii beneficiază de schema de sprijin pe o perioadă de maximum 11 ani consecutivi, fără a depăși anul 2023, an la finalul căruia se încheie schema. Bonusul, acordat la cerere, reprezintă cuantumul (în lei) primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele SEN, este stabilit anual de către ANRE și este calculat ca diferență dintre costurile totale de producere ale unei centrale de cogenerare echivalente, cu producție de energie electrică de înaltă eficiență, și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrala termică echivalentă, diferența raportată la energia electrică livrată în SEN de centrala de cogenerare.

Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 stabilește cadrul legal, în conformitate cu reglementările Uniunii Europene, necesar implementării schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, pe baza cererii de energie termică utilă, în vederea acoperirii diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referință, pe MWh de energie electrică produsă și livrată în rețea din centrale de cogenerare de înaltă eficiență. Beneficiarii schemei sunt producători care îndeplinesc anumite criterii stabilite de către ANRE.

În conformitate cu prevederile art. 14 din Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009, CNTEE Transelectrica SA este desemnată ca fiind responsabilă de administrarea schemei de sprijin. Principalele atribuții care îi revin Companiei în calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contribuției de la furnizorii consumatorilor de energie electrică într-un cont bancar distinct de activitatea de bază și de plata bonusului către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență; încheierea de contracte cu furnizorii pentru colectarea contribuției și cu producătorii care vor fi beneficiarii schemei; verificarea valorii contribuției colectate; emiterea facturilor către furnizori; returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care introduc în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene; monitorizarea și raportarea către ANRE a modului de administrare a schemei de sprijin.

Compania acționează ca agent al statului în colectarea lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusului și în aceste condiții, operațiunile aferente schemei de sprijin nu influențează conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția cheltuielilor proprii de administrare recunoscute de ANRE pentru derularea schemei de sprijin și care se autofacturează.

În data de 08.12.2016, prin Hotărârea Guvernului nr. 925, s-au adoptat modificarea și completarea HG nr.1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Principalele modificări fac referire la următoarele aspecte:

- ✓ pentru primirea bonusului, producătorii sunt obligați să nu înregistreze datoriile față de administratorul schemei de sprijin sau să aibă încheiate convenții de compensare a datoriilor și creanțelor;
- ✓ supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;
- ✓ supracompensarea/bonusul necuvenit rămas neachitat de către producători, pentru care s-au întreprins toate demersurile legale, se va recupera prin includerea sumei în contribuția pentru cogenerare, conform metodologiei emise de către ANRE;
- ✓ deciziile ANRE referitoare la cuantumul supracompensării și/sau bonusului necuvenit sunt obligatorii pentru producători și se pun în aplicare în vederea recuperării prin emiterea unei decizii de către administratorul schemei în conformitate cu legislația în domeniul ajutorului de stat;
- ✓ închiderea financiară a schemei de sprijin se face în primul semestru al anului 2024, conform cadrului de reglementare elaborat de ANRE.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Ca urmare a emiterii HG nr. 409/2022, ANRE a actualizat cadrul de reglementare aplicabil prin emiterea:

- ✓ Ordinului președintelui ANRE nr. 34/2022 privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;
- ✓ Ordinului președintelui ANRE nr. 35/2022 privind modificarea și completarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

Producătorii care până la data de 31 martie 2022 au beneficiat de schema de de sprijin 11 ani și care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prezentate mai sus, pot beneficia, în baza unei decizii aprobate de președintele ANRE, de prelungirea ajutorului de stat începând cu 1 aprilie 2022.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### **Mecanismul de cuplare prin preț a piețelor de energie electrică**

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling (ICP), care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În data de 27 octombrie 2021 a fost realizată și integrarea graniței Bulgaria-România în cuplarea unica a piețelor pentru ziua următoare (SDAC - Single Day-Ahead Coupling).

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul



propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

Din punct de vedere al cadrului de reglementare intern, rolurile și responsabilitățile operatorilor implicați Companiei și SC OPCOM SA, cât și operațiunile ce se realizează în cadrul cuplării piețelor sunt prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 82/2014 (Regulament).

Modelul țintă pentru piața pentru ziua următoare, bazat pe principiul de cuplare a regiunilor prin preț (PCR - Price Coupling of Regions) utilizează un algoritm unic de corelare a ofertelor și de stabilire a prețului.

În situația în care cuplarea nu este posibilă, OTS-urile din țările respective aplică procedurile de fallback, prin care se alocă capacitatea transfrontalieră.

Art. 138 din Regulament prevede că în procesul de postcuplare, Operatorii de transport și de sistem (OTS) au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe baza de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, în funcție de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acestora.

Compania, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS-urile vecine (MAVIR – Ungaria și IBEX - Bulgaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă aferente PZU (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare și Piața Intrazilnică (PI).

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, MAVIR și IBEX.

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

Veniturile înregistrate din congestii sunt împărțite lunar între operatorii de transport și de sistem, iar diferențele de curs valutar se rețin sau se asigură, după caz, de către OTS.

La nivelul Companiei s-a aprobat ca tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale să nu influențeze conturile de venituri și cheltuieli, cu excepția veniturilor din managementul congestiilor pe liniile de interconexiune, a veniturilor/cheltuielilor cu diferențele de curs valutar și a cheltuielilor cu comisioanele bancare rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate de Companie în calitate de agent de transfer.

### **Energia livrată pentru suport echilibrare OTS vecine în situații de urgență (“ajutoare de avarii”)**

Având în vedere directivele și regulamentele europene, legislația națională și normele ENTSO-E, una din obligațiile Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) este coordonarea acțiunilor și întraajutorarea între OTS vecini în scopul asigurării energiei electrice pentru restabilirea funcționării normale a sistemelor electroenergetice în cazul unor situații de urgență.

În cadrul funcționării interconectate a sistemului energetic european, un mijloc operațional de sprijin reciproc al OTS este constituit de livrarea de energie de echilibrare către sistemele din interconexiune (vecine) aflate în situații de urgență definite de lipsa de rezerve și/sau surse suficiente pentru acoperirea consumului, conform prevederilor generale corespunzătoare din *Regulamentului (UE) 2017/1485 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și ale Regulamentului (UE) 2017/2195 de stabilire a unor linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*.

Punerea în aplicare a acestei posibilități se face în baza acordului operațional al zonei sincrone Europa Continentală („Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe - SAFA”), care detaliază prevederile din regulamente, respectiv alineatele e), f) și g) și de Art. B-12 din acest acord operațional. Astfel, Compania a semnat acorduri bilaterale în scopul asigurării energiei electrice de urgență cu OTS vecini din Ungaria, Bulgaria și Serbia în cursul anilor 2017 – 2019 și cu OTS vecini din Ucraina și

Republica Moldova, în cursul anului 2022 (contracte bilaterale cu OTS din Ucraina și din Republica Moldova au fost semnate în regim de urgență, pe fondul situației conflictuale din Ucraina și a sincronizării celor două sisteme la Sistemul Energetic din Europa Continentală – 16.03.2022).

Pe baza contractelor bilaterale cu OTS vecini se poate furniza reciproc energie electrică în cazul unor avarii majore în structura de producție sau în rețeaua de transport (energie denumită în contract „Energie de Urgență”), pe principii comerciale. De asemenea, se poate acorda Energie de Urgență din sistemul energetic românesc către sistemul energetic ucrainean/moldovenesc pentru a asigura (respecta) schimburile de energie programate dinspre Blocul de Control Ucraina – Republica Moldova către Zona Sincronă Europa Continentală, în cazul activării măsurilor prevăzute prin decizia Grupului Regional Europa Continentală (RG CE) din cadrul ENTSO-E care vizează reducerea fluxului fizic de energie electrică sau încetarea funcționării sincrone a Blocului de Control Ucraina – Republica Moldova cu Zona Sincronă a Europei Continentale.

## **2. BAZELE ÎNTOCMIRII**

### **Declarație de conformitate**

Aceste situații financiare consolidate (“situații financiare”) au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”) cu modificările și completările ulterioare. În accepțiunea Ordinului nr. 2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate (“IFRS UE”).

Grupul aplică Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la întocmirea situațiilor financiare consolidate ale anului 2023 în conformitate cu OMFP nr. 881/2012 cu modificările și completările ulterioare.

Evidența contabilă a filialelor (Smart și Teletrans) este menținută în lei, în conformitate cu OMFP 1802. Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

### **Bazele evaluării**

Situațiile financiare consolidate sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, altele decât imobilizările corporale în curs, ce sunt evaluate la valoare reevaluată, în timp ce datoriile aferente aranjamentelor de plată pe bază de acțiuni cu decontare în numerar sunt evaluate la valoarea justă.

### **Moneda funcțională și de prezentare**

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“LEI” sau “RON”) conform reglementărilor contabile aplicabile, aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului.

### **Utilizarea de estimări și judecăți**

Pregătirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS UE presupune din partea conducerii utilizarea unor raționamente profesionale, estimări și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea recunoscută a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, ipoteze privind valoarea justă (a se vedea Nota 4), privind angajamente și contingente (a se vedea Nota 29), privind recunoașterea fondurilor nerambursabile de primit (a se vedea Nota 14 - Venituri în avans), ajustările pentru pierderi de valoare ale creanțelor (a se vedea Nota 10), privind obligațiile aferente tranzacțiilor cu plata pe bază de acțiuni cu decontare în numerar (Nota 31) și privind obligațiile aferente planurilor de beneficii determinate (Nota 16).

Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate. Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimările sunt revizuite cât și în perioadele viitoare afectate.

Informațiile cu privire la ipotezele și estimările care implică incertitudini semnificative sunt incluse în următoarele note:

- Nota 13 - estimarea conducerii Grupului cu privire la faptul că există o asigurare rezonabilă că vor fi îndeplinite condițiile atașate fondurilor nerambursabile și că fondurile vor fi primite;

- Nota 16 - evaluarea obligațiilor aferente planurilor de beneficii determinate;
- Nota 29 - recunoașterea și evaluarea provizioanelor, angajamentelor și contingentelor; ipoteze cheie privind probabilitatea și amplexarea unei ieșiri de resurse;

Informații cu privire la raționamentele politicii contabile în ceea ce privește acordurile de concesiune a serviciilor sunt prezentate în următoarele paragrafe.

Compania (concesionar) a încheiat în 2004 un contract de concesiune pe o durată de 49 ani, cu Ministerul Economiei (concedent) potrivit căruia Compania are dreptul de a utiliza active de patrimoniu public ce includ rețeaua electrică de transport a energiei electrice și terenurile pe care aceasta este amplasată, în schimbul furnizării serviciului de transport a energiei electrice (Vezi Nota 3 (b)).

Dat fiind faptul că, majoritatea acțiunilor Companiei sunt deținute de către Stat, conducerea Companiei consideră că aceasta este o companie publică și de aceea nu intră sub prevederile IFRIC 12 "Acorduri de concesiune a serviciilor". Având în vedere că nu există alt standard internațional de raportare financiară specific pentru acordurile de concesiune a serviciilor, Compania a considerat dacă va aplica totuși IFRIC 12, pe baza ierarhiei menționate în SIC 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", care prevede că mai întâi să se aibă în vedere prevederile altor IFRS-uri ce tratează aspecte similare.

În analiza aplicării IFRIC 12, Grupul a considerat dacă următoarele caracteristici ale acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat sunt aplicabile contractului de concesiune încheiat cu ME, la data la care IFRIC 12 trebuie adoptat:

- concedentul controlează sau reglementează tipul de servicii pe care concesionarul trebuie să le presteze în cadrul infrastructurii, cui trebuie să le presteze și la ce preț;
- concedentul controlează - prin dreptul de proprietate, dreptul de beneficiu sau în alt mod - orice interes rezidual semnificativ în infrastructură la sfârșitul termenului acordului: 49 ani;
- prevederile contractuale ar include aceleași prevederi, dacă acordul ar fi fost încheiat cu o companie privată.

Din analiza caracteristicilor acordurilor de concesiune a serviciilor de tip public-privat se constată următoarele:

- serviciile prestate de Grup sunt reglementate de ANRE, prin urmare Concedentul – Ministerul Economiei - nu controlează și nu reglementează tipul de servicii pe care Grupul trebuie să le presteze;
- la sfârșitul perioadei contractuale, interesul rezidual în infrastructură este aproximativ zero, majoritatea bunurilor aparținând domeniului public al statului fiind complet amortizate;
- în prezent nu există contracte similare, Grupul având poziție de monopol pentru transportul energiei electrice.

Compania a concluzionat faptul că o contabilizare a contractului de concesiune potrivit prevederilor IFRIC 12 nu va reflecta substanța economică a tranzacției, deoarece Compania achită o taxă anuală sub formă de redevență pentru utilizarea activelor menționate în contractul de concesiune în valoare de 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului, taxă ce este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Compania ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă contractul de concesiune nu ar fi fost semnat.

Drept urmare, IFRIC 12 nu este aplicabil, iar Compania a aplicat politicile contabile așa cum sunt descrise în Nota 3, punctele a) și b).

### **3. POLITICI CONTABILE**

Politicile contabile detaliate mai jos au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare consolidate și au fost consecvent aplicate de entitățile Grupului, cu excepția aspectelor prezentate în nota 3 litera (y) care prezintă modificările în politicile contabile.

#### **(a) Bazele consolidării**

##### **(i) Filiale**

Filialele sunt entități controlate de către Grup. Grupul deține controlul asupra unei entități atunci când este expus la, sau are dreptul la câștiguri variabile ce rezultă din implicarea sa în entitate și are capacitatea de a afecta aceste câștiguri prin puterea asupra entității. Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul

încetării lui.

La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale, persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni, din care este unic acționar în următoarele: Formenerg, Teletrans, Smart, Icemenerg Service (filială care la data prezentei este radiată la ONRC), Icemenerg SA (Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice ICEMENERG SA - filială care la data prezentei este radiată la ONRC).

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului.

Nu au fost luate în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala Formenerg întrucât conform legislației contabile aplicabile, impactul activității acesteia este considerat nesemnificativ pentru scopul consolidării,
- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

**Filiala FORMENERG** este o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente.

FORMENERG SA a fost înființată ca urmare a Hotărârii numărul 33/19.11.2001 a Adunării Generale a Acționarilor – „Transelectrica” S.A., prin externalizarea activității Sucursalei de Formare și Perfecționare a Personalului din Sectorul Energetic. Capitalul social la 31.12.2023 este de 1.948 mii lei, vărsat integral, reprezentat prin 194.842 de acțiuni având o valoare nominală de 10 lei fiecare. Acțiunile FORMENERG sunt deținute 100% de către Transelectrica.

**Filiala ICEMENERG SERVICE – SA** a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE. La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București. Companiei nu i-a fost comunicată sentința până la data de 31.12.2023.

**Filiala OPCOM SA** a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 31.12.2023 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE. Precizăm în cele ce urmează, elementele prevăzute de Standardul Internațional IFRS 10, necesare a fi luate în considerare, în stabilirea exercitării controlului. Astfel conform IFRS 10 - un investitor controlează o entitate dacă și numai dacă investitorul deține toate din următoarele puncte:

- a. puterea asupra entității în care are investiția
- b. expunerea sau drepturile la randamente variabile de la implicarea sa cu entitatea în care s-a investit
- c. capacitatea de a-și folosi puterea asupra entității investite pentru a afecta valoarea rentabilității investitorului.

### **Pierderea controlului**

La pierderea controlului, Grupul derecunoaște activele și datoriile filialei, orice interese care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultând din pierderea controlului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Dacă Grupul păstrează orice interes în fosta filială, atunci acest interes este evaluat la valoarea justă de la data în care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii în echivalență sau drept un activ financiar disponibil pentru vânzare în funcție de gradul de influență păstrat.

#### **(ii) Tranzacții eliminate la consolidare**

Soldurile și tranzacțiile în cadrul Grupului, precum și orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzacții în cadrul Grupului sunt eliminate la întocmirea situațiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzacțiilor cu entitățile asociate contabilizate prin metoda punerii în echivalență sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată în măsura interesului Grupului în entitățile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate în același fel ca și câștigurile nerealizate, însă numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

#### **(b) Imobilizări corporale**

##### *Active proprii*

Imobilizările corporale, cu excepția imobilizărilor corporale în curs de execuție, sunt prezentate la valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Imobilizările corporale în curs de execuție sunt prezentate la cost. Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul, a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurarea amplasamentului, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

##### *Recunoaștere*

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost.

Costul include cheltuielile direct atribuibile achiziției activului. Costul activelor construite de entitate include:

- costul materialelor și cheltuielile directe cu personalul;
- alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locul și starea necesară/stadiul necesar utilizării preconizate; și
- costurile îndatorării capitalizate.

Pentru imobilizările corporale neutilizate sau uzate se înregistrează ajustări de depreciere.

##### *Cheltuielile ulterioare*

Grupul recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costul înlocuirii unei părți a unui element de imobilizare dacă la momentul în care costul are loc este probabilă generarea către Companie de beneficii economice viitoare aferente elementului și costul elementului poate fi evaluat în mod credibil.

Toate celelalte costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere atunci când acestea au loc.

##### *Amortizarea*

Imobilizările corporale sunt amortizate folosind metoda liniară, pe parcursul duratelor de viață ale acestora, după cum urmează:

	<u>Durata normală de funcționare (ani)</u>
Clădiri și instalații speciale	40 – 60
Utilaje și echipamente	15 – 40
Aparate de măsură și control	7 – 12
Vehicule	5 – 8
Alte imobilizări corporale	3 – 5

Terenurile nu se amortizează. Atunci când elementele unei imobilizări corporale au durate de viață diferite, acestea sunt înregistrate ca elemente separate (componente majore) ale unui activ. Metodele de amortizare ale activelor, duratele de viață utile și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

#### Reevaluarea

Grupul a optat pentru prezentarea imobilizărilor corporale la valoarea reevaluată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs de execuție ce sunt prezentate la cost istoric.

Reevaluările se efectuează de experți evaluatori independenți, cu suficientă regularitate astfel încât valoarea contabilă să nu difere în mod semnificativ de valoarea care poate fi determinată pe baza valorii juste la data raportării.

#### (c) Patrimoniul public

În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, rețeaua electrică de transport al energiei electrice existente pe teritoriul României este proprietatea publică a statului.

Hotărârea de Guvern nr. 627/2000 stabilește în anexă nr. 8 inventarul bunurilor imobile care alcătuiesc domeniul public al statului, preluate în administrare de către Companie începând cu 1 august 2000 și care se inventariază și se actualizează de câte ori este cazul, prin act legislativ (HG).

În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, Ministerul Economiei a concesionat în numele statului către Companie, rețeaua de transport (linii de înalta tensiune și stații electrice) și terenurile pe care aceasta este amplasată. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între Ministerul Economiei și Companie pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Ca urmare a semnării contractului de concesiune cu Ministerul Economiei în numele Statului român, în data de 29 iunie 2004, natura relației dintre acesta și Companie s-a modificat și prin urmare, Compania a procedat la derecunoașterea activelor din patrimoniul public, inclusiv a rezervei patrimoniului public din cadrul capitalurilor proprii. Ulterior încheierii contractului de concesiune, Compania tratează activele asupra cărora are drept de utilizare ca și leasing operațional. Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Companie în timpul anului.

Contractul de concesiune nr. 1/2004 a fost publicat în Monitorul Oficial al României nr. 298 bis din 30 aprilie 2015. În cursul anilor 2005-2013, au fost încheiate șapte acte adiționale la contractul de concesiune.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1009/2012 și Hotărârii Guvernului nr. 984/2012 prin care a fost aprobată modificarea Anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului concesionate Companiei, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012 și a reevaluării/evaluării acestor bunuri, la data 14.02.2013 a fost încheiat cu Ministerul Economiei actul adițional nr. 7 la Contractul de Concesiune nr. 1/29.06.2004.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1032 din 11 decembrie 2013, publicată în Monitorul Oficial nr. 22 din 13 ianuarie 2014, au fost aprobate modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2012.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 615 din 05 septembrie 2019, publicată în Monitorul Oficial nr. 730 bis 2019, a fost aprobată modificarea și completarea anexei nr. 7 la Hotărârea Guvernului nr. 1705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, ca urmare a inventarierii bunurilor ce aparțin domeniului public al statului în anul 2017 pentru perioada 2013-2017, dar până la acest moment nu a fost încheiat actul nr. 8 la Contractul de concesiune nr. 1/2004.

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- Ministerul Economiei are titlul de proprietate asupra activelor ce fac obiectul contractului;

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



- Grupul are dreptul de a utiliza aceste active pentru o perioadă de 49 de ani, de la 1 iunie 2004 până la 31 mai 2053;
- Taxa anuală plătită de Grup sub forma de redevență pentru utilizarea acestor active este stabilită de Ministerul Economiei și reprezintă 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;
- Activele vor intra în posesia ME la terminarea sau expirarea contractului; contractul poate fi denunțat unilateral de către oricare dintre părți;
- Grupul are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Începând cu 12 noiembrie 2020, a fost modificată și completată Legea energiei electrice nr. 123/2012, care la art. 19, alin. (1<sup>^1</sup>) prevede: "redevența anuală aferentă concesiunii din domeniul transportului energiei electrice este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit ale energiei electrice și este plătită de operatorul de transport și de sistem în calitate de concesionar".

Taxa plătită de Companie conform contractului de concesiune și a Legii energiei electrice nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 este semnificativ mai mică decât amortizarea pe care Grupul ar fi înregistrat-o pentru activele respective dacă acest contract nu ar fi existat. Cu toate acestea, Grupul nu a înregistrat în situațiile financiare nicio sumă referitoare la acest posibil beneficiu deoarece nu poate estima care este suma plătită pentru utilizarea acestor active de către o terță parte într-o tranzacție cu preț determinat obiectiv.

Investițiile efectuate de Companie din surse proprii de finanțare la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata rămasă de viață a activelor. După recuperarea amortizării investiției, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului.

În cazul bunurilor reprezentând imobilizări finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, acestea vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea amortizării investiției, respectiv la expirarea duratei normale de utilizare, a contractului de concesiune sau de închiriere, potrivit prevederilor legale în vigoare, în baza unui act normativ adoptat în acest sens.

#### (d) Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din deprecierea imobilizărilor necorporale. Amortizarea este recunoscută în contul de profit și pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viață estimată a imobilizărilor necorporale. Majoritatea imobilizărilor necorporale înregistrate de către Grup este reprezentată de imobilizări necorporale în curs de execuție și programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioadă de 3 ani.

Metodele de amortizare ale activelor și duratele de viață utile sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate dacă este cazul.

#### Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabilă generarea către Grup de beneficii economice viitoare aferente cheltuielilor ulterioare.

#### (e) Tranzacții în valută

Tranzacțiile în valută se exprimă în LEI prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzacției. Activele și pasivele monetare exprimate în valută la sfârșit de an sunt exprimate în LEI la cursul de schimb de la acea dată. Câștigurile și pierderile din diferențele de curs valutar, realizate sau nerealizate, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere al exercițiului financiar respectiv. Ratele de schimb la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 sunt, după cum urmează:

Moneda	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
1 EUR	4,9746	4,9474
1 USD	4,4958	4,6346

Activele și datoriile nemonetare exprimate într-o monedă străină sunt evaluate la valoarea justă, la cursul de schimb valutar de la data la care a fost efectuată tranzacția.

#### **(f) Creanțe**

Creanțele comerciale sunt înregistrate inițial la valoarea justă și ulterior evaluate folosind metoda dobânzii efective mai puțin pierderile de valoare. Pierderea de valoare este recunoscută atunci când există o evidență clară că Grupul nu va putea colecta creanțele la termenul stabilit. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca acesta să intre în faliment sau în reorganizare financiară, întârzierile la plată (peste 180 de zile) sunt considerate indicii că aceste creanțe pot necesita ajustări de valoare.

O pierdere de valoare aferentă unui activ este diferența dintre valoarea sa contabilă și valoarea prezentă a fluxurilor de trezorerie viitoare preconizate actualizate utilizând rata de dobândă efectivă inițială a activului. Valoarea contabilă este redusă prin folosirea unui cont de pierdere de valoare, iar pierderea este înregistrată în contul de profit și pierdere în cadrul poziției „Alte cheltuieli din exploatare”.

#### **(g) Stocuri**

Stocurile sunt alcătuite din:

- materii prime, materiale, piese de schimb ce nu îndeplinesc definiția imobilizărilor corporale și alte materiale consumabile ce urmează a fi folosite în cadrul desfășurării activității de bază a Grupului;
- stocuri de securitate și intervenție destinate remedierii rapide a defecțiunilor apărute la instalațiile RET în scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a SEN. Aceste materiale sunt înregistrate ca stocuri în momentul achiziției și sunt trecute pe cheltuieli în momentul consumului sau sunt capitalizate, după caz.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor consumate este determinat pe baza metodei FIFO și include cheltuielile cu achiziția. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității minus costurile estimate pentru finalizare, dacă este cazul, și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Politica Grupului este de a înregistra o pierdere de valoare de 100% pentru stocurile mai vechi de 365 de zile și care nu vor mai fi folosite în viitor, cu excepția stocurilor de securitate și intervenție.

#### **(h) Numerar și echivalente de numerar**

Numerarul și echivalentele de numerar includ casa, conturile curente și depozitele bancare cu o maturitate inițială de până la 3 luni care sunt supuse unui risc nesemnificativ de schimbare a valorii juste.

#### **(i) Rezervele din reevaluare**

După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil este contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării mai puțin orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluările se fac cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu diferă semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare este înregistrată direct în capitalurile proprii în rezervele din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscută în contul de profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o descreștere din reevaluarea aceluiași activ recunoscut anterior în contul de profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unei imobilizări corporale este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare este recunoscută în contul de profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea se efectuează prin reducerea rezervelor din reevaluare, în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acea imobilizare corporală.

Rezerva din reevaluare inclusă în capitalurile proprii aferentă unui element de imobilizări corporale este transferată direct în rezultatul reportat pe măsura amortizării imobilizării corporale reevaluate și atunci când activul este derecunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Grupul a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31

decembrie 2003, precum și porțiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 și aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009 nu vor fi impozitate în momentul transferului în rezultatul reportat.

Grupul nu a înregistrat impozit amânat pentru datoria privind rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată până la data de 31 decembrie 2003.

Rezervele din reevaluarea imobilizărilor corporale sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Grupului, inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004 în rezultatul reportat, care sunt impozitate concomitent cu deducerea amortizării fiscale.

#### **(j) Deprecierea activelor nefinanciare**

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Grupului, altele decât stocurile și creanțele privind impozitul amânat, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei depreciere. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă minus costurile de vânzare. La determinarea valorii de utilizare, fluxurile de numerar viitoare preconizate sunt actualizate pentru a determina valoarea prezentă, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente ale pieței cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului.

Pentru testarea deprecierei, activele care nu pot fi testate individual sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care generează intrări de numerar din utilizarea continuă și care sunt în mare măsură independente de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active („unitate generatoare de numerar”).

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Pierderile din depreciere recunoscute în legătură cu unitățile generatoare de numerar sunt alocate cu prioritate pentru reducerea valorii contabile a fondului comercial alocat unităților generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar), dacă este cazul, și apoi pro rata pentru reducerea valorii contabile a celorlalte active din cadrul unității generatoare de numerar (grupului de unități generatoare de numerar).

O pierdere din depreciere a fondului comercial nu este reluată. Pentru celelalte active pierderea din depreciere este reluată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă care ar fi putut fi determinată, netă de amortizare, dacă nu ar fi fost recunoscută nicio depreciere.

#### **(k) Capital social**

Acțiunile ordinare sunt clasificate ca parte a capitalurilor proprii. Costurile suplimentare direct atribuibile emisiunii acțiunilor ordinare și opțiunilor pe acțiuni sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii la valoarea netă de efectele fiscale.

#### **(l) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca datorie atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

#### **(m) Datorii comerciale și alte datorii**

Datoriile către furnizori și alte datorii, sunt înregistrate la costul amortizat și, includ contravaloarea facturilor emise de furnizorii de produse, lucrări executate și servicii prestate.

#### **(n) Împrumuturile purtătoare de dobândă**

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, netă de costurile de tranzacționare. Ulterior recunoașterii inițiale, împrumuturile sunt înregistrate la costul amortizat, orice diferență între cost și valoarea de rambursare fiind recunoscută în contul de profit și pierdere pe perioada împrumutului în baza unei rate de dobândă efectivă.

#### **(o) Recunoașterea și derecunoașterea instrumentelor financiare nederivate**

*Active financiare nederivate*

Grupul recunoaște inițial creanțele la data la care au fost inițiate. Toate celelalte active financiare sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, când Grupul devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când expiră drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau când sunt transferate drepturile de a încasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzacție prin care riscurile și beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate în mod semnificativ. Orice interes în activul financiar transferat care este creat sau păstrat de către Grup este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Activele și datoriile financiare sunt compensate iar în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai atunci când Grupul are dreptul legal de a compensa valorile și intenționează fie să le deconteze în bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

Activele financiare nederivate ale Grupului sunt reprezentate în principal de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

#### *Datorii financiare nederivate*

Grupul recunoaște inițial instrumentele de datorie emise și datoriile subordonate la data la care sunt inițiate. Toate celelalte datorii (inclusiv datoriile desemnate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere) sunt recunoscute inițial la data tranzacționării, atunci când Grupul devine parte a condițiilor contractuale ale instrumentului.

Grupul derecunoaște o datorie financiară atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expiră.

Grupul clasifică datoriile financiare nederivate în categoria altor datorii financiare. Aceste datorii financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă minus orice costuri de tranzacționare direct atribuibile. Ulterior recunoașterii inițiale aceste datorii financiare sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Alte datorii financiare nederivate cuprind împrumuturi, datorii comerciale și alte datorii.

#### **(p) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent și impozitul amânat. Impozitul curent și impozitul amânat sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere cu excepția cazului în care acestea sunt aferente combinărilor de întreprinderi sau unor elemente recunoscute direct în capitalurile proprii sau în alte elemente ale rezultatului global.

##### *(i) Impozit curent*

Impozitul curent reprezintă impozitul care se așteaptă să fie plătit sau primit pentru profitul sau pierderea fiscală realizată în anul curent, utilizând cote de impozitare adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării, precum și orice ajustare privind obligațiile de plată a impozitului pe profit aferente anilor precedenți.

##### *(ii) Impozit amânat*

Impozitul amânat este recunoscut pentru diferențele temporare ce apar între valoarea contabilă a activelor și datoriilor utilizată în scopul raportărilor financiare și baza fiscală utilizată pentru calculul impozitului.

Impozitul amânat nu se recunoaște pentru:

- diferențele temporare care apar la recunoașterea inițială a activelor și datoriilor provenite din tranzacții care nu sunt combinări de întreprinderi și care nu afectează profitul sau pierderea contabilă sau fiscală;
- diferențele temporare provenind din investiții în filiale sau entități controlate în comun, în măsura în care este probabil ca acestea să nu fie reluate în viitorul previzibil; și
- diferențele temporare rezultate la recunoașterea inițială a fondului comercial.

Evaluarea impozitului amânat reflectă consecința fiscală care ar decurge din modul în care Grupul se așteaptă, la sfârșitul perioadei de raportare, să recupereze sau să deconteze valoarea contabilă a activelor și a datoriilor sale.

Impozitul amânat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizează că vor fi aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației adoptate sau în mare măsură adoptate la data raportării.

Creanțele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate numai dacă există dreptul legal de a compensa datoriile și creanțele cu impozitul curent și dacă acestea sunt aferente impozitelor percepute de aceeași

autoritate fiscală pentru aceeași entitate supusă taxării sau pentru entități fiscale diferite, dar care intenționează să deconteze creanțele și datoriile cu impozitul curent pe baza netă sau ale căror active și datorii din impozitare vor fi realizate simultan.

O creanță cu impozitul amânat este recunoscută pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale și diferențe temporare deductibile, numai în măsura în care este probabilă realizarea de profituri viitoare taxabile care să poată fi utilizate pentru acoperirea pierderii fiscale. Creanțele cu impozitul amânat sunt revizuite la fiecare dată de raportare și sunt diminuate în măsura în care nu mai este probabilă realizarea beneficiului fiscal aferent.

*(iii) Expunerea în ceea ce privește impozitul pe profit*

Grupul consideră impactul poziției taxelor incert și dacă taxe și dobânzi suplimentare pot fi datorate, la determinarea valorii impozitului curent și amânat. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Informații noi pot deveni disponibile care pot determina Grupul să modifice raționamentele sale profesionale în ceea ce privește caracterul adecvat al obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale pot avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit în perioada în care o astfel de determinare are loc.

**(q) Beneficiile angajaților**

**Alte beneficii pe termen lung ale angajaților**

Obligația netă a Grupului în ceea ce privește beneficiile pe termen lung acordate salariaților, alta decât planurile de pensii, este valoarea beneficiilor viitoare pe care salariații le-au câștigat în schimbul serviciilor prestate în perioada curentă și în cea anterioară. Acest beneficiu este actualizat pentru a determina valoarea justă a acestuia, iar valoarea justă a oricărui activ aferent este dedusă. Aceste beneficii sunt estimate utilizând metoda factorului de credit proiectat. Orice câștiguri sau pierderi actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care apar. Alte beneficii pe termen lung ale angajaților sunt reprezentate de primele jubiliare.

**Tranzacțiile cu plata pe baza de acțiuni cu decontare în numerar**

Valoarea justă a datoriei către angajați în ceea ce privește drepturile privind aprecierea acțiunilor care sunt decontate în numerar este recunoscută ca o cheltuială în corespondență cu o creștere a datoriilor în perioada în care angajații obțin dreptul necondiționat la plată. Până în momentul decontării datoriei, Grupul trebuie să reevalueze valoarea justă a datoriei la fiecare dată de raportare și la data decontării, orice modificări ale valorii juste fiind recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei.

Grupul recunoaște serviciile primite și o datorie de plată pentru acele servicii, pe măsură ce angajații prestează serviciile. Anumite drepturi privind aprecierea acțiunilor intră în drepturi imediat și prin urmare angajaților nu li se cere să finalizeze o perioadă specificată de serviciu pentru a fi îndreptățiți la plata în numerar. În astfel de cazuri, Grupul recunoaște la data acordării întregă valoare a primei ca o cheltuială.

**Beneficii ale angajaților pe termen scurt**

Obligațiile privind beneficiile pe termen scurt evaluate pe o bază neactualizată și sunt recunoscute ca și cheltuieli pe măsură ce serviciile sunt prestate. Un provizion este recunoscut la valoarea estimată a fi platită pentru beneficiile pe termen scurt sub formă de prime sau participarea salariaților la profit, numai în cazul în care Grupul are o obligație prezentă, legală sau implicită de a achita această sumă pentru serviciile trecute prestate de angajați, iar această obligație poate fi estimată. Beneficiile angajaților pe termen scurt sunt reprezentate în principal de salarii.

În cursul normal al activității, Grupul face plăți în numele angajaților săi către fondul de pensii. Toți angajații Grupului sunt membri ai planului de pensii al Statului Român. Aceste plăți sunt trecute pe cheltuială pe măsura prestării serviciilor de către angajați.

**(r) Venituri**

Venitul este recunoscut atunci când riscurile și beneficiile semnificative au fost transferate cumpărătorului, obținerea beneficiilor economice este probabilă, iar costurile asociate pot fi estimate în mod corect. Veniturile constau, în principal, în venituri din serviciul de transport, din serviciul de sistem și din piața de echilibrare calculate în funcție de volumul energiei livrată consumatorilor. Tarifele de transport și de servicii de sistem sunt reglementate de către ANRE. Veniturile includ de asemenea valoarea tranzacțiilor desfașurate pe piața de echilibrare, după cum este descris în Nota 1.

Statul român, prin ANRE, reglementează tarifele percepute de Grup pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de operator de sistem. Statul român îndeplinește mai multe roluri în afară de cel

de acționar majoritar și, ca urmare ar putea avea obiective și scopuri mai cuprinzătoare decât un investitor al cărui principal interes este randamentul investiției.

După cum este menționat în Nota 1, Compania este și administratorul schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență. Compania acționează în calitate de agent întrucât este implicată în colectarea și distribuirea banilor.

De asemenea, Compania și OPCOM SA sunt implicate în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale în baza Ordinului ANRE nr.82/2014 (vezi Nota 1).

Astfel, în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor regionale, CNTEE Transelectrica SA:

- îndeplinește rolul de participant implicit pe PZU și PI și are calitatea de agent de transfer;
- pune la dispoziție capacitatea de interconexiune pentru livrarea fizică a energiei electrice tranzacționată pe PZU și PI, respectiv trecerea energiei de la o zonă de ofertare la alta prin intermediul liniilor de interconexiune, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer a acestora.

#### **Tarifele de racordare**

IFRIC 18 "Transferuri de active de la clienți" se aplică contractelor cu clienții în care Compania încasează disponibilități bănești de la un client când aceste disponibilități bănești trebuie să fie utilizate numai pentru construcția sau achiziția unui element de imobilizări corporale, iar Compania trebuie să utilizeze apoi această imobilizare corporală pentru conectarea clienților la rețea.

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede la art. 25 alin. (1) următoarele: "...*Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.*"

Tariful de racordare este un tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică.

În condițiile în care, conectarea unui client la rețeaua electrică de transport nu reprezintă o componentă separată a contractului de racordare, tarifele de racordare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

Compania recunoaște disponibilitățile bănești încasate din tariful de racordare în creditul contului "Venituri în avans" în cadrul situației poziției financiare și ulterior recunoaște venitul în categoria "Alte venituri" în cadrul contului de profit și pierdere, în mod sistematic pe durata de viață utilă a activului.

#### **(s) Costurile nete ale finanțării**

Costurile nete ale finanțării includ dobânzile corespunzătoare împrumuturilor calculate folosind metoda ratei efective de dobândă, mai puțin costurile îndatorării capitalizate ca parte a costurilor activelor cu ciclul lung de fabricație, veniturile din dividende, diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile, onorariile și comisioanele de risc.

Conform cu SIC 23 "Costurile îndatorării" revizuit și invocând excepția opțională de la aplicarea retroactivă potrivit IFRS 1 "Adoptarea pentru prima oară a IFRS", Grupul capitalizează costurile împrumuturilor legate de active care necesită o perioadă lungă de timp până la punerea în funcțiune sau vânzare pentru care finanțarea a fost obținută după data de 1 ianuarie 2011, data tranziției la IFRS.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al anului în care apar, folosind metoda ratei efective de dobândă. Veniturile din dividende sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data la care dreptul Grupului de a primi dividende este recunoscut.

#### **(t) Subvenții**

Subvențiile aferente activelor sunt recunoscute inițial ca "venituri în avans" la valoarea justă atunci când există o asigurare rezonabilă că vor fi primite, iar Grupul va respecta condițiile asociate subvențiilor, iar apoi subvențiile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere ca alte venituri din exploatare pe parcursul duratei de viață utilă a activului la care se referă. Fondurile nerambursabile sunt recunoscute ca și active în momentul în care există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite prin îndeplinirea condițiilor aferente.



#### (u) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci, și numai atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

- Grupul are o obligație curentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut;
- este probabil (adică, mai mult probabil decât improbabil) ca o ieșire de resurse reprezentând beneficii economice să fie necesară pentru decontarea obligației;
- când poate fi făcută o estimare corectă în ceea ce privește suma obligației.

Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, valoarea unui provizion este valoarea prezentă a cheltuielilor ce se prevăd a fi necesare pentru decontarea obligației.

#### (v) Rezultatul pe acțiune

În conformitate cu SIC 33 "Rezultatul pe acțiune", rezultatul pe acțiune este calculat prin împartirea profitului sau pierderii atribuite acționarilor Grupului la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau ca acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune diluat este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței unei entități.

#### (w) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute în situațiile financiare anexate. Acestea sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

#### (x) Segmente operaționale

Un segment operațional este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități);
- ale cărei rezultate din activitate sunt revizuite periodic de către principalul factor decizional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segment și a evaluării performanței acestuia; și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Grupul își desfășoară operațiunile în mai multe locații din România, care sunt angajate atât în activitatea de transport, cât și în cea de dispecer. Conducerea Grupului consideră operațiunile în totalitatea lor ca "un singur segment".

Segmentele operaționale sunt prezentate în manieră consecventă cu raportarea internă furnizată de către principalul factor decizional operațional al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia.

#### (y) Implicațiile noilor Standarde Internaționale de Raportare Financiară (IFRS UE)

- Următoarele standarde noi și amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de UE sunt în vigoare pentru perioada de raportare curentă:

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori” - Definiția estimărilor contabile emise de IASB în 12 februarie 2021.	Amendamentele înlocuiesc definiția unei modificări a estimărilor contabile cu o definiție a estimărilor contabile. Conform noii definiții, estimările contabile sunt „sume monetare din situațiile financiare	Adoptarea amendamentelor nu a avut impact asupra situațiilor financiare individuale.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
	care sunt supuse incertitudinii de măsurare”. Definiția unei modificări a estimărilor contabile a fost eliminată.	
Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” - Impozit amânat aferent creanțelor și datoriilor care decurg dintr-o singură tranzacție emise de IASB în 6 mai 2021.	Conform amendamentelor, scutirea de la recunoașterea inițială nu se aplică tranzacțiilor în care apar diferențe temporare atât deductibile, cât și impozabile la recunoașterea inițială, care duc la recunoașterea de creanțe și datorii cu impozitul amânat egale.	Amendamente nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare
Amendamente la IAS 12 „Impozit pe profit” – Reforma fiscală internațională — Reguliile Modelului privind Pilonul 2 publicat de OECD, emise de IASB în 23 mai 2023.	Amendamentele introduc o excepție temporară la înregistrarea în contabilitate a impozitelor amânate care provin din jurisdicțiile care implementează Pilonul 2.	Amendamente nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare
Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Prezentarea politicilor contabile, emise de IASB în 12 februarie 2021.	Amendamentele cer entităților să prezinte mai degrabă politicile contabile semnificative decât politicile contabile importante și să ofere îndrumări și exemple pentru a ajuta autorii situațiilor financiare să decidă ce politici contabile să prezinte în situațiile financiare. Amendamentele înlocuiesc termenul „politici contabile semnificative” cu „informații semnificative privind politica contabilă”. Informațiile privind politica contabilă sunt semnificative dacă, luate în considerare împreună cu alte informații incluse în situațiile financiare ale unei entități, se poate aștepta în mod rezonabil să influențeze deciziile utilizatorilor situațiilor financiare. IASB a elaborat, de asemenea, ghiduri și exemple pentru a explica și demonstra aplicarea „procesului de semnificație în patru etape” descris în Declarația de practică 2 IFRS	Amendamente nu au dus la modificări semnificative în situațiile financiare.

- Următoarele standarde noi și amendamente ale standardelor existente emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) ce nu au intrat încă în vigoare pentru perioada de raportare financiară anuală încheiată la 31 decembrie 2023 și nu au avut impact sau nu fost aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare: [IAS 8.31 (a)]

<b>Normă/Interpretare</b> [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	<b>Natura modificării iminente a politicii contabile</b> [IAS 8.31 (b)]	<b>Impactul posibil asupra situațiilor financiare</b> [IAS 8.31 (e)]
Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor în datorii pe termen scurt și datorii pe termen lung, emise de IASB în 23 ianuarie	Amendamentele emise în ianuarie 2020 oferă o abordare mai generală la clasificarea datoriilor prevăzută de IAS 1 plecând de la acordurile contractuale existente la data raportării. Amendamentele emise în octombrie	Adoptarea acestor amendamente nu va avea un impact semnificativ

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Normă/Interpretare [IAS 8.31 (a), 8.31(c)]	Natura modificării iminente a politicii contabile [IAS 8.31 (b)]	Impactul posibil asupra situațiilor financiare [IAS 8.31 (e)]
2020, și Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Datorii pe termen lung cu indicatori financiari emise de IASB în 31 octombrie 2022.	2022 clarifică modul în care condițiile pe care o entitate trebuie să le respecte în termen de douăsprezece luni de la perioada de raportare afectează clasificarea unei datorii și stabilesc data intrării în vigoare pentru ambele amendamente la perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024.	asupra situațiilor financiare în viitor.

Grupul anticipează că adoptarea acestor standarde și amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada de aplicare inițială.

#### 4. DETERMINAREA VALORII JUSTE

Anumite politici contabile ale Grupului și cerințe de prezentare a informațiilor necesită determinarea valorii juste atât pentru activele și datoriile financiare, cât și pentru cele nefinanciare. În determinarea valorilor juste ale activelor și datoriilor, Grupul folosește pe cât posibil valori de piață observabile. Valorile juste sunt clasificate pe mai multe niveluri în ierarhia valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite în tehnicile de evaluare, după cum urmează:

- Nivelul 1: prețuri cotate (neajustate) de pe piețe active pentru active și datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru active sau datorii, fie în mod direct (ex: prețuri) sau indirect (ex: derivate din prețuri);
- Nivelul 3: date de intrare pentru active și datorii care nu sunt bazate pe date din piață observabile.

Valorile juste au fost determinate în scopul evaluării și/sau prezentării informațiilor în baza metodelor descrise mai jos:

##### (i) Imobilizări corporale

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale se bazează în principal pe modelul de reevaluare având în vedere particularitățile imobilizărilor corporale deținute de către Grup, cu excepția activelor în curs de execuție, care sunt contabilizate în conformitate cu modelul bazat pe cost.

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

**5. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

Între 1 ianuarie 2022 și 31 decembrie 2023, imobilizările corporale au evoluat, astfel:

	Terenuri și amenajări de terenuri	Clădiri și instalații speciale	Utilaje și echipamente	Aparate de măsură și control	Vehicule	Alte imobilizări corporale	Imobilizări corporale în curs	Total
<b>COST</b>								
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>89.076</b>	<b>1.483.479</b>	<b>1.843.655</b>	<b>196.442</b>	<b>55.552</b>	<b>295.491</b>	<b>894.011</b>	<b>4.857.705</b>
Intrări	-	-	605	828	1.912	69	436.051	439.465
Transferuri din imobilizări corporale în curs	144	75.353	173.321	37.899	15	97	(286.804)	24
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	-	-	-	-	-	(2.302)	(2.302)
leșiri	-	(1.771)	2.185	(373)	(1.350)	(6.260)	(173)	(7.742)
Impact reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>89.220</b>	<b>1.557.060</b>	<b>2.019.765</b>	<b>234.796</b>	<b>56.129</b>	<b>289.397</b>	<b>1.040.783</b>	<b>5.287.151</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2023</b>	<b>89.220</b>	<b>1.557.060</b>	<b>2.019.765</b>	<b>234.796</b>	<b>56.129</b>	<b>289.397</b>	<b>1.040.783</b>	<b>5.287.151</b>
Intrări	-	4.085	293	733	158	314	500.008	505.590
Creșterea/diminuarea rezervei din reevaluare	81.192	377.883	740.642	37.233	16.784	-	-	1.253.735
Transferuri din imobilizări corporale în curs	592	398.847	137.382	12.760	4.685	232	(554.026)	473
Reclasificări între conturile de imobilizări	-	13	(13)	-	-	-	-	-
leșiri	-	(2.467)	(2.361)	(280)	(312)	(9.003)	14.657	234
Impact reevaluare (anulare amortizare cumulată)	-	(390.367)	(627.860)	(141.106)	(52.379)	-	-	(1.211.711)
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>171.005</b>	<b>1.945.054</b>	<b>2.267.849</b>	<b>144.137</b>	<b>25.065</b>	<b>280.939</b>	<b>1.001.422</b>	<b>5.835.471</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>138</b>	<b>224.416</b>	<b>323.949</b>	<b>81.096</b>	<b>45.451</b>	<b>270.630</b>	-	<b>945.679</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	69.444	149.643	27.314	3.462	7.167	-	257.030
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(1.148)	2.295	(367)	(1.350)	(6.260)	-	(6.830)
Impact din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>138</b>	<b>292.711</b>	<b>475.886</b>	<b>108.044</b>	<b>47.562</b>	<b>271.538</b>	-	<b>1.195.879</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Terenuri și amenajări de terenuri	Clădiri și instalații speciale	Utilaje și echipamente	Aparate de măsură și control	Vehicule	Alte imobilizări corporale	Imobilizări corporale în curs	Total
<b>Sold la 1 Ianuarie 2023</b>	<b>138</b>	<b>292.711</b>	<b>475.886</b>	<b>108.044</b>	<b>47.562</b>	<b>271.538</b>	-	<b>1.195.879</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	70.758	154.083	27.845	2.723	6.769	-	262.178
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-	(2.010)	(906)	(187)	(121)	(12.715)	-	(15.939)
Impact din reevaluare (anulare amortizare cumulată)	-	(361.459)	(629.063)	(135.702)	(50.164)	-	-	(1.176.388)
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>138</b>	-	-	-	-	<b>265.591</b>	-	<b>265.729</b>
<b>Ajustări pentru depreciere</b>								
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>16.522</b>	<b>30.585</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	-	-	-	-	-	(3.162)	(3.162)
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>13.360</b>	<b>27.422</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	-	<b>14.068</b>	<b>(4)</b>	-	-	-	<b>13.360</b>	<b>27.422</b>
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-	(14.068)	4	-	-	-	(1.761)	(15.825)
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	-	-	-	-	-	-	<b>11.599</b>	<b>11.598</b>
<b>Valoarea contabilă netă</b>								
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>89.082</b>	<b>1.250.281</b>	<b>1.543.883</b>	<b>126.753</b>	<b>8.567</b>	<b>17.859</b>	<b>1.027.423</b>	<b>4.063.849</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>170.867</b>	<b>1.945.054</b>	<b>2.267.849</b>	<b>144.137</b>	<b>25.065</b>	<b>15.348</b>	<b>989.823</b>	<b>5.558.143</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Valoarea totală netă a imobilizărilor corporale este pozitivă la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022, pe fondul creșterii valorii totale a imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale și a rezultatului reevalării activelor înregistrate în patrimoniul privat al Companiei.

Valoarea **imobilizărilor corporale în curs** în anul 2023 a fost determinată, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 94.164;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 90.268;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 61.491;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 55.846;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 39.148;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești – 38.609;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 38.159;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 23.054;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 22.801;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro –16.989;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 16.201;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 13.859;
- Relocarea rețelelor 220 Kv si 400kV pentru construire drum expres Brăila Galați – 10.149;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 – 10.029;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 9.245;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 7.597;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6.780;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu și racord în Gura Ialomiței – 6.676;
- Retehnologizare Stația 400 kV Isaccea - Etapa II – 6.135;
- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400kV Roșiori – Mukacevo - 4.949;
- Racordarea la RET a locului de producere CEF Dănești, amplasată în zona localității Frăsinet, jud. Călărași, gestionată de CNTEE Transelectrica SA – 4.657;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 4.144;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 4.075;
- Autovehicule – 4.006;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 2.960;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 2.743;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței – 2.622;



- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 2.510;
- Instalații de climatizare de tip VRF/VRV pentru spațiile de birouri din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 2.500;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 2.059;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 2.043;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada Sibiu - Pitești, secțiunea 5: Curtea de Argeș – Pitești – 1.702;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Laptop PC – 1.180;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în Stația 220/110/20 kV Vetîș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 1.652;
- Relocare/protejare rețele de înalta tensiune LEA400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 1.644;
- Reglementare LEA 400 kV Gutinaș - Brașov cu varianta ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 – 1.291;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 690;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 664;
- Coexistență între LEA 220 kV simplu circuit Cluj Florești – Alba Iulia și Autostrada Sebeș – Turda, Lot 2 km 17+000 – km 41+250 – 553;
- Aparat de aer condiționat profesionale pentru salile de electralimentare, camerele de telecomunicații și camerele de comandă din DET- urile Bacau, Cluj, Craiova și Timisoara – 513.

În anul 2023, cele mai mari **transferuri din immobilizări corporale în curs la immobilizări corporale**, în sumă de **554.026 lei**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Stația Gura Ialomiței – 353.677;
- Modernizare Stația 400/220/110/20 kV Munteni – 47.514;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 39.675;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 31.761;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 20.978;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12.501;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 – 10.029;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 6.792;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.210;
- Stâlpi de intervenție (11 buc) – 4.085;
- Autovehicule – 4.006;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 3.279;

- Instalații de climatizare de tip VRF/VRV pentru spațiile de birouri din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 2.500;
- Racordarea la RET a locului de producere CEF Dănești, amplasată în zona localității Frăsinet, jud. Călărași, gestionată de CNTEE Transelectrica SA – 2.355;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 1.991;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 1.813;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada – 1.702;
- Înlocuire întreruptoare din stațiile electrice - Etapa II – 1.358;
- Reglementare LEA 400 kV Gutinaș-Brașov cu varianta ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 – 1.291;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Laptop PC – 1.180;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Vetis - echipament primar – 564;
- Coexistență între LEA 220 kV simplu circuit Cluj Florești – Alba Iulia și Autostrada Sebeș – Turda, Lot 2 km 17+000 – km 41+250 – 553;
- Aparat de aer condiționat profesionale pentru sălile de electroalimentare, camerele de telecomunicații și camerele de comandă din DET- urile Bacău, Cluj, Craiova și Timișoara – 513;
- Asigurarea comunicațiilor pe fibră optică între Stația 400/110 kV Pelicanu și Stația 110 kV Silcotub Calarași a SC – 435;
- Completarea infrastructurii de comunicații necesară funcționării structurii hardware cloud privat a Companiei, pentru asigurarea implementării și funcționării noii platforme a Pieței de Echilibrare – DAMAS – 415;
- Înlocuirea bateriilor 1 și 2 - 220 V CC 600 AH din Stația 400/220 kV Brazi Vest – 406;
- Remediere eveniment accidental pe LEA 400 kV Constanța Nord - Tariverde borna 81 prin montarea unui stâlp tip PAS-U 400 – 277;
- Aparat de aer condiționat în camera de electroalimentare din cadrul UnO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18 – 242;
- Baterie acumulatori 220 V pentru Stația 220/110/20 kV Florești – 212;
- Relocare rețea electrică de înaltă tensiune 400 KV aferentă investiției lărgirea la 4 benzi a centurii rutiere a Municipiului București-Sud între A2 KM 23+600 și A1 KM 55+520–Lot 1 Amenajare nod rutier CB-DN 4 (Oltenița) KM 29+500–KM 33+190 – 199;
- Baterie acumulatori 220 V pentru Stația 220/110 kV Tihău – 197;
- Achiziție și montaj unități de climatizare în instalațiile UTT Sibiu – 194;
- Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din Stația 400/220/110/20 kV Bradu – 183;
- CEF Danubiu CETVOLT SRL – 181;
- Cabine de pază 10 buc – 138;
- Echipamente de separare a rețelelor de comunicații – 135.

În anul 2023, s-a înregistrat o **ieșirie din imobilizări corporale în curs de execuție** prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "Consolidare, modernizare și extindere a sediului CNTEE Transelectrica SA - Magheru" în sumă de 1.627.

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2023, în sumă de **989.823 lei**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 216.710;

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 153.740;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 76.463;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la Stația Medgidia Sud – 63.788;
- Retehnologizare Stația 220/110/20kV Baru Mare – 59.923;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.885;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Filești -43.562;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220kV Ștejaru - Gheorgheni – Fântânele – 32.593;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan -32.146;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 31.083;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 24.736;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 15.265;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13.764;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 – 12.532;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 10.763;
- Relocarea rețelelor 220 kV și 400kV pentru construire drum expres Brăila Galați – 10.149;
- Stația 400 kV Stâlpu – 9.421;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 9.290;
- Relocare rețele 220 kV și 400 kV - Urechești - Domnești, Țânțăreni - Bradu, Bradu - Brașov, Bradu - Stupărei și Bradu - Târgoviște pentru Drumul Expres Craiova - Pitești, tronson 4 – 9.245;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 8.905;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN (H.CA nr. 7 / 08.07.2010) – 8.524;
- Deviere LEA 220 kV zona Ampoi - Alba Iulia – 7.505;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 6.575;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 6.151;
- Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400kV Roșiori – Mukacevo - 4.949;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între obiectivul “Pod suspendat peste Dunăre în zona Brăila” aparținând CNAIR SA și rețelele electrice din gestiunea CNTEE Transelectrica SA – 4.911;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 4.882;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.817;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.513;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.439;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 4.021;

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.490;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.201;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III (H.CA nr. 2/2008) – 2.798;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.625;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței – 2.622;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI -2.546;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 2.423;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa II, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 2.053;
- Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în Stația 220/110/20 kV Vetis, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare – 1.652;
- Relocare/protejare rețele de înalta tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia - Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră - Curtici - Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h – 1.644;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 1.534;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între "Pod Suspendat peste Dunăre în zona Brăila – 1.528;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca -1.133;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 853;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 813;
- Instalarea a doua mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 775;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest – 720;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă 400 kV Stupina – 715;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III) – 671;
- Relocare/protejare rețele de înaltă tensiune 220 - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad/Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud – 664;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 580.

În conformitate cu prevederile art. 46 din Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, recepția instalațiilor rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalațiilor de racordare și punerea lor în funcțiune se realizează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Pentru proiectul finanțat din tarif de racordare „*Racordare la RET a CEE 56 MW Bogdănești, CEE 112,5 MW Deleni, CEE 20,8 MW Viișoara Nord 1, CEE 52,8 MW Viișoara Nord 1, CEE 47,5 MW Viișoara Sud, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua Stație electrică 400/220/110 kV Banca*” - lucrarea este finalizată, are Proces-Verbal la terminarea lucrărilor nr. 34759/14.11.2013, însă nu au fost întrunite condițiile tehnice de realizare a procesului-verbal de punere în funcțiune. Contractul de racordare nr. C304/19.04.2011 este în vigoare la data de 31.12.2023, valoarea totală a investiție în curs – 48.018.

La 31 decembrie 2023, Grupul a înregistrat în evidența contabilă rezultatul raportului de reevaluare efectuat de către societatea Appraisal&Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din Romania (ANEVAR).

Activele supuse evaluării sunt:

- terenurile și imobilizările corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei;
- bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei în baza Contractului de Concesiune nr. 1/2004.

Terenurile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 pe baza metodei comparației directe. Grupul a recunoscut un surplus net din reevaluarea acestora în valoare de 81.192 pe seama:

- creșterii de rezevă în sumă de 82.208
- descreșterii de rezervă în sumă de (909)
- trecerii pe costuri în sumă de (174) și
- reluării la venit în sumă de 66

Reevaluarea anterioară a terenurilor a avut loc la data de 31.12.2019.

Construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2023 la valoarea justă folosindu-se următoarele abordări:

- abordarea prin piață – metoda comparației directe, în cazul construcțiilor cu destinație rezidențială de tipul – apartamentelor;
- abordarea prin cost, în cazul construcțiilor cu destinație nerezidențială de tipul – clădiri sedii, magazine, ateliere, garaje, cabine.

Grupul a recunoscut un surplus net din reevaluarea construcțiilor în valoare de 377.883 pe seama:

- creșterii de rezevă în sumă de 445.121
- descreșterii de rezervă în sumă de (44.743)
- trecerii pe costuri în sumă de (27.172) și
- reluării la venit în sumă de 4.678.

Ultima reevaluare a construcțiilor a avut loc la data de 31.12.2018.

Instalațiile tehnice și mijloacele de transport au fost reevaluate la 31 decembrie 2023, astfel:

- abordarea prin cost pentru bunurile specializate și ultraspecializate;
- abordarea prin piață pentru autovehicule.

Instalațiile speciale constau în principal în stații de transformare și linii electrice de înaltă tensiune. Utilajele și echipamentele constau în principal în transformatoare și celule aferente SEN de 110 kV, 220 kV, 400 kV și 750 kV.

Grupul a recunoscut un surplus net din reevaluarea instalațiilor speciale, utilajelor și echipamentelor, aparatelor de măsură și control și a vehiculelor în valoare de 794.660 pe seama:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

- creșterii de rezervă în suma de 814.846
- descreșterii de rezervă în suma de (20.963)
- trecerii pe costuri în suma de (4.467) și
- reluării la venit în suma de 5.244

Ultima reevaluare a avut loc la data de 31.12.2019.

Bunurile ce aparțin domeniului public al statului și concesionate Companiei reprezentând imobilizări corporale finalizate, efectuate din surse proprii de finanțare, vor fi cuprinse în inventarul bunurilor din domeniul public al statului după recuperarea surselor proprii de finanțare, la momentul aprobării, prin Hotărâre a Guvernului, a inventarului bunurilor aparținând domeniului public al statului.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**Valoarea justă a imobilizărilor corporale**

Imobilizările corporale ale Societății, altele decât imobilizările corporale în curs, sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea reevaluată, aceasta reprezentând valoarea justă la data evaluării, mai puțin amortizarea acumulată și ajustările de depreciere.

Valoarea justă a terenurilor Societății a fost determinată folosind metoda comparației directe.

Această metodă se recomandă pentru proprietăți, când există date suficiente și sigure privind tranzacții sau oferte de vânzare cu proprietăți similare în zonă. Analiza prețurilor la care s-au efectuat tranzacțiile sau a prețurilor cerute sau oferite pentru proprietățile comparabile este urmată de efectuarea unor corecții ale prețurilor acestora, pentru a cuantifica diferențele dintre prețurile plătite, cerute sau oferite, cauzate de diferențele între caracteristicile specifice ale fiecărei proprietăți în parte, numite elemente de comparație.

Valoarea justă a clădirilor, echipamentelor și instrumentelor de măsură a fost determinată folosind abordarea prin cost.

Această metodă presupune că valoarea maximă a unui activ pentru un cumpărător informat este suma care este necesară pentru a cumpăra ori a construi un activ nou cu utilitate echivalentă. Când activul nu este nou, din costul curent brut trebuie scăzute toate formele de depreciere care i se pot atribui acestuia, până la data evaluării.

Informații referitoare la ierarhia valorii juste la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022:

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 Decembrie 2023</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	170.867	-	170.867
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.945.054	1.945.054
Utilaje și echipamente	-	-	2.267.849	2.267.849
Aparate de măsură și control	-	-	144.137	144.137
Vehicule	-	-	25.065	25.065
Alte imobilizări corporale	-	-	15.348	15.348
<b>Total</b>	-	<b>170.867</b>	<b>4.397.453</b>	<b>4.568.321</b>

	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Valoarea justă la 31 Decembrie 2022</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	-	89.082	-	<b>89.082</b>
Clădiri și instalații speciale	-	-	1.250.281	<b>1.250.281</b>
Utilaje și echipamente	-	-	1.543.883	<b>1.543.883</b>
Aparate de măsură și control	-	-	126.753	<b>126.753</b>
Vehicule	-	-	8.567	<b>8.567</b>
Alte imobilizări corporale	-	-	17.859	<b>17.859</b>
<b>Total</b>	-	<b>89.082</b>	<b>2.947.343</b>	<b>3.036.425</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Atât în cursul anului 2023, cât și în cursul anului 2022 nu au existat transferuri între nivelurile aferente valorii juste.

Valoarea la cost a elementelor de imobilizări corporale este reprezentată de valoarea justă a acestora din care s-a dedus valoarea rezervei din reevaluare la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, fiind prezentată mai jos:

	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2023</b>	<b>Valoarea la cost 31 decembrie 2022</b>
Terenuri și amenajări de terenuri	33.996	24.231
Clădiri și instalații speciale	14.962	835.819
Utilaje și echipamente	1.262.176	1.200.075
Aparate de măsură și control	1.314.985	119.511
Vehicule	98.459	11.902
Alte imobilizări corporale	6.893	17.854
<b>TOTAL</b>	<b>2.731.471</b>	<b>2.209.393</b>

**6. IMOBILIZĂRI AFERENTE DREPTURILOR DE UTILIZARE A ACTIVELOR LUATE ÎN LEASING – CLĂDIRI**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, imobilizările af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing se prezintă, astfel:

	<b>Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing-(clădiri)</b>
<b>Cost</b>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>43.224</b>
Intrări	-
Ieșiri	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>43.224</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>43.224</b>
Intrări	-
Ieșiri	-
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>43.224</b>
<b>Amortizare cumulată</b>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>10.533</b>
Cheltuiala cu amortizarea	9.001
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>19.535</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>19.535</b>
Cheltuiala cu amortizarea	8.641
Amortizarea cumulată a ieșirilor	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>28.176</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-
<b>Ajustari pentru depreciere</b>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	-
Cheltuiala cu ajustările de depreciere	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-
<b>VALOAREA CONTABILĂ NETĂ</b>	
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>23.689</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>15.048</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 31 decembrie 2023, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 13.916.419 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

Smart SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire birouri, în suprafață de 449,75 mp clădirea Formenerg din b-dul Gheorghe Șincai nr.3, cu o valoare de 53.970 euro/an în quantum de 10 euro/mp reprezentând 4.497,5 euro/lună.

Teletrans SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire, teren aferent și curte imobil, în suprafață estimată de 1080 mp închiriable și curte în folosință exclusivă de 196 mp situat în strada Stelea Spătaru nr.12, reprezentând 8.600 euro/lună.

La 31 decembrie 2023, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de filiale în clădirile respective de birouri este 1.132.

## **7. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

### **i) Imobilizări necorporale**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, soldul imobilizărilor necorporale (inclusiv capitalizarea CPT-ului suplimentar) se prezintă, astfel:

	<b>Licențe și software</b>	<b>CPT suplimentar</b>	<b>Imobilizări necorporale în curs</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>66.687</b>	-	<b>5.457</b>	<b>72.144</b>
Intrari	87	338.527	4.965	343.578
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	281	-	(281)	-
Transferuri din imobilizari corporale in curs	2.295	-	-	2.295
Iesiri	(1.073)	-	(93)	(1.165)
<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>	<b>68.277</b>	<b>338.527</b>	<b>10.048</b>	<b>416.852</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>68.277</b>	<b>338.527</b>	<b>10.048</b>	<b>416.852</b>
Intrari	34	13.735	5.780	19.549
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	277	-	(277)	-
Transferuri din imobilizari corporale in curs	-	-	-	-
Iesiri	(4.205)	-	(5.474)	(9.680)
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>64.383</b>	<b>352.262</b>	<b>10.076</b>	<b>426.721</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>64.668</b>	-	<b>72</b>	<b>64.740</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.347	13.987	2	15.336
Amortizarea cumulata a iesirilor	(1.073)	-	(93)	(1.165)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>64.942</b>	<b>13.987</b>	<b>(19)</b>	<b>78.911</b>

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Licențe și software	CPT suplimentar	Imobilizări necorporale în curs	Total
<b>Sold la 1 Ianuarie 2023</b>	<b>64.942</b>	<b>13.987</b>	<b>(19)</b>	<b>78.911</b>
Cheltuiala cu amortizarea	1.594	68.040	3	69.637
Amortizarea cumulata a iesirilor	(4.205)	-	-	(4.205)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>62.331</b>	<b>82.027</b>	<b>(16)</b>	<b>144.343</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>				
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
Cheltuiala cu ajustarile de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>Ajustari pentru depreciere</b>				
<b>Sold la 1 Ianuarie 2023</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
Cheltuiala cu ajustarile de depreciere	-	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>VALOAREA CONTABILA NETA</b>				
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>3.333</b>	<b>324.539</b>	<b>10.069</b>	<b>337.941</b>
<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>2.050</b>	<b>270.235</b>	<b>10.094</b>	<b>282.378</b>

**a) Imobilizări necorporale în curs de execuție**

Pentru imobilizările necorporale în curs de execuție, cele mai mari intrări în anul 2023 au fost reprezentate de:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 4.981;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.435.

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 31 decembrie 2023, în sumă de **10.094 lei**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componentă Achiziție servicii de migrare și upgrade aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 7.607;
- Dezvoltare platforma MARI – 1.998;
- Dezvoltare platforma PICASSO – 550;
- Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – 31.

Cele mai mari transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale realizate în anul 2023 sunt reprezentate de:

- Licență GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe bază de fluxuri de energie – 247;
- Licență UTP – 30.

În anul 2023, s-a înregistrat o ieșire din imobilizări necorporale în curs de execuție prin recunoașterea pe cosurile operaționale ale Companiei pentru proiectul "Implementarea unui sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA" în sumă de 5.474 lei.

**b) Imobilizări necorporale - CPT suplimentar**

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare

cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Compania a înregistrat venituri reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT recunoscut în tariful de reglementare în sumă de:

- 338.527 - pentru anul 2022,
- 13.735 - pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023, aferentă acestor capitalizări este calculată o amortizare în sumă de 82.027. Astfel, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 270.235.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani (2023-2027) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

## 8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Diminuarea valorii imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022 este reprezentată, în principal, de vânzarea acțiunilor deținute de Companie la SOUTHEAST ELECTRICITY NETWORK COORDINATION CENTER (SEleNe CC) SOCIETE ANONYME, concomitent cu încasarea contravalorii acestora cu suma de 242.

În vederea realizării ieșirii Transelectrica din acționariatul SELENE CC, a fost încheiat contractul de vânzare-cumpărare de acțiuni emise de SELENE CC, între Transelectrica - în calitate de vânzător - și SELENE CC, IPTO (OTS din Grecia), ESO EAD (OTS din Bulgaria), TERNA (OTS din Italia) – în calitate de cumpărători. Contractul a fost înregistrat în evidențele interne Transelectrica cu numărul C245/2023.

În cadrul contractului C245/2023 a fost stabilit cuantumul monetar de 53.658 Euro drept valoarea de vânzare-cumpărare a pachetului de 50.000 acțiuni deținute de Transelectrica în capitalul SELENE CC. Contractul a prevăzut că transmiterea dreptului de proprietate asupra acțiunilor deținute de Transelectrica către cumpărători, are loc la momentul plății integrale de către cumpărători către Transelectrica a contravalorii acțiunilor care fac obiectul tranzacției de vânzare-cumpărare.

La data de 08.02.2023, valoarea menționată a fost încasată integral de Transelectrica de la cumpărătorii din cadrul contractului, prin virament bancar.

Soldul imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2023, în valoare de **40.673**, este reprezentat, în principal:

- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivului de investiții LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.199,5;
- de valoarea netă a acțiunilor deținute la 31 decembrie 2023, astfel:

Acțiuni deținute la FORMENERG	1,948
Acțiuni deținute la ICEMENERG	-
Acțiuni deținute la OPCOM	30,687
Acțiuni deținute la ICEMENERG SERVICE	-
Acțiuni deținute la BRM	26
Acțiuni deținute la TSC NET	2,207
Acțiuni deținute la Joint Allocation Office SA	1,232
<b>Total acțiuni deținute la entități afiliate și asociate</b>	<b>36,101</b>

## 9. STOCURI

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, stocurile (la valoarea netă) se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Piese de schimb	30.460	32.497
Consumabile și alte materiale	24.894	14.465
Materiale auxiliare	3.856	4.054
Alte stocuri	2.765	2.052
<b>Total</b>	<b><u>61.975</u></b>	<b><u>53.068</u></b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, ajustările pentru deprecierea stocurilor se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Ajustări pentru deprecierea materialelor consumabile	7.228	8.931
Ajustări pentru deprecierea altor materiale	6.412	5.968
Ajustări pentru deprecierea ambalajelor	218	220
<b>Total</b>	<b><u>13.857</u></b>	<b><u>15.119</u></b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, evoluția ajustărilor pentru deprecierea stocurilor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>15.119</b>	<b>16.476</b>
Înregistrare ajustări pentru deprecierea stocurilor	1.366	1.579
Reversare ajustări pentru deprecierea stocurilor	(2.627)	(2.936)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b><u>13.857</u></b>	<b><u>15.119</u></b>

În cursul anului 2023, cheltuielile efectuate cu consumul de materiale și piese de schimb se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Cheltuieli privind piese de schimb	11.920	29.922
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	4.526	3.923
Cheltuieli privind alte materiale	1.535	2.951
Cheltuieli cu materiale auxiliare	156	236
Cheltuieli privind combustibilul	3.035	3.340
<b>Total</b>	<b><u>21.172</u></b>	<b><u>40.372</u></b>

## 10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Creanțe comerciale	1.748.668	2.397.945
Alte creanțe	215.758	170.993
Avansuri către furnizori	151.660	697.081
TVA de recuperat	215.466	292.265
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(130.158)	(138.513)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(84.934)	(76.919)
<b>Total</b>	<b><u>2.116.460</u></b>	<b><u>3.342.852</u></b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Structura creanțelor comerciale se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Clienți – piața de energie din care:	1.742.444	2.392.071
- clienți - activitate operațională – energie	1.004.535	1.696.470
- clienți - piața de echilibrare	594.069	564.107
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	143.840	131.493
Clienți din alte activități	6.224	5.874
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b>1.748.668</b>	<b>2.397.945</b>

- CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1450/14.06.2023, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 31 decembrie 2023, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2022 determinată în principal de scăderea consumului de energie, în trimestrul IV al anului 2023 față de aceeași perioadă a anului 2022.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, față de trimestrul IV 2022 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: IBEX, Ciga Energy SA, Cinta Energy SA, Electrica Furnizare SA, OPCOM, MAVIR, Hidroelectrică, RAAN, JAO, PPC Energie SA.

- CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „*principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor*”.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 8% (5% la 31 decembrie 2022) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 2023 o creștere a creanțelor determinată, în principal, de creșterea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 31 decembrie 2023, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 143.839, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702, respectiv de la RAAN - 63.467 și CET Govora SA - 13.235;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.915, respectiv de la RAAN – 1.981, CET Govora – 1.933;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 564, respectiv de la CET Govora - 534, Interagro - 29;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.232, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882, Petprod - 4.391, Romenergy Industry – 2.681, RAAN - 2.386, UGM Energy – 1.504, CET Govora – 901, KDF Energy – 681 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2022 (suma de 34.134) de la CET Govora (13.717) și Electrocentrale București (20.417), precum și suma de 1.817 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2022, de la următorii producători: Bepco SRL, CET Govora, CET Grivița, COMPA SA, Electrocentrale București, Electrouilaj SA și Soceram SA.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii



(RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datorilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

- Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârtei RAAN la plata sumei de 86.513.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de ședință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârâtă).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.361 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN”. Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.361 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.265 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbabil, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. 9089/101/2013, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.”

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI” și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

Procedura s-a continuat la termenul din 09.02.2023, când instanța a acordat termen la data de 15 iunie 2023 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.

La termenul din 15.10.2023 cauza a fost din nou amânată, noul termen în dosar fiind stabilit pentru 18.01.2024 și apoi 08.02.2024.

Următoarea înfățișare a părților a fost stabilită pentru data de **06.06.2024**.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și

de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200, din care suma de 25.557 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, depus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct. 2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.014 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557.190), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.369.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

### **Alte creanțe**

La data de 31 decembrie 2023, alte creanțe în sumă de 215.758 includ în principal:

➤ debitori diverși (**112.264**), din care:

- penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici și penalități pentru nerealizarea contractelor, în sumă de 90.070 (din care suma de 35.158 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități au fost înregistrate de partenerii: Romelectro (36.965), RAAN (16.901), CET Govora (9.607), Electrocentrale București (9.409), OPCOM (3.291), Total Electric Oltenia (3.289), Multiservice G&G (2.162), Petprod (1.894), ISPE Proiectare și Consultanță SA (1.035), ICPE Electrocond Technologies (1.004). Pentru penalitățile calculate, au fost înregistrate ajustări de depreciere în conformitate cu politicile contabile aplicabile;
- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (988), Enol Grup (2.541) și Next Energy Partners (8.395). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei

în sumă de 4.517.

- sume primite cu caracter de subvenție (**49.103**), din care suma de 49.034 aferentă contractelor de recordare la RET și 69 din fonduri europene;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **10.206** reprezentate în principal de: cotizații interne și internaționale (7.498.819), polițe asigurări (874.957), chirie și mentenanță clădire birouri (745.380), servicii diverse (222.358) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **2.716** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

#### **Avansuri către furnizori**

La 31 decembrie 2023, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **151.660** și reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling* și SDAC - *Single Day-ahead Coupling*) (117.201 – pentru ICP și SDAC și 32.765.853– pentru SIDC).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS vecin (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – *Single Intraday Coupling*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, MAVIR și IBEX.

Data de 28 octombrie 2021 reprezintă startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP– *Interim Coupling Project* la FBMC – *Flow Based Market Coupling*, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – *Central Counterparty*. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

### TVA de recuperat

TVA de recuperat (215.466) – în principal sumă aferentă deconturilor pentru perioada septembrie - decembrie 2023 și octombrie 2020. Până la data întocmirii prezentei raportări, s-au încasat de la stat suma de 90.398, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare pentru lunile septembrie și octombrie 2023.

### Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte

Politica Transelectrica este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2023, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru Romelectro SA (37.469), JAO (30.005), CET Govora (24.974), Arelco Power (14.788), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395), OPCOM (8.150).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a întreprins toate demersurile legale pentru recuperare: notificare inițială, executare de garanții, acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

## 11. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și al depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Conturi curente la bănci și depozite, din care:</b>	<b>526.748</b>	<b>333.515</b>
<i>a) conturi curente la bănci și depozite activitatea curentă</i>	90.081	180.843
<i>b) conturi curente la bănci și depozite restricționate, din care</i>	436.667	152.673
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	295.063	96.436
- numerar din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	47.393	444
- numerar din taxa de racordare	57.387	21.724
- fonduri europene	87	25
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	36.737	34.043
<b>Casa</b>	<b>151</b>	<b>166</b>
<b>Alte echivalente de numerar</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>	<b>526.900</b>	<b>333.681</b>

## 12. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare includ depozitele bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

La 31 decembrie 2023 nu sunt constituite depozite bancare cu maturitate inițială mai mare de 90 zile.

### 13. CAPITALURI PROPRII

#### Capitalul social

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 31 decembrie 2023, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.231.423 acțiuni (22,14%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.290.155 acțiuni (7,21%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 este următoarea:

Acționar	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.231.423	22,14%	16.006.932	21,83%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
NN Group NV	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.290.155	7,21%	5.514.646	7,52%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Compania recunoaște modificările în capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrarea acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, capitalul social se prezintă, după cum urmează:



CNTEE TRANSELECTRICA SA  
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Capital social (valoare nominală)	733.031	733.031
<b>Soldul capitalului social</b>	<b>733.031</b>	<b>733.031</b>

Acționarii au dreptul la dividende și fiecare acțiune conferă un drept de vot în cadrul adunărilor Companiei. Valoarea dividendelor cuvenite acționarilor, repartizate din profitul anului 2022, conform Hotărârii AGA nr. 7/19.06.2023, este în sumă de 52.045, iar plata acestora s-a efectuat prin intermediul Depozitarului Central și a agentului de plată, BRD – Groupe Societe Generale începând cu 27 iulie 2023.

#### **Prima de emisiune**

Toate acțiunile emise în cadrul majorării de capital social ce a avut loc prin oferta publică inițială primară în anul 2006 au fost subscrise și plătite integral la prețul de emisiune. Prima de emisiune în valoare de 49.843, respectiv diferența dintre prețul de emisiune a acțiunilor și valoarea nominală a acestora a fost înregistrată în contul de rezerve al Companiei.

#### **Rezerve legale**

Rezervele legale în sumă de 146.606 la 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, reprezintă rezerve legale constituite conform legislației în vigoare aplicabilă și nu pot fi distribuite.

Compania transferă către rezerva legală cel puțin 5% din profitul anual contabil (OUG nr. 64/2001, Legea nr. 227/2015 și Legea nr. 31/1991) până când soldul cumulat atinge 20% din capitalul social vărsat.

În cursul anului 2023, Compania nu a constituit rezervă legală, întrucât la 31 decembrie 2022, soldul rezervei legale cumulat a atins a cincea parte din capitalul social vărsat.

#### **Rezerve din reevaluare**

Rezervele din reevaluare sunt în sumă de 1.738.703 la 31 decembrie 2023 și în sumă de 734.233 la 31 decembrie 2022.

Ultima reevaluare a imobilizărilor corporale clasificate în grupa 1 – *Construcții* și în Grupa 2 – *Instalații tehnice, mijloace de transport* înregistrate în patrimoniul privat al Companiei a fost efectuată la 31 decembrie 2023 de către societatea Appraisal & Valuation divizia de evaluări și consultanță din cadrul NAI România, evaluator independent autorizat de către Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România.

#### **Alte rezerve**

La 31 decembrie 2023, alte rezerve sunt în sumă de 195.751 față de 39.351 la 31 decembrie 2022. Creșterea soldului altor rezerve la 31 decembrie 2023 comparativ cu 31 decembrie 2022 se datorează, în principal, subvențiilor aparținând domeniului public primite pentru următoarele obiective de investiții:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței - 120.249;
- Extinderea stației 400 kV Cernavoda - Etapa I, Înlocuirea bobinelor de compensare - 3.974;
- Relocare/protejare rețele electrice de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu autostrada Sibiu - Pitești, secțiunea 5: Curtea de Argeș – Pitești - 1.702;
- Relocarea rețelelor 220 kV pentru Autostrada de Centură București km 0+000 - km 100+900 - 10.028;
- Reglementare LEA 400 kV Gutinas-Brasov cu var. ocolitoare Sf. Gheorghe, km 1+100 - 1.844;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București - 8.856;
- Relocări rețele electrice 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București: KM 0+00 - KM 100+900, Lotul 2: 69+000 - KM 85 +300, aferent Centura Sud, LEA 400 kV Domnești - București Sud și LEA 400 kV Slatina - București Sud - 9.748.

#### **Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat la data de 31 decembrie 2023 este în sumă de 2.431.200.

La data de 31 decembrie 2023, Grupul înregistrează un rezultat reportat pozitiv datorat, în principal, transferului rezervelor din reevaluare pe măsura amortizării mijloacelor fixe în rezultatul reportat în sumă de 67.638.

La data de 31 decembrie 2023, câștigul actuarial aferent Grupului este înregistrat în rezultatul reportat este în sumă de 905. Această sumă a rezultat în urma aplicării prevederilor IAS 19 – Beneficiile angajaților (Nota 16).

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

De asemenea rezultatul reportat a fost afectat cu suma de 4.683 reprezentând impozit pe profit conform deciziei de impunere emisă în data de 19.06.2023, ca urmare a încheierii controlului ANAF DGAMC la filiala SMART.

Profitul net contabil al Companiei realizat la data de 31 decembrie 2023 în sumă de 213.611, se repartizează integral la “**Alte rezerve**”, astfel:

- suma de 125.637, care reprezintă repartizarea la rezerve a valorii profitului pentru care s-a beneficiat de scutire de impozit pe profit, începând cu data de 1 iulie 2014, conform prevederilor art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- suma de 87.975, care reprezintă repartizarea veniturilor nete din alocarea capacităților de interconexiune realizate în anul 2023. În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 943/2019 și Ordinul ANRE nr. 171/2019, veniturile din alocarea capacităților de interconexiune se utilizează pentru realizarea de investiții în rețeaua electrică de transport pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

*Repartizarea profitului net la data de 31 decembrie 2023*

Propunerea de repartizare pe destinațiile legale a profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023, în sumă de 213.611, este următoarea:

Nr. crt.	Destinația	Suma (lei)
1	<b>Profit contabil Transelectrica rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023</b>	<b>213.611</b>
	<i>Repartizare profit contabil pe următoarele destinații:</i>	
a	Rezerva legală - soldul cumulate a atins 20% din capitalul social vărsat	-
b	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale – scutirea de plată a impozitului pe profitul reinvestit	125.637
c	Alte repartizări prevăzute de lege - venituri realizate în anul 2023 din alocarea capacității de interconexiune (net de impozitul pe profit)	87.975
2	<b>Profit rămas de repartizat (1-a-b-c)</b>	-
d	Participarea salariaților la profit	-
e	Dividende cuvenite acționarilor din profitul rămas de repartizat	-
f	Alte rezerve constituite ca surse proprii de finanțare	-
g	Profit nerepartizat	-
3	<b>Total repartizari (a+b+c+d+e+f+g)</b>	<b>213.611</b>

Propunerea repartizării profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31 decembrie 2023 respectă prevederile legislației în vigoare, respectiv:

- OG nr. 64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 144/2005 – privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- OMFP nr. 128/2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;
- Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- Ordinul ANRE nr. 171/2019, cu modificările și completările ulterioare privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Referatul pentru aprobarea ordinului privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (Tg) și de extragere a energiei electrice din rețea (TI), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului pentru energia electrică reactivă, practicate de CNTEE Transelectrica SA, valabile de la 1 ianuarie 2023,

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

transmis de ANRE cu adresa nr. 76336/20.04.2022, completat cu Referatul nr. 59882/04.04.2023 cu privire la calculația tarifelor de transport al energiei electrice, cu aplicare de la 1 aprilie 2023;

- Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 4/28.02.2023.

Astfel, profitul contabil pe anul 2023 rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații:

- alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege în sumă de 125.637 - reprezentate de scutirea de la plată a impozitului pe profitul reinvestit, în conformitate cu prevederile art. 22 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- alte repartizări prevăzute de lege în sumă de 87.975 - reprezentate de veniturile realizate în anul 2023 din alocarea capacității de interconexiune (sume nete de impozitul pe profit), repartizate conform prevederilor art. 1 lit. d) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 943/2019 și ale Ordinului ANRE nr. 171/2019 care prevăd utilizarea veniturilor din alocarea capacităților de interconexiune pentru realizarea de investiții în rețea pentru menținerea sau creșterea capacităților de interconexiune.

#### 14. VENITURI IN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate în principal de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, Ministerul Energiei precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

Situația veniturilor în avans la 31 decembrie 2023 se prezintă, astfel:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2022</b>
Venituri înregistrate în avans -alocare capacitate din interconexiune	1.054	1.054	16.227	16.227
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	839	839	1.477	1.477
Fonduri din tarif de racordare	317.657	9.062	256.399	14.762
Fonduri Europene	194.200	4.198	181.972	2.884
Alte subvenții	21.504	985	22.472	4.170
<b>Total</b>	<b>535.254</b>	<b>16.138</b>	<b>478.547</b>	<b>39.520</b>

Evoluția veniturilor în avans pe termen scurt în cursul anului 2023 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>39.520</b>	<b>31.738</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	214.514	115.266
Încasări din fonduri europene	422	680
Transfer din venituri în avans pe termen lung	(7.414)	(197)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(229.686)	(106.688)
Venituri din fonduri europene	(1.217)	(1.279)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>16.138</b>	<b>39.520</b>

Evoluția veniturilor în avans pe termen scurt în perioada ianuarie - decembrie 2023 se prezintă, după cum urmează:

CNTEE TRANSELECTRICA SA  
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>439.028</b>	<b>443.437</b>
Subvenții racordare	231.303	3.145
Fonduri nerambursabile	(18.410)	(9.586)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer din venituri în avans pe termen scurt	(153.505)	27.535
Reluarea la venituri a subvențiilor	20.698	(25.503)
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>519.116</b>	<b>439.028</b>

## 15. ÎMPRUMUTURI

### Împrumuturi pe termen lung

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, soldul împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
BEI 25709 (i)	23.952	35.731
BEI 25710 (i)	31.942	43.713
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b>55.893</b>	<b>79.444</b>
<b>Mai puțin: Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b>(23.987)</b>	<b>(23.856)</b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b>31.906</b>	<b>55.588</b>

Situația împrumuturilor pe termen lung la data de 31.12.2023:

Nr. crt.	Denumire Împrumut	Data acordării	Valoare Împrumut (valută)	Sold la 31.12.2023 (valută)	Sold la 31.12.2023 (RON)	Rată dobândă	Maturitate conform împrumut
1	BEI 25709	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	4.814.814,90 EUR	23.952	3,596%	10.09.2025
2	BEI 25710	05.08.2010	32.500.000,00 EUR	6.420.940,13 EUR	31.942	3,856% și 2,847%	11.04.2028
<b>TOTAL</b>					<b>55.893</b>		

Împrumuturile pe termen lung sunt detaliate, după cum urmează:

a) și b) Împrumut acordat de Banca Europeană de Investiții (BEI)

Împrumuturile nr. BEI 25709 și BEI 25710 au fost acordate de BEI la 5 august 2010 pentru a finanța modernizarea și reabilitarea Rețelei Electrice de Transport din România. Valoarea fiecărui împrumut este de 32.500.000 EUR.

Împrumutul nr. 25709 nu este garantat, în timp ce împrumutul nr. 25710 este garantat de BNP Paribas SA - Sucursala București. Perioada de rambursare este de 15 ani, cu o perioadă de grație de 2 ani. Rambursarea se face începând din 2012 și până în 2025 pentru împrumutul BEI 25709 (pe 10 martie și 10 septembrie a fiecărui an) și începând cu 2013 și până în 2028 pentru împrumutul BEI nr. 25710 (pe 11 aprilie și 11 octombrie a fiecărui an). Rata dobânzii este 3,596% pentru împrumutul BEI 25709, iar pentru împrumutul BEI 25710 este de 3,856% și 2,847%.

Suma datorată la 31 decembrie 2023 pentru împrumutul BEI 25709 este de 4.814.814,90 EUR și pentru împrumutul BEI 25710 este de 6.420.940,13 EUR.

Acordul de împrumut BEI 25709 cuprinde anumite clauze financiare: (i) raportul dintre EBITDA și dobânzile aferente împrumuturilor pe termen lung plătite în cursul anului trebuie să fie cel puțin 4,2; (ii) raportul dintre obligațiile pe termen lung și capitalurile proprii trebuie să nu depășească 0,95; (iii) raportul dintre datoria totală netă și EBITDA să fie de maxim 3,5.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Împrumutul BEI 25710 este garantat de către BNP Paribas SA - Sucursala București. Contractul de garantare a fost încheiat la 20.12.2019 pentru o perioadă de 3 ani, comision de garantare de 0,40% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat. În data de 31.10.2022, a fost semnat amendamentul nr. 2, amendament ce asigură garantarea creditului BEI 25710 până la 11.11.2028. Pentru această perioadă, comisionul de garantare este de 0,6% pe an, calculat la 115% la valoarea creditului rămas de rambursat.

La data de 31 decembrie 2023, indicatorii financiari aferenți contractelor de credit au fost îndepliniți.

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Între 1 și 2 ani	12.011	23.856
Între 2 și 5 ani	19.895	31.256
Peste 5 ani	-	476
<b>Total</b>	<b>31.906</b>	<b>55.588</b>

Grupul nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 31.12.2023 sunt purtatoare de dobândă fixă.

**Împrumuturi pe termen scurt**

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	23.987	23.856
Credite bancare pe termen scurt	-	67.618
Linii de credit SMART	7.072	5.701
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	541	775
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b>31.600</b>	<b>97.950</b>

**Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă**

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175.000, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 04.01.2023, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 31 decembrie 2023 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000 cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12

luni, până la data de 09.03.2023;

- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioadă de emitere scrisori de 12 luni, până la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 19.04.2023, Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție. La data de 31 decembrie 2023 linia de credit nu este utilizată.

În luna noiembrie 2021, SMART SA a contractat o nouă facilitate de tip linie de credit revolving de la Banca Românească în valoare de 12 mil lei pentru finanțarea activității curente și refinanțarea liniei de credit deținute la Libra Internet Bank, pe o perioadă de 12 luni cu scadență în 23 noiembrie 2022.

În data de 22 noiembrie 2022 Filiala a majorat plafonul liniei de credit cu 3 mil lei până la valoarea totală de 15 mil lei și a prelungit cu 12 luni durata acesteia, următoarea scadență fiind în data de 22.11.2023.

La data de 31 decembrie 2023, s-au efectuat trageri din linia de credit în sumă de 7.072.

În prezent Filiala detine un credit pentru plafon multiproduș – monocompanie cu plafon de 21 mil. lei contractat la data de 9 ianuarie 2024 prin care s-a preluat și prelungit linia de credit cu plafon revolving de 15 mil. lei cu valabilitate până la data de 22 noiembrie 2024, la care s-a adăugat un plafon non-cash de 6 mil. lei pentru emiterea de scrisori de garanție bancară cu valabilitate până la data de 20 noiembrie 2026.

## **16. OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

Conform contractului colectiv de muncă, aplicabil în anul 2023, Grupul furnizează beneficii pe termen lung salariaților, în funcție de vechimea în muncă și vechimea în cadrul Companiei. Beneficiile acordate angajaților cu funcții de conducere sunt prezentate în *Nota 30 - Salarizarea conducerii Companiei*.

Beneficiile pe termen lung acordate de Grupul cuprind, următoarele:

- premiu de pensionare care variază de la 1 la 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani de vechime în Companie la data pensionării;
- prime jubiliare între 1 și 5 salarii de bază brute lunare în funcție de numărul de ani vechime în cadrul Companiei;
- ajutor material acordat la pensionare pentru energie electrică reprezentând contravaloarea cotei de energie electrică, plătită unui salariat timp de 12 luni, pentru salariații cu o vechime neîntreruptă în Companie de minim 10 ani.

Calculul actuarial referitor la beneficiile post angajare și la alte beneficii pe termen lung au fost determinate de către un actuar autorizat, în baza contractului de servicii încheiat cu Proficariere SRL.

Obligațiile privind beneficiile angajaților se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Prime jubiliare	55.221	46.370
Prime de pensionare	31.159	32.424
Energie electrică gratuită acordată actualilor angajați și angajaților pensionați	11.508	8.087
<b>Total</b>	<b>97.888</b>	<b>86.881</b>



CNTEE TRANSELECTRICA SA  
 NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

**OBLIGAȚII PRIVIND BENEFICIILE ANGAJAȚILOR**

	31 Decembrie 2022	Costul dobânzii	Costul serviciului curent	Plățile din provizion	Pierdere actuarială aferentă perioadei	31 Decembrie 2023
Beneficiile aferente jubileelor ce vor fi acordate angajaților actuali	<b>46.370</b>	3.328	7.984	(4.609)	2.147	<b>55.221</b>
Beneficiile aferente primelor acordate la ieșirea la pensie a angajaților actuali	<b>32.424</b>	1.748	3.706	(1.701)	(5.019)	<b>31.159</b>
Beneficii aferente contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor angajați la ieșirea la pensie	<b>1.878</b>	113	1.581	(200)	2.432	<b>5.804</b>
Beneficiile aferente achitării contravalorii energiei electrice ce va fi achitată actualilor pensionari	<b>6.208</b>	374	-	(413)	(465)	<b>5.705</b>
<b>Total</b>	<b>86.881</b>	<b>5.563</b>	<b>13.271</b>	<b>(6.924)</b>	<b>(905)</b>	<b>97.888</b>

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, Grupul are o obligație privind beneficiile pe termen lung acordate angajaților în sumă de 97.888 și respectiv 86.881.

#### 17. a. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Furnizori piața de energie	1.340.922	1.956.548
Furnizori de imobilizări	177.264	134.881
Furnizori alte activități	43.799	34.554
Sume datorate angajaților	14.809	11.220
Alte datorii	624.156	1.214.971
<b>Total</b>	<b>2.200.950</b>	<b>3.352.175</b>

La data de 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 1.340.922, respectiv 1.956.548, prezintă următoarea structură:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori – activitate operațională – energie	591.456	1.336.903
- furnizori - piața de echilibrare	617.379	583.098
- furnizori din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	132.087	36.547
<b>Total</b>	<b>1.340.922</b>	<b>1.956.548</b>

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: OPCOM, MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, Joint Allocation Office, S Complexul energetic Oltenia SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA, CINTA Energy SA, Engie România.

Scăderea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" a fost determinată în principal de achitarea la scadență, în anul 2023, a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 31 decembrie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea piețelor de energie electrică.

Creșterea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul IV al anului 2023, comparativ cu trimestrul IV al anului 2022.

Creșterea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de creșterea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna decembrie 2023, față de luna decembrie 2022.

La data de 31 decembrie 2023, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 27.120 (RAAN – 23.751 și CET Govora SA – 3.369), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, anteprecumpensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producătorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

Producătorii (RAAN, CET Govora) nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *"în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor*

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective” și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Creșterea soldului **”furnizorilor de imobilizări”** la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022 s-a datorat creșterii volumului tranzacțiilor înregistrate aferente investițiilor în curs de execuție.

Datoriile către **”furnizori alte activități”** sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o creștere față de 31 decembrie 2022.

La 31 decembrie 2023, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în **„alte datorii”** se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Creditori diverși	312.095	389.853
Clienți-creditori	247.531	770.851
Dividende de plată	193	148
Alte datorii	64.337	54.119
<b>Total</b>	<u><b>624.156</b></u>	<u><b>1.214.971</b></u>

➤ „Creditorii diverși”, în sumă de 312.095 la 31 decembrie 2023, reprezintă, în principal:

- poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 294.488,

Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:

- valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
- valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte

- 13.797 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET,
  - 1.645 redevență trim IV 2023 și altele.
- “Clienții creditori”, la data de 31 decembrie 2023, sunt în sumă de 247.531, din care 245.759 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling), de la JAO (727.), MAVIR (42.170), OPCOM (71.560) și IBEX (131.302).
- La 31 decembrie 2023, dividendele convenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de 193. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- “Alte datorii”, în sumă de 64.337, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 38.331, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 40.992 și altele.

#### **17.b DATORII LEASING - CLĂDIRI**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	9.253	9.141
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	7.073	15.949
<b>Total</b>	<b>16.326</b>	<b>25.090</b>

#### **18. PROVIZIOANE**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Provizioane pentru litigii	25.983	26.060
Provizioane pentru contracte mandat	40.491	43.339
Alte provizioane	717	2.158
<b>Total</b>	<b>67.191</b>	<b>71.557</b>

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 31.12.2023, în sumă de 25.983, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216) – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 29 – Angajamente și contingente.*
- *Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467) - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 29 – Angajamente și contingente*
- *Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.473)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290 lei reprezenând dezechilibru negativ și 182 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a facut apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 21 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă.

Nuclearelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru.

**"Provizioanele pentru contracte de mandat"** în sumă de 40.491, la data de 31 decembrie 2023, reprezintă:

- componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017, pentru administratorii executivi și neexecutivi;
- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/Direcțorat, respectiv până în anul 2024.

**"Alte provizioane"** în sumă de 717 reprezintă în principal provizion pentru concedii de odihnă neefectuate.

## 19. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit pentru anii 2023 și 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>31 Decembrie 2023</b>	<b>31 Decembrie 2022</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent și impozitul amânat	(44.401)	(95.256)
Venitul din impozitul pe profit amânat	23.156	21.266
<b>Total</b>	<b>21.245)</b>	<b>(73.990)</b>

Impozitul pe profit curent și amânat al Grupului pentru anii 2023 și 2022 este determinat la o rată statutară de 16%, fiind în vigoare în anul 2022 și în anul 2021.

Reconcilierea cotei efective de impozitare, impozit pe profit curent:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Impozit pe profit la rata statutară la o rată de 16%</b>	<b>41.611</b>	<b>97.262</b>
Efectul cheltuielilor nedeductibile	41.412	26.491
Efectul veniturilor neimpozabile	(20.370)	(11.006)
Rezerva din reevaluare taxabilă	10.709	12.068
Rezerva legală	-	(1.389)
Impozit pe profit scutit	(3.216)	(1.936)
Alte efecte	(31.629)	(36.700)
<b>Total</b>	<b>(38.516)</b>	<b>(84.791)</b>

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

**IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT**

Tabelul de mișcare privind datoria cu impozitele amânate în 2023 și 2022 se prezintă, după cum urmează:

Elemente	Sold la 31 decembrie 2021	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2022	Recunoscut în profit și pierdere	Recunoscut direct în AERG	Sold la 31 decembrie 2023
Imobilizări corporale - durate de viață	36.306	5.170	-	41.475	668	-	42.144
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	109.515	(12.561)	-	96.953	(9.612)	203.502	290.843
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(5.070)	(789)	-	(5.859)	(377)	-	(6.237)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(12.044)	(1.911)	-	(13.955)	(1.761)	-	(15.716)
Estimat interconexiune	(424)	(1.336)	-	(1.760)	(4.000)	-	(5.760)
Provizioane pentru litigii	(5.040)	648	-	(4.392)	138	-	(4.254)
Ajustări stocuri	(2.301)	(78)	-	(2.379)	162	-	(2.217)
Alte elemente	(14)	1	-	(13)	2	-	(11)
Estimări furnizori producție	-	-	-	-	(2.448)	-	(2.448)
<b>Impozit (activ)/datorie</b>	<b>120.927</b>	<b>(10.857)</b>	<b>-</b>	<b>110.070</b>	<b>(17.228)</b>	<b>203.502</b>	<b>296.343</b>

	Activ		Datorie		Net	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Imobilizări corporale - durate de viață	(4.838)	(3.320)	46.981	44.795	42.144	41.475
Imobilizări corporale – rezerve din reevaluare	(9.612)	(12.561)	300.455	109.515	290.843	96.953
Imobilizări corporale finanțate din subvenții	(741)	(969)	(5.495)	(4.890)	(6.237)	(5.859)
Obligațiile privind beneficiile angajaților	(15.716)	(13.955)	-	-	(15.716)	(13.955)
Estimat interconexiune	(5.760)	(1.760)	-	-	(5.760)	(1.760)
Provizioane pentru litigii	(4.254)	(4.392)	-	-	(4.254)	(4.392)
Ajustări stocuri	(2.217)	(2.379)	-	-	(2.217)	(2.379)
Alte elemente	(11)	(13)	-	-	(11)	(13)
Estimări furnizori producție	(2.448)	-	-	-	(2.448)	-
<b>Impozit net (activ)/datorie</b>	<b>(45.597)</b>	<b>(39.349)</b>	<b>341.941</b>	<b>149.419</b>	<b>296.343</b>	<b>110.070</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



## 20. REZULTATUL PE ACȚIUNE

La 31 decembrie 2023 și la 31 decembrie 2022, rezultatul pe acțiune este:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Rezultatul exercitiului din operatiuni continue</b>	<b>217.446</b>	<b>521.633</b>
Numărul de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei	73.303.142	73.303.142
<b>Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)</b>	<b>2,97</b>	<b>7,12</b>

## 21. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	19.202	12.849
TVA de plată	1.991	1.105
Impozit pe salarii	3.463	2.355
Alte impozite de plată	1.391	1.069
<b>Total</b>	<b>26.047</b>	<b>17.377</b>

La 31 decembrie 2023, Grupul înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, obligații care au fost achitate în luna ianuarie 2024.

## 22. VENITURI DIN EXPLOATARE

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru serviciul de sistem</u>
Ordin nr. 67/25.05.2023 pentru perioada 01 iunie – 31 decembrie 2023		6,64 <sup>*)</sup>
Ordin nr. 144/21.12.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2023		7,73
Ordin nr. 28/29.03.2023 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2023	31,20 <sup>**)</sup>	
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2023	28,10	
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 31 decembrie 2022	28,10	9,32
Ordin nr. 124/25.11.2021 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2022	23,96	9,32

\*) Modificarea valorii tarifului a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2023, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE;

\*\*) Tarif pentru serviciul de transport de 31,20 lei/MWh, în vigoare de la 01 aprilie 2023, cuprinde componenta principală de 28,61 lei/MWh și componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT de 2,59 lei/MWh (Ordin ANRE nr. 28/2023).

Tarif mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea (T<sub>G</sub>) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea (T<sub>L</sub>).

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	50.394.667	52.175.075

Veniturile din exploatare realizate în anii 2023 și 2022 se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Venituri din serviciul de transport	1.544.813	1.401.103
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	343.179	399.206
Venituri din energia reactivă	8.060	891
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	13.163	4.062
Venituri din tranzacții CPT	46.813	79.648
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>1.956.027</b>	<b>1.884.909</b>
Venituri din servicii de sistem	358.896	488.187
Venituri din schimburi neintenționate/intenționate FSKAR	-	147
Venituri din ajutoare de avarie	31.765	45.281
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>390.661</b>	<b>533.616</b>
<b>Venituri privind piața de echilibrare</b>	<b>2.269.419</b>	<b>3.478.995</b>
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	94.995	71.336
Venituri din capitalizarea CPT	13.735	338.527
<b>Alte venituri</b>	<b>108.730</b>	<b>409.863</b>
<b>Total venituri</b>	<b>4.724.837</b>	<b>6.307.383</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 143.710, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3,41%, respectiv cu 1.780 MWh.

Diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor a fost influențată pe de o parte de creșterea prețurilor la combustibilii primari, fenomen care s-a reflectat în prețul final al energiei electrice, iar pe de altă parte de temperaturile medii lunare, acestea înregistrând sistematic anomalii pozitive, situându-se în general peste normele climatologice.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere în anul 2023 față de anul 2022 cu suma de 56.027, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Astfel, scăderea din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele zilnice pe granița cu Moldova sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar

cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicate - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granița cu Serbia, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicate (în cadrul SIDC).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

#### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Astfel, pentru anul 2023, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o creștere de 9.100 comparativ cu anul 2022, determinată de:

- modificarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice începând cu data de 15.06.2023, de la 1,2 EUR/MWh la 3 EUR/MWh, ceea ce a condus la o creștere a veniturilor față de perioada similară a anului trecut;
- în lunile februarie și martie 2022 schimburile cu Ucraina au fost puternic reduse din cauza debutului conflictului armat din regiune, iar schimburile cu Moldova au început abia în luna octombrie 2022;
- în luna iunie 2023 s-au înregistrat (în mod excepțional) venituri de 1.031.634 EUR (estimate la 5.138 lei) din decontarea lunară, datorită fluxurilor de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

#### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și respectiv din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat pe Piața de Echilibrare.

Aceste venituri au fost mai mici în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 32.835, având în vedere că o mare parte din CPT necesar, a fost achiziționat pe piețele pe termen lung prin mecanismul MACEE și prin contracte bilaterale, iar prețurile pe piețele pe termen scurt au scăzut față de anul precedent, înregistrându-se și intervale cu prețuri negative.

#### *Venituri din servicii de sistem*

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în anul 2023 comparativ cu anul 2022 cu suma de 129.291, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioadele analizate, prezentat anterior), cât și de diminuarea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 3,41%, respectiv cu 1.780.408 MWh.

În conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE, tariful aprobat pentru servicii de sistem a fost modificat în cursul anului 2023 datorită aplicării mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 ianuarie 2023.

În anul 2023, veniturile din serviciile de sistem au fost mai mici cu suma de 140.289 comparativ cu cheltuielile privind achiziția serviciilor de sistem realizate.

#### *Venituri din ajutoare de avarie*

La solicitarea OTS vecini, în cursul anului 2023, s-au acordat ajutoare de avarie în sumă totală de 31.765 către Ucraina (lunile mai, iunie, iulie, august, noiembrie, decembrie), Republica Moldova (lunile august, decembrie) și Serbia (luna mai), pentru asigurarea energiei necesare acoperirii consumului intern din aceste țări, pe fondul conflictelor armate de pe teritoriul Ucrainei, respectiv opririlor accidentale de grupuri din țările vecine etc.

#### *Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o diminuare semnificativă în anul 2023 față de anul 2022, cu suma de 1.209.576, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- reglementările naționale privind piața de energie electrică, respectiv OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- reglementările legislative europene privind piața de energie;
- evoluția pieței de energie la nivel european și la nivel regional;
- modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare;
- evoluția hidrolicității și producției eoliene;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția dezechilibrului negativ/pozitiv înregistrat la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare.

#### *Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)*

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 31 decembrie 2023, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 13.735, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023.

### 23. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI SI PIATA DE ECHILIBRARE

Cheltuielile pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare realizate în anii 2023 și 2022 se prezintă, astfel:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	519.731	827.588
Cheltuielile cu congestiile	90	343
Cheltuielile privind consumul de energie electrică în stațiile RET	37.669	39.592
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	-	31
Cheltuieli cu ITC (Inter TSO Compesation)	82.936	34.110
<b>Total cheltuieli pentru operarea sistemului</b>	<b>640.426</b>	<b>901.663</b>
Cheltuieli privind serviciile de sistem	499.185	466.608
Cheltuielile privind piața de echilibrare	2.268.981	3.479.716
<b>Total</b>	<b>3.408.592</b>	<b>4.847.988</b>

#### *Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în RET.

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu suma de 307.857 în anul 2023 comparativ cu anul 2022, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic în Rețeaua Electrică de Transport este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE);
- măsurile luate la nivel european în vederea eficientizării consumului de energie, înlocuirea gazului rusesc, reducerea cererii din zona industrială, precum și creșterea ponderii energiei eoliene, în condițiile unei ierni atipice și călduroase, au condus la o scădere atât a consumului cantităților tranzacționate pe piețele pe termen scurt cât și a prețurilor energiei pe aceste piețe. Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost semnificativ mai mic decât prețul din perioada similară a anului 2022.

#### *Cheltuieli privind congestiile*

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt solicitări de transport al energiei electrice peste limitele de capacitate tehnică ale rețelei, fiind necesare acțiuni corective din partea operatorului de transport și de sistem și apar în situația în care, la programarea funcționării sau la funcționarea în timp real, circulația de puteri între două noduri sau zone de sistem conduce la nerespectarea parametrilor de siguranță în funcționarea unui sistem electroenergetic.

În anul 2023 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 89.903 lei. În urma declanșării Trafo 1 – 250 MVA, 400/110 kV în stația Tariverde, pentru evitarea funcționării în suprasarcină a Trafo 2 – 250 MVA, 400/110 kV și a Trafo 3 – 250 MVA, 400/110 kV au fost dispuse reduceri de putere la Unitățile Dispecerizabile racordate în stația Tariverde. În urma fenomenelor meteo nefavorabile semnalate de coduri portocalii și roșii, în zona de sud – est a SEN, au fost numeroase incidente în rețeaua electrică de transport, ce au indisponibilizat mai multe elemente de rețea de transport. În mai multe rânduri U1 și U2 CNE Cernavodă au rămas conectate la rețea printr-o singură linie de legătură între zona Dobrogea și restul SEN, ceea ce a impus reducerea de producție în trepte la U1 (de la 680 MW la 450 MW și apoi la 370 MW), respectiv oprirea încărcării U2 CNE Cernavodă la 350 MW, urmată de reducerea puterii la ambele unități la aproximativ 300 MW, pentru asigurarea securității în exploatarea CNE.

#### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET și RED*

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere de 1.923 în anul 2023 comparativ cu anul 2022.

*Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În anul 2023, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 48.826 față de perioada similară a anului anterior.

*Cheltuieli privind serviciile de sistem*

Serviciile de sistem sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Achiziția serviciilor de sistem se realizează atât în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, cât și în regim reglementat, în baza Deciziilor ANRE (în cazul rezervelor pentru energia reactivă).

În anul 2023, contractarea serviciilor de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem realizate în anul 2023, în sumă de 499.185, au fost cu 32.577 mai mari comparativ cu realizările din anul 2022. Prețurile de achiziție ale serviciilor de sistem pe piața concurențială în anul 2023 s-au menținut în jurul valorilor:

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 79,86 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la creștere de putere, la valoarea de 37,84 lei/MWh;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la reducere de putere, la valoarea de 16,11 lei/MWh.

De asemenea, în anul 2023 s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor de sistem aferente rezervei secundare.

*Cheltuieli privind piața de echilibrare*

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în anul 2023, în sumă de 2.268.981, au fost semnificativ mai mici, respectiv cu suma de 1.210.735 față de cele realizate în anul 2022. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

**24. AMORTIZARE**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	263.765	258.228
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	68.040	13.987
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	8.641	9.001
<b>Total</b>	<b>340.445</b>	<b>281.217</b>

*Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale* în sumă de 263.765 reprezintă amortizarea înregistrată corespunzător punerii în funcțiune a lucrărilor de investiții și recepționării activelor.

*Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar* în sumă de 68.040 au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

*Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16* în sumă de 8.641 (Grupul își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit *IFRS 16 – Contracte de leasing* se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum din str. Olteni nr. 2-4, cât și pentru cele două chirii ale Filialelor, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

## 25. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Cheltuieli cu personalul	<b>447.429</b>	<b>385.954</b>
- din care cheltuieli cu salariile personalului	375.070	307.477

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în anul 2023 înregistrează o creștere comparativ cu anul 2022, determinată, în principal, de:

- creșterea cheltuielilor cu salariile personalului, a cheltuielilor sociale, creșterea cheltuielilor cu tichetele acordate salariaților, a cheltuielilor aferente contractelor de mandat (Directorat, Consiliu de Supraveghere), potrivit prevederilor legale aplicabile;
- actualizarea provizioanelor constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi reprezentând compensații în baza contractelor de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024;
- actualizarea provizioanelor constituite/reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie;
- actualizarea provizionului pentru obligațiile privind beneficiile angajaților, conform calculului actuarial.

### ii) Numărul de salariați

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, numărul angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

<b>Număr salariați</b>	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Transelectrica SA	2037	2.042
Smart SA	612	605
Teletrans SA	234	225

**26. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	128.417	59.495
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	1.036	783
Cheltuieli cu chiriile	6.732	6.500
(Venituri)/Cheltuieli nete de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	105	(4.303)
Alte cheltuieli	74.415	34.163
<b>Total</b>	<b>210.705</b>	<b>96.637</b>

În anul 2023, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 114.069 comparativ cu anul 2022, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi:

- creșterea unor elemente de cheltuieli cu serviciile executate de terți, respectiv: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene etc.;
- majorarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (JOINT ALLOCATION OFFICE SA – 30.005, ROMELECTRO SA – 24.045, OPCOM SA – 992 etc.);
- diminuarea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea stocurilor, concomitent cu reluarea la venituri din ajustări pentru deprecierea stocurilor;
- creșterea cheltuielilor cu impozitele, taxele și vărsămintele asimilate determinată, în principal, de: înregistrarea cheltuielilor privind viramente la bugetul de stat ca urmare a acțiunii de valorificare deșeuri nedezmembrate și nesortate provenite din demontări de mijloace fixe care aparțin domeniului public al statului, în cadrul lucrărilor de retehnologizare stații; înregistrarea cheltuielilor cu TVA nedeductibil fiscal virat la bugetul de stat, calculat pentru investițiile de clasate și recunoscute pe costurile operaționale ale Companiei; înregistrarea de cheltuieli mai mari cu taxele de timbru aferente cheltuielilor de judecată etc.;
- înregistrarea cheltuielilor (nete) din reevaluarea imobilizărilor corporale ca urmare a reevaluării terenurilor, a imobilizărilor corporale, a mijloacelor de transport, înregistrate în evidența contabilă, în scopul stabilirii valorii juste cât și revizuirea duratelor aferente imobilizărilor corporale la data de 31.12.2023;
- înregistrarea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și cheltuieli plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate foștilor membri executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;
- recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei, la alte cheltuieli de exploatare nedeductibile fiscal, a două proiecte de investiții: „Implementarea unui Sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA”, respectiv „Consolidare, Modernizare și Extindere a Sediului CNTEE Transelectrica SA – Magheru”, inclusiv reluarea la venit a ajustării pentru deprecierea obiectivului de investiții „Consolidare, Modernizare și Extindere a Sediului CNTEE Transelectrica SA – Magheru”;
- creșterea unor alte elemente de cheltuieli: cheltuieli privind mărfurile (valorificarea stocurilor obținute din dezmembrări de echipamente existente în stațiile electrice aflate în administrarea Companiei ca urmare a efectuării lucrărilor de mentenanță, retehnologizări, modernizări etc.), cheltuieli cu redevența, cheltuieli privind cotizațiile internaționale, etc

## 27. REZULTAT FINANCIAR NET

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Venituri din dobânzi	6.479	3.058
Venituri din diferențe de curs valutar	27.901	59.603
Alte venituri financiare	1.516	2.398
<b>Total venituri financiare</b>	<b>35.896</b>	<b>65.058</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(9.940)	(10.879)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(27.910)	(62.371)
Alte cheltuieli financiare	(404)	(21)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(38.254)</b>	<b>(73.271)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(2.358)</b>	<b>(8.213)</b>

La data de 31 decembrie 2023 Grupul a înregistrat un rezultat financiar negativ net în sumă de 2.358, pe fondul creșterii cheltuielilor din dobânzi, cât și a evoluției cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții (Euro).

La 31 decembrie 2023, în valoarea totală de 9.940 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 796 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor *IFRS 16 – Contracte de leasing*.

Nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar a fost influențat de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

Alte venituri financiare/alte cheltuieli financiare reprezintă, în principal, înregistrarea ieșirii Transelectrica din acționariatul SELENE CC, conform contractului de vânzare-cumpărare de acțiuni emise de SELENE CC. La data de 08.02.2023, valoarea menționată în contract a fost încasată integral de Transelectrica de la cumpărătorii din cadrul contractului, prin virament bancar. De asemenea, în perioada analizată au fost încasate dividende de la filiala OPCOM SA în sumă totală de 1.204.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 31 decembrie 2023 comparativ cu cel înregistrat la 31 decembrie 2022, se prezintă, astfel:

<b>Moneda</b>	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
Lei / Euro	4,9746	4,9474

## 28. CADRUL LEGISLATIV FISCAL

Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent și face subiectul unor interpretări diferite din partea diverselor organe de control. Declarațiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei și corecțiilor autorităților fiscale, în general pe o perioadă de cinci ani după data completării lor. Conducerea consideră că a înregistrat în mod adecvat obligațiile fiscale în situațiile financiare. Totuși, persistă riscul ca autoritățile fiscale să adopte poziții diferite în legătură cu interpretarea acestor aspecte. Impactul acestora nu a putut fi determinat la această dată

## 29. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENTE

### ➤ **Angajamente**

La 31 decembrie 2023, Compania avea angajamente în valoare de 1.286.517 reprezentând contracte în derulare pentru lucrări de investiții referitoare la modernizarea și rețehnologizarea rețelei de transport.

### ➤ **Terenuri utilizate de Grup**

Conform politicii Companiei, situațiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate la data situațiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, în cazul în care Compania obține certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren după momentul privatizării, terenul va fi considerat aport în natură al Statului român.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat prin Hotărârea nr. 7/28.05.2020 majorarea de principiu a capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București și a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării capitalului social.

Ca urmare a validării de către ORCTB a propunerii Adunării generale a acționarilor privind expertul, JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR a întocmit și comunicat Companiei *Raportul de evaluare nr. 21278/10.05.2019*, actualizat prin *Raportul de evaluare nr. 1158/10.01.2022* în care se stabilește valoarea justă a terenurilor la data de 30.09.2021.

Până la data de 31.12.2023 au existat opinii diferite asupra **aplicării/interpretării legislației incidente respectiv a legislației privatizării și a legislației pieței de capital**, iar CNTEE Transelectrica SA se află în imposibilitatea obiectivă de a majora capitalul social cu valoarea celor 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și pentru care expertul JPA Audit și Consultanță SRL a stabilit o valoare justă.

#### ➤ **Litigii în curs**

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Grupul consideră că nu există alte litigii în curs semnificative în care Grupul să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

#### • **REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)**

Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. **3616/101/2014**, având ca obiect “pretenții în sumă de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013”, dosar în care Compania are calitatea de pârâtă, reclamantă fiind Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN.

Prin sentința civilă nr. 127 pronunțată la data de 10.10.2014, Tribunalul Mehedinți a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.091, contravaloare factura nr. 1300215/31.12.2013.

Compania a formulat recurs prin care a solicitat instanței ca, prin hotărârea ce o va pronunța, să dispună admiterea recursului așa cum a fost formulat, casarea deciziei și sentințelor atacate și trimiterea cauzei instanței competente teritorial în vederea judecării ei, constatarea întrunirii cerințelor art. 1616-1617 Cod Civil, motiv pentru care se solicită să se constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță suma totală solicitată de reclamantă prin cererea de chemare în judecată, obligarea intimetei - reclamante la plata cheltuielilor făcute cu acest recurs.

Recursul a fost înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a decis casarea deciziei nr. 843/2015 și a trimis cauza spre rejudecare în recurs aceleiași instanțe, Curtea de Apel Craiova.

Prin decizia nr. 124/2017, Curtea de Apel Craiova a admis recursul declarat de către Transelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pe rolul Tribunalului București, cauza a fost înregistrată sub nr. 40444/3/2017, care prin sentința civilă nr. 4406/04.12.2017 a dispus admiterea cererii formulate de RAAN și a obligat Transelectrica la plata sumei de 1.091. Sentința a fost atacată cu recurs.

În perioada 2014-2015. Compania a reținut la plată bonusul convenit RAAN pe schema de sprijin, în baza prevederilor din reglementările ANRE, respectiv art.17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr.116/2013.

În aceste condiții, RAAN a calculat penalități pentru neîncasarea la termen a bonusului de cogenerare convenit, în sumă de 3.497, reținut de la plată de către Companie în contul creanțelor neîncasate. Suma de 3.497 a fost refuzată la plată de Companie și nu a fost înregistrată ca datorie în cadrul schemei de sprijin.

Obiectul dosarului cu numărul **9089/101/2013/a152** este o contestație împotriva Tabelului suplimentar de creanțe împotriva debitoarei RAAN, valoarea în litigiu fiind de 89.361.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.361. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind

datorată în evidențele contabile ale RAAN.” Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrisului în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă.

La termenul din 14.06.2018 se suspendă judecarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul ÎCCJ, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. **9089/101/2013/a140** (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți prin Hotărârea 163/ 20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1 mie lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar **1711/54/2019** cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

La data de 21.05.2020 a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ÎCCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat cauza la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din 06.10.2022 s-a acordat termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următoarele termene pentru 09.02.2023, 15.06.2023, 05.10.2023, 18.01.2024, 08.02.2024 reprogramate pentru data de **06.06.2024**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 5 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

#### • **CURTEA DE CONTURI**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2013, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia respectivului control. Decizia și încheierea emise de către Curtea de Conturi au fost atacate la Curtea de Apel București, fiind format dosarul nr. **1658/2/2014**, care are drept obiect “anulare acte de control” – Încheiere nr. 7/20.02.2014 emisă de Curtea de Conturi.

La termenul din data de 13.06.2018 se admite în parte acțiunea reclamantei Transelectrica. Anulează în parte încheierea nr. 7/20.02.2014, decizia nr. 37/9.12.2013 și raportul de control nr. 35521/6.11.2012 emise de pârâtă în ceea ce privește măsurile dispuse prin decizia mai sus indicată la pct. I.1, I.3, I.6, I.8, I.11, II.14, II.15, II.17, II.18, II.20, II.21, II.22 și parțial măsura de la pct. II.13 în sensul înlăturării sintagmei „inclusiv pentru cele constatate în cazul facturilor emise de FLOREA ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121 cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

Transelectrica a declarat recurs la data de 14.06.2019.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se respinge recursurile declarate de reclamanta și de pârâta împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

Ca urmare unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la Registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Constațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017\*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Restul dosarelor au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (**dosarul nr.6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2 precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, **dosar nr.6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, devenit dosar nou nr. **2985/1/2021** la care în data de 24.11.2022 ICCJ constată nulitatea recursului formulat de Companie, definitivă, **dosarul nr.6577/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 13 precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit **dosar nr.1614/1/2020**, **dosarul nr.6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9 precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, **dosarul nr.6580/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 10 precum și a măsurii dispuse la punctul II.12, **dosarul nr.6582/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 11 precum și a măsurii dispuse la punctul I.5 și **dosarul nr.6583/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.1 precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA”.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr.40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei, până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr.50090/26.11.2020 înregistrată la Curtea de Conturi cu nr.139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr.2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.



La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie, ca neîntemeiată.

La data de 24 iulie 2023, Companiei i-a fost comunicată sentința, iar în data de 10.08.2023 a declarat recurs cu termen de judecată în data de **07.03.2024**, data la care a fost respins ca nefondat prin Hotărârea definitivă nr.1319/2024.

• **OPCOM**

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517 mii, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.294 aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

După soluționarea definitivă a dosarului nr. **31001/3/2017**, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecata la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra "excepției prescripției dreptului material la acțiune". După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: "Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021".

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11 cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotararii. Hotararea 1532/12.10.2022. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB.

Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr. 1532/12.10.2022 pronunțată de CAB, dosarul fiind înaintat ICCJ unde a fost soluționat prin hotărârea nr.1640/19.09.2023: "*Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A. si recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Pietei de Energie Electrică si Gaze Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă*".

Astfel în data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate

În baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 27.06.2023 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 27.06.2023, în baza hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor Tribunalului București nr. 4/20.06.2023, dispune amânarea cauzei.

În data de **07.11.2023** Soluția TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

#### • **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.420 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Inaltei Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: “Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. Împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei

de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amână cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, la termenul din **03.01.2024** TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024.

#### • **ROMENERGY INDUSTRY**

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba, are ca obiect "Faliment - Cerere de înscriere la masa credală". Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor. Lichidatorul judiciar va întocmi și depune la dosar: - în fiecare dată de 15 a lunii, pentru luna anterioară, rapoartele lunare de activitate prevăzute de alin. 1 din art. 59 Legea 85/2014; - pentru termenul de verificare, cu 5 zile înaintea termenului, raportul de sinteză la 120 de zile, prevăzut de partea finală a alin. 3 din art. 59 Legea 85/2014.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la 19.09.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 19.09.2022, se fixează termen la 12.12.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din 12.12.2022, instanța aprobă Raportul final întocmit de lichidatorul judiciar New Insolvency SPRL, asociat coordonator Bica Rosana. În baza art. 175 alin. 2 din Legea nr. 85/2014, închide procedura falimentului privind pe debitoarea ROMENERGY INDUSTRY S.R.L. Dispune radierea societății debitoare din registrul comerțului. În conformitate cu dispozițiile art. 180 din lege, judecătorul sindic și lichidatorul judiciar sunt descărcați de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitoare și averea ei, creditoare și asociați. Cu drept de apel în 7 zile de la comunicare prin BPI.

La termenul din data de 06.04.2023 s-a respins apelul împotriva Sentinței nr. 293/F/2022 pronunțată de Tribunalul Alba în dosar nr. 2088/107/2016. Definitivă. Hotărâre nr. 134/06.04.2023.

#### • **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018\***- **dosarul nr. 2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.130, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.130, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;

- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în țedință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018\*\***. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Soluția: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018\* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018\*\*. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării."

La termenul din 22.02.2024 instanța amână judecarea cauzei pentru data de **14.03.2024**, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018\*\*, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționalali.

#### • ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.729, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspekție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia

de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătorei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătorei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. 8993/299/2018, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

Pe rolul Curții de Apel se află **dosarul nr. 1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate - fiscalitate.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020 s-a amânat pronunțarea. În data de 30.07.2020 cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020 s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate.

S-a anulat în parte Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și Raportul de Inspecție fiscală nr.F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că:

- înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522, TVA în sumă de 5.695 și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.437, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.002, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 344. reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46, aferentă sumei de 344, reprezentând "servicii de înlăturare a buruienilor" și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.

- înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 38 aferentă sumei de 231, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A. de a înregistra suma de 577 ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 577 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr. 3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă , rezultând astfel o diferență în sumă de 13”(anexa nr.15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă.
- înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute de către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF– DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF – DGAMC și prin Decizia nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor.

Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulată împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de ANAF – DGAMC, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de ANAF– DGAMC. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate.

Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Hotărâre 382/20.10.2020.

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

Părțile au declarat recurs. Cauza se află în procedura de filtru la ICCJ. Termen 13.12.2023.

La data de 13.12.2023 ICCJ a rămas în pronunțare, la data de 20.12.2023 instanța a admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica, pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și pârâta Agenția Națională de Administrare Fiscală împotriva sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința recurată și, rejudecând: a respins cererea de anulare a Deciziei privind soluționarea contestației nr.122/13.03.2018 și a Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 cu privire la: - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și a TVA aferentă; - reținerea nedeductibilității cheltuielilor în sumă de 230.685, reprezentând contravaloarea unor bunuri de natură promoțională și de protocol și a TVA aferentă; - obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale. A stabilit cuantumul cheltuielilor de judecată la care au fost obligate părțile, în solidar, la suma de 6000 lei, reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea



contabilitate-fiscalitate. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr. 382 din 20 octombrie 2020. A admis recursurile declarate de reclamanta Transelectrica și de pârâta Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili împotriva sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. A casat în parte sentința civilă nr.134 din 24 mai 2022 și, rejudecând: a admis în parte cererea de lămurire și de completare a dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020, formulată de reclamanta Transelectrica. A dispus completarea dispozitivului sentinței civile nr.382 din 20 octombrie 2020 cu următoarele mențiuni: - a anulat și Raportul de inspecție fiscală nr. . F-MC 222/30.06.2017 în măsura în care a fost anulată Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017; - a anulat obligațiile fiscale principale stabilite pentru anul 2005 și cele accesorii aferente, ca fiind prescris dreptul organului fiscal de a stabili astfel de obligații; - a anulat actele administrative fiscale în privința nedeductibilității cheltuielilor cu cota de beneficii a SMART. A înlăturat mențiunile referitoare la sumele reprezentând impozit pe profit și accesorii anulate, aferente celor 349 facturi fiscale, atât din sentința de îndreptare a erorii materiale, cât și din sentința principală. A menținut celelalte dispoziții ale sentinței civile nr.134 din 24 mai 2022. A obligat recurentele - pârâte la plata către recurenta – reclamantă Transelectrica a sumei de 200 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în recurs. Definitivă. Hotărâre 6169/20.12.2023.

*Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filialele SMART și Teletrans după cum urmează :*

#### **I. litigii în contradictoriu cu Filiala SMART SA**

- **Dosar nr. 48509/3/2017, renumerotat la CAB 8860/2/0222 - Tribunalul București / Curtea de Apel Bucuresti**

**Obiectul dosarului:** CNTEE Transelectrica SA solicită prin acțiune obligarea SMART SA la:

- restituirea către Transelectrica a sumei de 7.652, la care se adaugă TVA, cu titlu de prejudiciu suportat de Companie ca urmare a îmbogățirii fără justă cauză a pârâtei, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar;
- obligarea pârâtei la plata beneficiilor nerealizate aferente sumei platite cu titlu de îmbogățire fără justă cauză, în principal, și ca plată nedatorată, în secundar, calculate de la data efectuării de către subscrisa a plăților nedatorate către pârâtă și până la data sesizării instanței de judecată în cuantum de 2.773, precum și obligarea pârâtei la plata, în continuare, a beneficiilor nerealizate, până la data restituirii efective de către pârâtă a sumei reprezentând debit principal.

**Stadiu dosar:** Respinge cererea de chemare în judecată ca neintemeiată. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 741/12.04.2022. Transelectrica a declarat apel, care a fost recalificat drept recurs și dosarul a primit numărul 8860/2/2022. Soluția CAB: a respins recursul, ca nefondat. Definitivă. Hotărâre 194/16.05.2023.

#### **Observații cu privire la circumstanțele inițierii acțiunii:**

În perioada 16.01.2017 - 26.05.2017, Compania a fost supusă unui control al Curții de Conturi a României, efectuat de o echipă de auditori publici externi din cadrul Departamentului IV a Curții de Conturi. În urma efectuării acestui control, a fost încheiat Raportul de control înregistrat la Companie sub nr.19211 din data de 26.05.2017, care a fost contestat de către Companie, ulterior fiind emisă de către CCR Decizia nr. 8/27.06.2017

La pag. 116-117 din Raportul de control, pct. 9, Echipa de control a Curții de Conturi reține faptul că, în anul 2014, în baza contractului C57/31.01.2012, Sucursalele de Transport: București, Pitești, Sibiu și Constanța ale CNTEE Transelectrica SA, în baza comenzilor privind lucrări de înlocuire de întreruptoare de 220kv, 110kv și 245 kv, au acceptat la plată facturi (având anexate situații de plată certificate de Sucursalele de Transport și Sucursalele Smart) și situații de lucrări întocmite de Sucursalele Smart, în care, la categoria materiale, au fost incluse întreruptoare achiziționate la prețuri supraevaluate, la care s-au adăugat, cheltuieli indirecte de 30% și profit de 5%, fapt ce a condus la utilizarea ineficientă a fondurilor bănești în sumă estimată de 7.652.

- **Dosar nr. 40958/3/2016 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

Transelectrica, în calitate de reclamantă solicită obligarea SMART SA la plata sumei în valoare de 2.797, incluzând TVA + 1.212, reprezentând accesorii.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: A fost admisă excepția prescripției dreptului la acțiune, invocată de pârâtă. S-a respins acțiunea ca fiind prescrisă. A fost respinsă cererea reclamantei de obligare a pârâtei la plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 2667/2021 29.10.2021.

Soluție CAB 10.05.2022 : Respinge apelul ca nefondat.

Transelectrica a declarat recurs la data de 16.06.2022, care a fost admis în principiu și are termen la 01.11.2023. Solutia ICCJ: a respins ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă Compania împotriva deciziei civile nr. 743/A/10.05.2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr. 24360/3/2020 – Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 14,75 mii euro + TVA, cval. 38 fundatii de beton, 98,28 mii euro + TVA, cval. lucrari suplimentare executie canale, 112 + TVA, cval. rastele tip Mecano, dobanzi legale.

**Stadiu dosar:**

Solutia TMB: a fost admisă excepția prescripției extinctive. S-a calificat excepția inadmisibilității ca fiind apărare de fond. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă, dreptul material la acțiune. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți. Apelul urmează a fi depus la sediul Tribunalului București, secția a VI-a Civilă. Pronunțat în data de 10 mai 2021 în ședință publică. Document: Hotărâre 1263/2021; SMART a declarat apel.

Solutia CAB pe scurt: A fost admis apelul. S-a anulat sentința apelată și, evocând fondul, a fost admisă excepția prescripției extinctive a dreptului material la acțiune. A fost respinsă acțiunea ca fiind prescrisă. S-a respins cererea apelantei de obligare a intimatului la plata cheltuielilor de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la CAB- Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică în data de 11.02.2022. Document: Hotărâre 247/2022;

SMART SA a declarat recurs la ICCJ. Soluție în data de 11.10.2022: A fost anulat recursul declarat de recurenta-reclamantă SMART SA împotriva deciziei civile nr. 247 A din 11 februarie 2022, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Definitivă.

- **Dosar nr.51633/299/2021 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 118 mii + TVA, reprezentând "cheltuieli cu servicii de asistență, angajate în contul Companiei precum și la plata beneficiilor nerealizate (dobândă legală).

**Stadiu dosar:**

Solutia Judecatoriei Sector 3 Bucuresti: Respinge, ca neîntemeiată, cererea. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 6134/2022 21.06.2022.

La data de 02.11.2022 SMART SA a formulat apel împotriva Sentinței civile nr.6134/21.06.2022 pronunțată de Judecatoria Sector 3 Bucuresti. Dosarul a fost înregistrat pe rolul Tribunalului București. **Termen de judecata: 11.09.2024**

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

**Obiectul dosarului:**

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4,47 mil referitor la executarea unui contract administrativ.

**Stadiu dosar:**

Termen de judecată: **04.04.2024.**

**II. litigii în contradictoriu cu Filiala TELETRANS SA**

- **Dosar nr. 16216/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă**

**Dosarul a primit un număr nou 153/2/2021 la CAB – Secția de Contencios Adm. și Fiscal**

**Obiectul dosarului:**

Prin cererea de chemare în judecată, Teletrans S.A. solicită instanței

- Să constate îndeplinite în totalitate serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum a fost adiționat;
- În subsidiar, să constate că serviciile ce fac obiectul contractului 03/2007, astfel cum acesta a fost adiționat, au fost prestate și acceptate parțial;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 4.649, la care se adaugă TVA în valoare de 883, reprezentând contravaloarea facturilor nr. 115/2017, nr. 123/2017 până la nr. 143/2017;
- Să oblige Transelectrica la plata sumei de 214 mii euro la care se adaugă TVA, la cursul valutar de la data emiterii facturilor, reprezentând contravaloarea serviciilor prestate și acceptate parțial pentru perioada contractuală mai 2014 – noiembrie 2016, "în subsidiar dacă se va admite capătul II de cerere și nu capătul I de cerere";

#### **Stadiu dosar:**

Soluția pe scurt: Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune referitoare la facturile fiscale aferente lunilor februarie – martie 2014. Respinge cererea aferentă facturilor nr. 115/01.032015 și nr. 123/01.03.2017 ca fiind prescrisă. Respinge în rest acțiunea ca neîntemeiată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică azi, 22.04.2019. Document: Hotărâre 1064/2019 22.04.2019.

Teletrans a declarat recurs. Solutia CAB: a fost admisă excepția nulității recursului. Constată nul recursul. A fost respinsă cererea recurenței de obligare a intimatului la plata cheltuielilor de judecată. Definitivă. Document: Hotărâre 431/17.11.2023.

#### **Observații cu privire la circumstanțele declanșării litigiului:**

În urma controlului efectuat în perioada ianuarie–martie 2017 la Teletrans, Curtea de Conturi a constatat ca Teletrans nu a recuperat și încasat de la Transelectrica suma de bani solicitată prin acțiunea descrisă mai sus.

Contactul C03/2007 condiționează emiterea și acceptarea la plată a facturilor de confirmarea de către reprezentanții Companiei noastre, la nivel de sucursale și executiv, a serviciilor menționate în fiecare proces verbal emis de reclamantă.

Ca urmare a îndeplinirii necorespunzătoare de către Teletrans SA a serviciilor contractate în baza C03/2007, Procesele verbale locale de recepție a serviciilor nu au fost vizate de către majoritatea Sucursalelor de Transport, motiv pentru care Direcțiile derulatoare ale contractului C03/2007 nu au aprobat nici Procesele verbale de recepție centralizatoare lunare.

#### ➤ **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

#### ➤ **Control Filiale**

#### **SMART SA**

#### **Control ANAF-DGAMC**

În data de 19.10.2022, a început inspecția fiscală parțială, având ca obiective - verificarea legalității și conformității declarațiilor fiscale și/sau operațiunilor relevante pentru inspecția fiscală, a corectitudinii și exactității îndeplinirii obligațiilor în legătură cu stabilirea bazelor de impozitare și a obligațiilor fiscale principale privind:

-Taxa de valoare adăugată în perioada 01/01/2017-31/12/2021

- Impozitul pe profit în perioada 01/01/2017-31/12/2021
- Verificarea respectării prevederilor legislației fiscale și contabile
- Verificarea altor aspecte relevante pentru impozitare, dacă prezintă interes pentru aplicarea legislației fiscale contabile.

Ca urmare a acestui control în data de 19.06.2023 au fost emise: raportul de inspecție fiscală F-MC\_107, decizia de impunere F-MC\_177 prin care s-au stabilit obligații fiscale de plată sub formă de bază impozabilă suplimentară în sumă de 29.268 și impozit pe profit aferent în sumă de 4.683 precum și decizia privind nemodificarea bazei de impunere F-MC-178.

### **Ministerul Finanțelor – DGIEF**

În data de 05.07.2023, Ministerul Finanțelor prin Direcția Generală de inspecție economico-financiară a efectuat un control la filiala SMART pentru verificarea aspectelor sesizate de Guvernul României prin Corpul de control al Primului Ministru conform adresei 2736/05.08.2020. Controlul s-a efectuat în baza OUG 94/2011, Hotărârea 101/2012, perioada controlată fiind 01.01.2018 – 2023.

#### ➤ **Garantii**

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 garanțiile se prezintă după cum urmează:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Garantii acordate, din care:	<b>553,784</b>	<b>624.377</b>
- scrisori de garantie acordate – productie	160,144	152.870
- scrisori de garantie acordate – investitii	43,639	64.007
- alte garantii acordate	350,000	407.500
Garantii primite, din care:	<b>854,876</b>	<b>827.377</b>
- scrisori de garantie primite – productie	395,894	388.086
- scrisori de garantie primite – investitii	411,183	390.981
- alte garantii primite	47,799	48.310

### **Garanții acordate**

Compania este obligată conform Licenței de funcționare nr. 161/2000 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865/22.12.2000, cu modificările și completările ulterioare, să constituie și să mențină o garanție financiară de 1% din cifra de afaceri asociată activităților autorizate prin licență, aferente ultimului exercițiu încheiat, care să asigure prestarea cu continuitate a activităților ce fac obiectul licenței, cu luarea în considerare a riscurilor majore ce pot afecta aceste activități și care să acopere eventualele daune solicitate conform prevederilor contractuale încheiate. În vederea respectării acestei obligații. Compania a încheiat la data de 01.02.2022 un contract de credit cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară în sumă de 23.268 cu valabilitate în perioada 01.01.2022-31.12.2022.

La data de 24.11.2022 a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 37.026 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2023.

La data de 18.12.2023 a fost încheiat actul adițional nr. 2 la contractul de credit încheiat cu Banca Comercială Română având ca obiect acordarea unui plafon pentru emiterea de scrisori de garanție bancară prin care s-a majorat valoarea plafonului la suma de 59.014 și s-a prelungit valabilitatea până la data de 31.12.2024.

Celelalte garanții acordate sunt reprezentate în principal de scrisori de garanție bancară emise pentru achiziționarea de energie electrică pentru acoperirea Consumului Propriu Technologic (CPT) de pe piețele centralizate administrate de OPCOM – Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare prin negociere continuă (PCCB-NC), Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața Intra-zilnică (PI), precum și angajamente/garanții acordate aferente

contractelor de împrumut aflate în derulare pentru activitatea de investiții.

Alte garanții acordate reprezintă contractele cesionate pentru garantarea liniilor de credit contractate pentru schema de sprijin pentru cogenerare și pentru capital de lucru.

#### **Garanții primite**

Garanțiile primite sunt reprezentate în principal de scrisorile de garanție bancară de bună plată aferente contractelor încheiate pe piața de energie electrică, de scrisorile de garanție de bună execuție, de scrisorile de garanție de avans/bună execuție aferente contractelor de investiții și alte garanții primite în cadrul contractelor finanțate din tariful de racordare.

#### **e) *Rezerve din reevaluare la 31 decembrie 2023***

La 31 decembrie 2023, rezervele din reevaluare, nete de impozit, sunt în valoare de 1.738.703 (la 31 decembrie 2022: 734.233).

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acesteia pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, a rezervelor menționate în paragraful anterior.

#### **f) *Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice și serviciul de sistem***

Tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit țintă inițial anual calculat prin însumarea costurilor reglementate și a rentabilității reglementate a activelor recunoscute. Anumite costuri cuprinse în baza de costuri reglementate se afla sub incidența unor cerințe de eficiență ce limitează nivelul cheltuielilor ce poate fi recuperat prin tariful reglementat (cheltuieli de operare și mentenanță controlabile, consumul propriu tehnologic). Seria de venituri țintă anuale calculate pentru o perioadă de reglementare este reprofilată printr-o procedură de liniarizare în scopul atenuării unor eventuale creșteri/scăderi ample ale venitului de la un an tarifar la următorul. Venitul astfel reprofilat este ajustat anual cu indicele prețurilor de consum.

Anumite schimbări ale mecanismul de tarifare pot avea un impact semnificativ asupra recuperării amortizării reglementate a mijloacelor fixe incluse în baza activelor reglementată.

Anul 2023 este al patrulea din seria de cinci ani consecutivi care formează perioada a patra de reglementare tarifară multianuală pentru activitatea de transport al energiei electrice (1 ianuarie 2020 – 31 decembrie 2024). Coordonatele principale ale acestei perioade de reglementare au fost stabilite de către ANRE în baza cadrului de reglementare specific, respectiv metodologia de stabilire a tarifului pentru activitatea de transport al energiei electrice. Față de formele anterioare ale metodologiei în baza cărora au fost stabilite tarifele în perioada de reglementare precedentă (1 iulie 2014 – 30 iunie 2019) și în perioada de tranziție de la perioada de reglementare precedentă la perioada de reglementare actuală (1 iulie 2019 – 31 decembrie 2019), metodologia aplicabilă la stabilirea tarifelor în cadrul perioadei a patra de reglementare nu a suferit modificări substanțiale.

În ce privește aspectele fundamentale ale metodologiei (elementele principale din care este alcătuit venitul reglementat și modul de formare a acestuia, recuperarea costurilor de operare, recuperarea și remunerarea capitalului investit în active reglementate, prezentă și natura elementelor stimulative, modul de colectare a venitului reglementat), acestea au rămas neschimbate asigurând continuitatea și predictibilitatea cadrului de reglementare. Setările tarifare detaliate pentru întreaga perioadă de reglementare multianuală actuală au fost stabilite inițial în cursul anului 2019.

În cursul anului 2020, în conformitate cu metodologia aplicabilă, a avut loc o revizuire a coordonatelor de perioadă aprobate anterior. Această revizuire a fost necesară și prin prisma modificării configurației tarifare în sensul comasării tarifului pentru activitatea de transport cu tariful aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Comasarea celor două tarife menționate a avut loc prin absorbția în tariful de transport a tarifului aferent componentei de servicii funcționale din cadrul activității de servicii de sistem. Astfel, a fost necesară revizuirea setărilor inițiale de start (Baza Activelor Reglementate) și de programare a costurilor aprobate pentru orizontul perioadei de reglementare, pentru a include activele și costurile aferente activității de servicii funcționale de sistem în setările de start și în programarea multianuală a perioadei a patra de reglementare. Anterior, programarea costurilor aferente activității de servicii funcționale de sistem era revizuită și stabilită anual la aprobarea tarifului pentru servicii funcționale

de sistem, metodologia anterioară neprevăzând stabilirea și aprobarea unei programări multianuale pentru aceste costuri.

Pe lângă comasarea celor două tarife menționate, prezentată mai sus, în procesul de revizuire a coordonatelor perioadei de reglementare au intrat și anumite elemente aprobate inițial pentru activitatea de transport, cum ar fi planul de investiții (revizuit ușor în scădere pentru îndreptarea unei erori tehnice produse la stabilirea inițială a programării – valorile de program au fost raportate inițial în termeni nominali, pentru scopul programării fiind necesară ajustarea valorilor raportate inițial prin extragerea inflației estimate pentru perioada de reglementare), valoarea Bazei Activelor Reglementate la 1 ianuarie 2020 (revizuită pe baza investițiilor efectiv realizate în semestrul al doilea al anului 2019), punctul de start și panta de eficiență impusă pentru costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței (punctul de start a fost revizuit prin includerea în media istorică multianuală a costurilor realizate în semestrul al doilea al anului 2019 și prin eliminarea din media istorică multianuală a anumitor costuri care au fost reîncadrate în categoria costurilor necontrolabile în a patra perioadă de reglementare, panta de eficiență a fost redusă de la 1,5% la 1,0%), prețul de prognoză pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnice în rețeaua de transport (revizuit prin indexarea cu inflația realizată în semestrul al doilea al anului 2019).

În contextul creșterii semnificative a prețurilor energiei electrice pe piețele angro începând cu vara anului 2021, la nivelul cadrului legislativ și de reglementare au fost implementate o serie de măsuri având ca scop atenuarea impactului semnificativ al acestei evoluții asupra costurilor suportate de operatorii rețelelor publice de transport și distribuție a energiei electrice cu achiziția din piața angro a energiei necesare pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele:

- în conformitate cu cadrul de reglementare emis de ANRE, la stabilirea tarifului de transport intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2022, a fost majorată componenta de venit inclusă în tarif destinată acoperirii costurilor cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport, față de valoarea stabilită inițial pentru anul 2022 în cadrul programării multianuale a costurilor pentru perioada de reglementare 2020-2024;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 27/2022), la 1 aprilie 2022 tariful de transport al energiei electrice s-a modificat în sens crescător față de perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, cu aplicabilitate extinsă și în primul trimestru al anului 2023. Această creștere a tarifului a avut rolul de a asigura recuperarea de către Companie a deficitului înregistrat în anul 2021 între venitul inclus în tarif și costul real al energiei electrice achiziționate din piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua de transport. Această măsură a devansat procesul de recuperare a deficitului din anul 2021, care în conformitate cu reglementările ANRE s-ar fi realizat un an mai târziu și anume în anul 2023;
- în conformitate cu cadrul legislativ (OUG nr. 119/2022), a fost introdusă măsura capitalizării costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic, respectiv a diferenței între costul realizat și costul inclus în tariful de transport. Astfel, la stabilirea tarifului de transport cu aplicabilitate în perioada 1 aprilie 2023 – 31 decembrie 2023, componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT a constituit elementul principal care a condus la majorarea tarifului mediu de transport al energiei electrice față de perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023. Recuperarea prin tariful de transport a acestei diferențe urmează a fi realizată în mod eșalonat pe o perioadă de cinci ani. Pentru diferența capitalizată în anul 2022, recuperarea prin tariful de transport va fi realizată în perioada 2023-2027.
- Prin Legea nr.357/13.12.2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022, măsura capitalizării a fost prelungită pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

Efectul cumulativ al măsurilor menționate mai sus a fost de echilibrare a veniturilor și a costurilor Companiei, în condițiile creșterii semnificative a costurilor cu consumul propriu tehnologic pe fondul creșterii ample a prețurilor energiei electrice pe piețele angro. Totodată, cele trei majorări ale tarifului de transport, aplicate la 1 ianuarie 2022, la 1 aprilie 2022 și 1 aprilie 2023 au contribuit și la reducerea presiunii pe care costurile crescute au exercitat-o asupra fluxurilor de numerar.

- **Tariful de transport (serviciul de transport + serviciul funcțional de sistem)**



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	Tarif aplicat 01 aprilie 2022- 31 martie 2023 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 33/2022, din care:	Tarif de la 01 aprilie 2023-31 decembrie 2023 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 28/2023, din care:		
		Componenta principală (lei/MWh)	Componenta aferentă costurilor suplimentare cu CPT (lei/MWh)	Tarif aplicabil
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(3)+(4)
Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice	<b>28,10</b>	28,61	2,59	<b>31,20</b>
Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea	<b>2,53</b>	3,35	0,69	<b>4,04</b>
Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice în rețea	<b>25,57</b>	25,50	1,94	<b>27,44</b>

• **Tariful aferent serviciului de sistem**

	U.M	Tarif aplicat 1 ianuarie 2023 - 31 mai 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 144/2022)	Tarif aplicat 1 iunie 2023- 31 decembrie 2023 (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 67/2023)
Serviciul de sistem	lei/MWh	7,73	6,64

**g) Contingente**

La 31 decembrie 2023, **datoriile contingente** sunt în valoare de 36.762 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții.

- *Dosar nr. 20780/3/2020 - reclamant ENERGOMONTAJ SA (7.092)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor și obligarea la încheierea unui act adițional la contractul C54/2018.

Obiectul contractului C54/2018 îl reprezintă proiectul de investiții - *Retehnologizarea stației 220/110 kV Craiova Nord*.

La termenul de judecată din data de 24.04.2023, soluția pe scurt este: "Admite în parte cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA în contradictoriu cu pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 802.886,12 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile suplimentare suportate ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul Contractului de Lucrări nr. C54/27.02.2018 pentru perioada ianuarie 2019 – ianuarie 2021. Obligă pârâta să încheie un Act Adițional la Contractul de Lucrări nr. C54/27.02.2018 având ca obiect actualizarea prețului Contractului cu suma de 1.468.039,77 EURO, exclusiv TVA, reprezentând costurile generate cu creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 de lei/lună începând cu data de 01.01.2019. Respinge în rest cererea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 171 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței astăzi, 24.04.2023.Document: Hotărâre 1035/2023 24.04.2023."

Transelectrica a declarat apel. Termen fixat 27.10.2023.

La termenul din 27.10.2023: Curtea de Apel București admite apelul exercitat de apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței nr. 1035/24.04.2023,

pronunțate în dosarul nr.20780/3/2020 de Tribunalul București - Secția a VI-a civilă. Schimbă în tot sentința atacată în sensul că respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Electromontaj S.A., în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., așa cum a fost precizată. Obligă intimata-reclamantă Electromontaj S.A. la plata către apelanta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. a sumei de 39.787,82 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Respinge, ca nefondat, apelul declarat împotriva aceleiași sentințe de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cererea apelantei-reclamante vizând cheltuielile de judecată în apel. Definitivă.

ENERGOMONTAJ SA a formulat cerere de revizuire și contestație în anulare, iar la termenul din 12.01.2024: Respinge, ca neîntemeiată, cererea de îndreptare eroare materială formulată de apelanta-reclamantă Electromontaj S.A. Definitivă.

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (10.000)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița.*

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocarui Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

La termenul de judecată din 16.05.2023, instanța amână cauza la data de 12.09.2023 pentru a se depune răspuns la obiecțiuni expertiză.

La termenul de judecată din 12.09.2023, instanța amână pronunțarea la data de 26.09.2023 și acordă termen de judecată la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări la termenul din data de 18.01.2024: TMB Respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă.

- *Dosar nr. 27001/3/2021 – reclamant Romelectro (3.524)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C264/2017 - *Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova.*

La termenul din data de 28.04.2023, se amâna cauza pentru lipsa raportului de expertiză

La termenul din data de 23.06.2023, se acordă termen pentru continuarea judecării la data de 06.10.2023.

La termenul din data de 06.10.2023, se acordă termen pentru continuarea judecării la data de 19.01.2024.

La termenul din data de 19.01.2024, soluția pe scurt este: Respinge cererea de suspendare în baza art. 242 Codul de procedură civilă, ca neîntemeiată. Acordă termen pentru continuarea judecării la data de **15.03.2024.**

- *Dosar nr. 22368/3/2021 – reclamant Romelectro (2.276)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C260/2017 – *Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220) kV în stația Focșani Vest.*

La termenul din data de 24 iunie 2022, respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Document: Hotărâre nr. 1555/2022.

Romelectro a declarat apel.

La termenul din data de 29.02.2024, CAB respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 29.02.2024. Document: Hotărâre 358/2024 29.02.2024.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud.*

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

La termenul din data de 08.03.2024, se amână cauza și se acordă termen la data de **05.04.2024**.

- *Dosar nr. 37332/3/2021 – reclamant Romelectro (4.434)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C112/2019 – *Retehnologizare stația 110kv a axului Porțile de Fier – Anina- Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad- Stația 400Kv Timișoara.*

La termenul din data de 22 iunie 2022, Tribunalul București admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 22.06.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotărâre 1502/2022 22.06.2022.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.*

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: "În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă

încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.” Termen de judecată 05.05.2023.

La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

La termenul din 15.09.2023, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 08.12.2023.

La termenul din 08.12.2023 se acordă termen de judecată: **22.03.2024** pentru administrare probă expertiză.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.430)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.*

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.*

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea pârâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

La termenul din 07.11.2023 în vederea depunerii precizărilor solicitate, amână cauza la data de 23.01.2024.

La termenul din 23.01.2024, instanța a dispus amânarea cauzei la data de 20.02.2024.

La termenul din 20.02.2024, pentru îndeplinirea unor obligații, instanța amână judecarea cauzei la data de **14.05.2024**.

- *Dosar nr. 527/1285/2021 – reclamant ELM Electromontaj Cluj (402)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C4/6882/21.01.2019 – *Modernizare stația Vetuș.*

Soluția Tribunalului Cluj: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELECTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucrări decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucrări întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera ofertată și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate

asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cluj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 22 octombrie 2021.

Compania a declarat apel. Instanța respinge apelul declarat de apelanta C.N.T.C.E.E. T. SA împotriva sentinței civile nr. 2039 pronunțată la data de 22.10.2021 în dosarul nr. 527/1285/2021 al Tribunalului Specializat Cluj, pe care o păstrează în întregime. Obligă apelanta să plătească intimății E.E.C. SA suma de 332,74 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Decizia este definitivă și executorie. Pronunțată în data de 10.10.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamanți și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Control Curtea de Conturi a României*

Începând cu data de 04 septembrie 2023, Curtea de Conturi, prin Departamentul IV, desfășoară o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Domeniul de aplicare al auditului fiind:

- a) contractare și achiziții;
- b) salarizarea și alte drepturi acordate personalului Companiei.

Tema auditului de conformitate este „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA. Controlul prezentat mai sus nu s-a finalizat până la data întocmirii prezentelor situații financiare.

În prezent, există pe rol litigii cu Curtea de Conturi a României, referitoare la controale desfășurate în anii 2013, 2017 și 2020, prezentate detaliat la capitolul Litigii.

Ținând seama de constatările Curții de Conturi consemnate în Deciziile emise de aceasta în urma controalelor efectuate în situațiile financiare încheiate trimestrial, semestrial și anual, am precizat că poate exista posibilitatea de a rezulta obligații fiscale suplimentare la plată, dar care la data prezentă, nu pot fi determinate cu acuratețe în condițiile prevăzute de Standardul IAS 37 - Provizioane, datorii contingente și active contingente.

### **30. PĂRȚI AFILIATE**

#### ***i) Părți afiliate – principalii indicatori economico-financiar realizați de Filialele Companiei la data de 31.12.2022***

Principalii indicatori economico-financiar realizați de filialele Companiei la data de 31 decembrie 2022 (ultimul exercițiu financiar pentru care au fost aprobate situațiile financiare ale filialelor) se prezintă, astfel:

<b>Denumire indicatori</b>	<b>OPCOM</b>	<b>FORMENERG</b>
Cifra de afaceri	30.558	3.000
Profit/(Pierdere) brut/(ă)	1.683	(779)
Capital social vărsat	31.366	1.948
Capital social nevărsat	-	-
Rezerve	9.905	250
Capitaluri proprii - total	47.396	2.681

#### ***ii) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie***

La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	137.025	654.372	170.044	647.260
<b>TOTAL</b>	<b>137.025</b>	<b>654.372</b>	<b>170.044</b>	<b>647.260</b>

Tranzacțiile desfășurate în 2023 și 2022 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
FORMENERG SA	-	-	85	38,9
OPCOM SA	1.443.107	6.971.351	3.241.883	2.069.010
<b>TOTAL</b>	<b>1.443.107</b>	<b>6.971.351</b>	<b>3.241.968</b>	<b>2.069.049</b>

În cursul anului 2023, Compania a încasat dividende de la filiala OPCOM SA în sumă totală de 1.204.

**iii) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului**

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat.

Valoarea tranzacțiilor Companiei cu entitățile controlate de Stat sau asupra cărora statul exercită o influență semnificativă reprezintă o parte semnificativă a vânzărilor și cumpărărilor înregistrate în anul încheiat la 31 decembrie 2023.

După cum este prezentat în Nota 1 ("Mediul legislativ"), activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. Totodată, cum este prezentat și în Nota 3 (b), în conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului.

**iv) Părți afiliate – companii în care CNTEE Transelectrica deține participații**

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**

**TSCNET (TSCNET Services GmbH)**

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea. Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

**JAO (Joint Allocation Office)**

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.



### 31. SALARIZAREA CONDUCERII COMPANIEI

Salariile plătite angajaților încadrați cu Contract individual de munca (CIM) în funcții de conducere pentru serviciile prestate sunt compuse în principal din salariul de bază, beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare, precum și componenta fixă și componenta variabilă pentru membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere.

Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<u>Angajați cu CIM în funcții de conducere</u>		
Beneficii pe termen scurt	25.345	26.232
Alte beneficii pe termen lung	105	390
<u>Membrii Directoratului și Consiliului de Supraveghere</u>	-	-
Componenta fixă	4.350	4.990
Componenta variabilă	-	-
<b>Total</b>	<b><u>29.799</u></b>	<b><u>31.612</u></b>

Prin Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 15 decembrie 2022, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată de 4 luni începând cu 22 decembrie 2022, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 16 februarie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu 22 februarie 2023, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 19 iunie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 luni începând cu 22 iunie 2023, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 18 octombrie 2023, s-a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 5 luni, începând cu 22 octombrie 2023 cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Hotărârea nr. 10 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. din 28 noiembrie 2023, s-a aprobat numirea unui membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de până la 21 martie 2024, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 53 din 19.12.2022, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.12.2022, cu o durată de 4 luni precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 15 din 19.04.2023, s-a aprobat prelungirea cu 2 luni a mandatelor membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 26.04.2023 și până la data de 24.06.2023.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 24 din 20.06.2023, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.06.2023, cu o durată de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii pentru motive temeinice, pentru încă 2 luni, precum și stabilirea remunerației.

Prin Decizia Consiliului de Supraveghere nr. 39 din 24.10.2023, s-a aprobat numirea membrilor Directoratului Companiei începând cu data de 25.10.2023, cu o durată de 5 luni, cu posibilitatea prelungirii, o singură dată, pentru încă 2 luni, pentru motive întemeiate precum și stabilirea remunerației.

### 32. INTERESE MINORITARE

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	-	-
Pondere pierderii în an	-	-
Interese minoritare adiționale	-	-
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	-	-

### 33. INSTRUMENTE FINANCIARE

#### *Managementul riscului financiar*

Grupul este expusă următoarelor riscuri care decurg din instrumentele financiare: riscul de piață (riscul de rată a dobânzii și riscul valutar), risc de creditare și risc de lichiditate. Managementul global al Grupului se axează asupra impredictibilității pieței financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse ale performanței financiare a Grupului. Riscul de piață este riscul care produce schimbări asupra prețurilor pieței, precum schimbul valutar și rata dobânzii ce vor afecta veniturile Grupului sau valoarea deținerilor de instrumente financiare.

Grupul nu are angajamente formale pentru a combate riscurile financiare. Cu toate acestea, riscurile financiare sunt monitorizate la nivel de management, punându-se accent pe necesitățile Grupului de a compensa eficient oportunitățile și amenințările.

Această notă prezintă informații cu privire la expunerea Grupului față de riscurile menționate mai sus, la obiectivele, politicile și procesele aferente măsurării și administrării riscurilor, cât și despre gestionarea capitalului de către Grup.

#### **Riscul de rată a dobânzii**

Fluxurile de numerar operaționale ale Grupului sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal ca urmare a împrumuturilor pe termen lung în valută contractate de la banci finanțatoare externe. Grupul are împrumuturi pe termen lung semnificative cu dobânda fixă, care nu îl pot expune la riscul de numerar.

Riscul de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca dobânda și, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, să fluctueze în timp. La data bilanțului, raportul dintre instrumentele financiare cu rata de dobândă fixă și cele cu rata de dobândă variabilă ale Grupului este prezentat în continuare:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii fixă</b>		
Datorii financiare	56.434	80.219
<b>Instrumente financiare cu rata dobânzii variabilă</b>		
Datorii financiare	7.072	73.319

Riscul de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca dobânda și, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, să fluctueze în timp.

#### *Riscul valutar*

Grupul poate fi expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar prin numerar și echivalente de numerar, împrumuturi pe termen lung sau datorii comerciale exprimate în valută.

Moneda funcțională a Grupului este leul românesc. Grupul este expusă riscului cursului de schimb valutar la numerarul și echivalentele de numerar, achizițiile și împrumuturile realizate în altă monedă decât funcțională. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, în principal, EUR, dar și USD. Împrumuturile în valută și datoriile în valută sunt ulterior exprimate în lei, la cursul de schimb de la data bilanțului, comunicat de Banca Națională a României. Diferențele rezultate sunt incluse în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar până în momentul lichidării datoriei.

Expunerea Grupului la riscul valutar, exprimată în RON, a fost:

<b>31 Decembrie 2023</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	526.900	500.317	26.550	32
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	2.116.460	1.659.539	456.900	21
<b>Expunerea brută active</b>	<b>2.643.359</b>	<b>2.159.855</b>	<b>483.451</b>	<b>53</b>
<b>Datorii financiare</b>				
Furnizori și alte datorii	2.243.322	1.611.391	631.931	-
Împrumuturi	63.507	7.072	56.434	-
<b>Expunerea brută datorii</b>	<b>2.306.829</b>	<b>1.618.464</b>	<b>688.365</b>	<b>-</b>
<b>Expunerea netă la data de raportare</b>	<b>336.530</b>	<b>541.392</b>	<b>(204.915)</b>	<b>53</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>31 Decembrie 2022</b>	<b>Valoare</b>	<b>RON</b>	<b>EUR</b>	<b>USD</b>
<b>Active monetare</b>				
Numerar și echivalente de numerar	333.681	267.465	66.201	15
Alte active financiare	-	-	-	-
Creanțe	3.342.852	1.962.374	1.380.478	-
<b>Expunerea brută active</b>	<b>3.676.533</b>	<b>2.229.839</b>	<b>1.446.679</b>	<b>15</b>
<b>Datorii financiare</b>				
Furnizori și alte datorii	3.394.642	1.913.454	1.481.188	-
Împrumuturi	153.538	73.319	80.219	-
<b>Expunerea brută datorii</b>	<b>3.548.180</b>	<b>1.986.773</b>	<b>1.561.407</b>	<b>-</b>
<b>Expunerea netă la data de raportare</b>	<b>128.353</b>	<b>243.066</b>	<b>(114.728)</b>	<b>15</b>

Creanțele comerciale și alte creanțe, precum și furnizorii și alte obligații mai puțin furnizorii de imobilizări sunt exprimați numai în RON.

Următoarele rate de schimb au fost aplicate:

	<b>Curs mediu</b>		<b>Cursul de schimb la data</b>	
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
RON/ EURO	4,9520	4,9315	4,9746	4,9474
RON/ USD	4,5700	4,6885	4,4958	4,6346

**Analiza de sensibilitate a riscului valutar**

O apreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 ar fi crescut profitul brut cu sumele indicate mai jos. Această analiză presupune ca toate celelalte variabile rămân constante.

	<b>Profit 31 decembrie 2023</b>	<b>Profit 31 decembrie 2022</b>
EUR	20.491	11.473
USD	5	1
<b>Total</b>	<b>20.497</b>	<b>11.474</b>

O depreciere cu 10% a leului românesc față de următoarele monede străine la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 ar fi avut un efect similar dar de sens contrar asupra sumelor de mai sus, presupunând că toate celelalte variabile au rămas constante.

	<b>Profit 31 decembrie 2023</b>	<b>Profit 31 decembrie 2022</b>
EUR	(20.491)	(11.473)
USD	(5)	(1)
<b>Total</b>	<b>(20.497)</b>	<b>(11.474)</b>

*Riscul de credit*

Riscul de creditare este riscul în care Grupul suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Activele financiare care pot supune Grupul riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maxima la riscul de incasare la data raportarii a fost:

	<b>Valoarea netă</b>	<b>Valoarea netă</b>
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale nete	1.618.509	2.259.432
Alte creante nete si avansuri catre fz	282.484	791.154
TVA de recuperat	215.466	292.265
Numerar si echivalente de numerar	526.900	333.681
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>2.643.359</b>	<b>3.676.533</b>

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută</b>	<b>Ajustare</b>	<b>Valoarea brută</b>	<b>Ajustare</b>
	<b>31 decembrie</b>	<b>31</b>	<b>31 decembrie</b>	<b>31 decembrie</b>
	<b>2023</b>	<b>decembrie</b>	<b>2022</b>	<b>2022</b>
		<b>deprecieri</b>		<b>deprecieri</b>
Neajunse la scadență	1.524.954	341	2.167.294	439
Scadența depășită între 1 – 30 zile	(231)	-	149	3
Scadența depășită 31 – 90 zile	683	-	303	6
Scadența depășită 90 – 180 zile	343	15	45	7
Scadența depășită între 180 – 270 zile	30.182	30.014	451	450
Scadența depășită între 270 – 365 zile	215	17	188	182
Mai mult de un an	192.521	99.771	229.514	137.427
<b>Total</b>	<b>1.748.668</b>	<b>130.158</b>	<b>2.397.945</b>	<b>138.513</b>

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	<b>Valoarea brută</b>	<b>Ajustare</b>	<b>Valoarea brută</b>	<b>Ajustare</b>
	<b>31 decembrie</b>	<b>31 decembrie</b>	<b>31 decembrie</b>	<b>31 decembrie</b>
	<b>2023</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2022</b>
Neajunse la scadență	470.348	1.842	1.052.210	35
Scadența depășită între 1 – 30 zile	11.004	-	258	-
Scadența depășită între 31 – 90 zile	16.377	347	605	-
Scadența depășită între 90 – 180 zile	493	16	2.507	243
Scadența depășită între 180 – 270 zile	202	35	1.708	171
Scadența depășită între 270 – 365 zile	835	1.770	10.098	9.403
Mai mult de un an	83.624	80.924	92.953	67.068
<b>Total</b>	<b>582.884</b>	<b>84.934</b>	<b>1.160.339</b>	<b>76.919</b>

Politica Grupului este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin de tip bonus. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 31 decembrie 2023, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru Romelectro SA (37.469), JAO (30.005), CET

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Govora (24.974), Arelco Power (14.788), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395), OPCOM (8.150).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a întreprins toate demersurile legale pentru recuperare: notificare inițială, executare de garanții, acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>138.513</b>	<b>150.558</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	38.761	2.756
Reluare ajustări pentru depreciere	47.115	14.801
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>130.158</b>	<b>138.513</b>

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>76.919</b>	<b>70.987</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	25.239	11.555
Reluare ajustări pentru depreciere	17.225	5.623
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>84.933</b>	<b>76.919</b>

*Riscul de lichiditate*

Riscul de lichiditate este riscul potrivit căruia Grupul să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datorii financiare care sunt decontate în numerar sau prin transferul altui activ financiar.

O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui suficient numerar și echivalente de numerar, disponibilitatea finanțării prin facilități de credit adecvate.

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
<b>Active</b>		
Active monetare în RON	2.159.855	2.229.839
Active monetare în monedă străină	483.504	1.446.694
	<b>2.643.359</b>	<b>3.676.533</b>
<b>Datorii</b>		
Datorii monetare în RON	(1.618.464)	(1.986.773)
Datorii monetare în monedă străină	(688.365)	(1.561.407)
	<b>(2.306.829)</b>	<b>(3.548.180)</b>
<b>Pozitia monetara neta in RON</b>	<b>541.392</b>	<b>243.066</b>
<b>Pozitia monetara neta in moneda straina</b>	<b>(204.861)</b>	<b>(114.714)</b>

Tabelul următor prezintă scadența contractuală a datorii financiare, inclusiv plata dobânzilor:

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt;12luni</b>	<b>1–2ani</b>	<b>2–5ani</b>	<b>&gt;5ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	2.217.276	2.206.636	2.207.862	9.414	-	-
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	26.046	26.046	26.046	-	-	-
Împrumuturi	63.507	71.434	31.600	12.011	19.895	-
<b>Total</b>	<b>2.306.829</b>	<b>2.304.116</b>	<b>2.265.509</b>	<b>21.425</b>	<b>19.895</b>	<b>-</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

<b>31 decembrie 2022</b>	<b>Valoare netă</b>	<b>Valoarea contractuală</b>	<b>&lt;12luni</b>	<b>1–2ani</b>	<b>2–5ani</b>	<b>&gt;5ani</b>
<b>Datorii financiare</b>						
Furnizori și alte obligații	3.377.265	3.377.275	3.324.508	46.386	6.344	26
Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale	17.377	17.377	17.377	-	-	-
Împrumuturi	153.538	153.538	97.950	23.856	31.256	476
<b>Total</b>	<b>3.548.180</b>	<b>3.548.190</b>	<b>3.473.396</b>	<b>70.242</b>	<b>37.600</b>	<b>502</b>

*Valoarea justă a instrumentelor financiare*

Valoarea justă este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba în tranzacțiile obișnuite desfășurate în condiții obiective între părți interesate și în cunoștință de cauză, altele decât cele determinate de lichidare sau vânzare silită. Valorile juste se obțin din prețurile de piață cotate sau modelele de fluxuri de numerar, după caz. La 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022, managementul consideră că valorile juste ale numerarului și echivalentelor de numerar, creanțelor comerciale și altor creanțe, datoriilor comerciale, a împrumuturilor, precum și ale altor datorii pe termen scurt aproximează valoarea lor contabilă. Valoarea contabilă a împrumuturilor este costul amortizat.

<b>31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Valoare justă</b>
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	1.618.509	1.618.509
Numerar și echivalente de numerar	526.900	526.900
Alte creanțe nete și avansuri către fz	282.484	282.484
TVA de recuperat	215.466	215.466
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>2.643.359</b>	<b>2.643.359</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	31.906	31.906
<b>Total</b>	<b>31.906</b>	<b>31.906</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	2.202.467	2.202.467
Împrumuturi	31.600	31.600
Sume datorate angajaților și alte datorii	40.855	40.855
<b>Total</b>	<b>2.274.923</b>	<b>2.274.923</b>
<b>31 decembrie 2022</b>		
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	2.259.432	2.259.432
Numerar și echivalente de numerar	333.681	333.681
Alte creanțe nete și avansuri către fz	791.154	791.154
TVA de recuperat	292.265	292.265
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.676.533</b>	<b>3.676.533</b>
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>		
Împrumuturi, mai puțin obligațiuni	55.588	55.588
<b>Total</b>	<b>55.588</b>	<b>55.588</b>
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>		
Furnizori, incluzând furnizori de imobilizări	3.366.045	3.366.045
Împrumuturi	97.950	97.950
Sume datorate angajaților și alte datorii	28.598	28.598
<b>Total</b>	<b>3.492.592</b>	<b>3.492.592</b>

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



*Categoriile de instrumente financiare*

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
<b>Active financiare</b>		
Disponibilități bănești	526.900	333.681
Creanțe	2.116.460	3.342.852
<b>Datorii financiare</b>		
Cost amortizat	2.306.829	3.548.180

**Riscul de personal și sistemul de salarizare**

La 31 decembrie 2023, media de vârstă a personalului Companiei este ridicată. Există posibilitatea ca în viitor, Grupul să se confrunte cu o lipsă de personal datorată plecărilor angajaților din cauze naturale.

Un alt risc legat de personal îl reprezintă posibilitatea plecării angajaților de calificare înaltă către companiile private, care ar putea oferi pachete salariale și compensații peste nivelul actual oferit de către Companie.

**Managementul riscului de capital**

Politica Companiei este de a păstra o bază puternică de capital pentru a menține investitorii, creditorii și o piață încrezătoare și de asemenea, pentru a susține dezvoltarea viitoare a afacerii.

*Indicatorul gradului de îndatorare*

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Împrumuturi pe termen lung și termen scurt	63.507	153.538
Disponibilități bănești	(526.900)	(333.681)
Alte active financiare	-	-
	<b>(463.393)</b>	<b>(180.143)</b>
Total capitaluri proprii	5.295.134	3.904.692
Gradul de îndatorare	<b>0,62</b>	<b>1,10</b>

*Gradul de îndatorare este calculat ținând cont de toate datoriile companiei, raportate la capitalurile proprii.*

**34. ONORARIILE PERCEPUTE DE FIECARE AUDITOR STATUTAR SAU FIRMĂ DE AUDIT**

Situația onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale și totalul onorariilor percepute de fiecare auditor statutar sau firmă de audit pentru alte servicii de asigurare, pentru servicii de consultanță fiscală și pentru alte servicii decât cele de audit, conform pct. 38 din Anexa 1 la OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare, aferente exercițiului financiar al anului 2023, se prezintă, după cum urmează:

• **PKF Finconta SRL** – Contract nr. 467/23.12.2021 – ”Servicii de audit financiar pentru perioada 2021-2023” care cuprinde următoarele servicii:

- ✓ auditarea situațiilor financiare separate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016;
- ✓ auditarea situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană;
- ✓ emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual cu situațiile financiare anuale separate;
- ✓ emiterea Raportului asupra conformității Raportului Anual Consolidat cu situațiile financiare anuale consolidate;
- ✓ servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în contractele de împrumut încheiate/ce vor fi încheiate cu Bănci Comerciale/ Instituții Financiare Internaționale;
- ✓ servicii de audit cu privire la îndeplinirea condițiilor financiare specificate în Prospectul/Programul de emisiune de obligațiuni pentru exercițiile financiare;
- ✓ auditarea veniturilor realizate din activitatea de furnizare de rețele de telecomunicații în vederea certificării veniturilor și a concordanței cu înregistrările contabile pentru determinarea tarifului de

monitorizare de către autoritatea publică de reglementare în domeniul comunicațiilor electronice (ANCOM) conform legislației aplicabile (la data întocmirii prezentului caiet de sarcini - Decizia nr. 2892/2007);

- ✓ Servicii de auditare a indicatorilor asumați în Planul de administrare/ Componenta de management a Planului de administrare pentru plata drepturilor prevăzute în contractele de mandat încheiate cu membrii Directoratului Companiei și cu membrii Consiliului de Supraveghere al Companiei, respectiv emiterea unui Raport care să ateste corectitudinea calculului indicatorilor financiari asumați prin Contractele de mandat încheiate de Companie cu fiecare membru al Directoratului și al Consiliului de Supraveghere al Transelectrica;
- ✓ servicii având ca obiect analiza tranzacțiilor raportate de către Companie în temeiul art. 92<sup>3</sup> din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și întocmirea și predarea către Companie a rapoartelor la care se referă art. 92<sup>3</sup>, alin.(5) și (6) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
- ✓ Rapoarte suplimentare conform cerințelor art. 94 alin. (1) lit b. din Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, întocmite în conformitate cu standardele de audit financiar și cu cadrul de raportare definit prin standardele internaționale de contabilitate și prin reglementările A.S.F. referitoare la operațiunile reclamate de acționarii reprezentând cel puțin 5% din totalul drepturilor de vot. Raportul suplimentar întocmit de auditorul financiar conține toate informațiile referitoare la operațiunile reclamate de acționari și este întocmit conform Regulamentului 5/2018 emis de ASF privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Onorariul perceput pentru serviciile de audit financiar aferente exercițiului financiar al anului 2022 și achitate în anul 2023 sunt în sumă de 364 lei, la care se adaugă TVA.

### **35. OBIECTIVE DE MEDIU**

CNTEE Transelectrica SA are implementat un sistem de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate muncă, prin care gestionează eficient aspectele de mediu aferente activității de transport al energiei electrice, precum și de mentenanță și modernizare a RET, pentru prevenirea poluării și creșterea performanței de mediu.

Preocuparea Companiei privind protecția mediului se reflectă și în Declarația de politică a sistemului de management integrat în domeniile calității, mediului, sănătății și securității în muncă.

Strategia de dezvoltare are ca obiectiv fundamental îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, într-un Sistem de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă, implementat, certificat, menținut și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2023.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, conducerea Companiei s-a angajat să asigure:

- funcționarea sistemului electroenergetic în condițiile stabilite prin reglementările europene și naționale din legislația primară și secundară, pentru a corespunde nevoilor și așteptărilor clienților și ale altor părți interesate;
- cadrul organizatoric necesar pentru stabilirea, analizarea și implementarea obiectivelor Sistemului de Management Integrat calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă;
- dezvoltarea durabilă și reducerea impactului negativ al RET asupra mediului înconjurător prin:
  - ✓ identificarea aspectelor de mediu/riscurilor și oportunităților asociate,
  - ✓ monitorizarea factorilor de mediu, prevenirea/combaterea poluării prin utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile,
  - ✓ decontaminarea, reabilitarea sau reconstrucția ecologică a suprafețelor de teren și a suprafețelor de apă afectate de activitățile Companiei,
  - ✓ prevenirea și reducerea emisiilor de gaze fluorurate cu efect de seră (GES): SF6, ozon, freon etc.,
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării aerului prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților emiși în atmosferă (emisii de la centrale termice și autoturisme),
  - ✓ prevenirea și reducerea poluării apelor prin încadrarea în limitele admise ale concentrației poluanților în apă,
  - ✓ managementul adecvat al deșeurilor,

- ✓ reducerea riscului de coliziune și electrocutare a păsărilor,
- ✓ prevenirea incendiilor forestiere prin întreținerea culoarului de siguranță,
- ✓ evitarea alterării habitatelor naturale în special al ariilor naturale protejate.

La nivelul CNTEE Transelectrica SA se elaborează anual, Raportul privind Analiza Sistemului de Management Integrat și se aprobă un program de măsuri pentru îmbunătățirea continuă a SMI (inclusiv a SMM).

### **36. EVENIMENTE ULTERIOARE**

- **Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.**

Luând în considerare informațiile incluse în Raportul curent, având ca subiect "Contract încheiat cu filiala OPCOM S.A.", diseminat în data de 21 decembrie 2022 prin intermediul instituțiilor pieței de capital, în temeiul art. 108 din Legea nr. 24/2017 coroborat cu art. 2091 din Regulamentul nr. 5/20181, Compania a supus atenției în data de 4 ianuarie 2024, informațiile actualizate aferente anului 2024 referitoare la contractul pe care "Transelectrica" S.A. l-a încheiat cu OPCOM S.A. în vederea achiziției de energie electrică pentru acoperirea necesarului de consum propriu tehnologic (CPT) pentru anul 2024, prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) prevăzut în Anexa la OUG nr. 153/2022.

Detaliile referitoare la acest contact se regăsesc pe site-ul Companiei la secțiunea Relații Investitori/Raportări curente.

- **Întrunire cvorum AGOA Transelectrica**

În data de 29 ianuarie 2024, Compania a informat asupra faptului că a avut loc ședința Adunării generale ordinare a acționarilor prin întrunirea cvorumului necesar, respectiv 72,424% din capitalul social al societății, pentru desfășurarea ședinței, în cadrul căreia s-a luat act de informările privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și creditele și garanțiile pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.

- **Contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare**

În aplicarea Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, în data de 20 februarie 2024, Compania a semnat cu Ministerul Energiei cel de-al zecelea contract de finanțare din Fondul pentru Modernizare, respectiv pentru implementarea „Proiectului-pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20kV Mostiștea” cu o valoare nerambursabilă de 48 milioane euro.

Proiectul-pilot DigiTEL Green reprezintă un efort investițional în acord cu politicile și directivele europene din domeniul energiei, asumat de Transelectrica pentru dezvoltarea și modernizarea infrastructurii energetice prin adoptarea unor soluții tehnologice și echipamente de ultimă generație care să contribuie la reducerea amprentei ecologice.

Inclusă în Planul de Dezvoltare a RET pentru perioada 2022-2031, investiția din portofoliul de proiecte al Transelectrica va contribui la reducerea impactului asupra mediului înconjurător și la tranziția către o infrastructură energetică sustenabilă și eficientă.

- **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat numirea membrilor Consiliului de Supraveghere pentru o perioadă de 4 ani, pentru:

- PĂUN Costin-Mihai,
- ATANASIU Teodor,
- VASILESCU Alexandru-Cristian,
- ZEZEANU Luminița,
- DASCĂL Cătălin-Andrei, .
- ORLANDEA Dumitru Virgil,
- RUSU Rareș Stelian,

Mandatul pe patru ani a început cu data de 01 martie 2024 cu termen până la data de 29.02.2028.

Totodată, prin HAGOA nr. 1/28.02.2024 s-a aprobat forma contractului de mandat și stabilit remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei.

- **Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 28 februarie 2024**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data 28 februarie 2024 a aprobat:

- Stabilirea Programului de investiții pe exercițiul financiar 2024 și estimările pentru anii 2025 și 2026,
- Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2024, precum și estimările pentru anii 2025 și 2026.

- **Linia electrică aeriană de 400 kV – Porțile de Fier – (Anina) – Reșița**

Proiectul de construire al Liniei Electrice Aeriene 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița a fost finalizat, linia trecând cu succes proba energizării, în data de 29 februarie 2024.

Valoarea totală a proiectului de investiții este de 150 de milioane de lei, lucrările fiind executate de Asocieria Electromontaj S.A. București – Romelectro S.A, cu subcontractanți: Emfor Montaj SA, SC Electromontaj SA Sibiu și SC Electromontaj SA Cluj, proiectarea liniei fiind realizată de către Institutul de Studii și Proiectări Energetice București.

Energizarea liniei nou construite marchează încheierea lucrărilor de execuție, prin probarea funcționării tehnice a instalației electrice.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița este cel mai complex, din punct de vedere tehnic, și dificil proiect de linie realizat în România, în ultimii 30 ani, traseul acesteia traversând în cea mai mare parte zonă muntoasă, cu teren accidentat și greu accesibil.

Complexitatea tehnică și provocările pe care echipele de proiect, atât ale constructorilor, cât și ale Companiei, le-au întâmpinat în procesul de execuție a lucrărilor reflectă efortul extraordinar al specialiștilor care au contribuit la finalizarea acestei linii.

Linia Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița va fi pusă în funcțiune din punct de vedere operațional odată cu finalizarea lucrărilor de construire a stației 400 kV Reșița, estimată în semestrul al doilea al acestui an.

Totodată, noua stație de 400 kV Reșița va permite operaționalizarea Liniei Electrice Aeriene 400 kV de interconexiune Reșița – Pancevo.

Noua Linie Electrică Aeriană 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița are o lungime totală de 117 kilometri și este alcătuită din două tronsoane: o construcție nouă cu 259 de stâlpi (tronsonul Porțile de Fier – Anina), cu o lungime de 81,1 kilometri, și modernizarea unei linii existente de 142 de stâlpi (tronsonul Anina – Reșița), cu o lungime de 36 de kilometri.

- **Acceptare mandate membri CS**

Compania a informat publicul interesat cu privire la faptul că membri Consiliului de Supraveghere numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1 din data de 28 februarie 2024, au semnat în fața notarului public declarația de acceptare a mandatelor, numirea acestora devenind efectivă începând cu data de 01 martie 2024.

- **Desemnare președinte și Comitete consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere**

În conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 04 martie 2024 alegerea în funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere a domnului Cătălin-Andrei DASCĂL și desemnarea membrilor comitetelor consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere după cum urmează:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte, DASCĂL Cătălin-Andrei, RUSU Rareș Stelian, ORLANDEA Dumitru Virgil, ZEZEANU Luminița.

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 31 DECEMBRIE 2023**  
*(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)*

---

Comitetul de Audit: ZEZEANU Luminița– președinte, ATANASIU Teodor, RUSU Rareș Stelian, PĂUN Costin-Mihai, VASILESCU Alexandru-Cristian.

Comitetul pentru Investiții și Securitate Energetică: PĂUN Costin-Mihai – președinte, DASCĂL Cătălin Andrei, ZEZEANU Luminița, ATANASIU Teodor, ORLANDEA Dumitru Virgil.

Comitetul pentru Gestionarea Riscurilor: ATANASIU Teodor – președinte, VASILESCU Alexandru-Cristian, DASCĂL Cătălin-Andrei, RUSU Rareș Stelian, ORLANDEA Dumitru Virgil.

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 18 martie 2024:

Directorat,

**Ștefăniță  
MUNTEANU**

Președinte  
Directorat

**Florin-Cristian  
TĂTARU**

Membru  
Directorat

**Cătălin-Constantin  
NADOLU**

Membru  
Directorat

**Bogdan  
TONCESCU**

Membru  
Directorat

**Ana-Iuliana DINU**  
Director Direcție Economică și Financiară

**Cristiana Zîrnovan**  
Manager Departament Bugetare și  
Raportare Managerială

**RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

Catre actionarii C.N.T.E.E. – Transelectrica S.A.

Transelectrica S.A.		
Nr.	14251	
Zila	Luna	Anul
20	03	2024

**Raport cu privire la situatiile financiare consolidate****Opinia**

1. Am auditat situatiile financiare consolidate anexate ale Companiei C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. ("Compania"), impreuna cu filialele sale („Grupul”), cu sediul social in Strada Olteni, nr 2- 4, sector 3, Bucuresti, Romania identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO 13328043, care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatia consolidat a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si notele explicative.
2. Situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2023 se identifica astfel:
  - Activ net/Total capitaluri proprii: 5.295.134 mii lei
  - Rezultatul net al exercitiului financiar – profit: 217.446 mii lei
3. In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2023, precum si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare consolidate.

**Baza pentru opinie**

4. Am desfasurat auditul nostru in conformitate cu Standardele Internationale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului si al Consiliului European (in cele ce urmeaza „Regulamentul”) si Legea nr. 162/2017 („Legea”). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde sunt descrise detaliat in sectiunea "Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare consolidate" din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup, conform Codului Etic al Profesionistilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA”), conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul si Legea, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru opinia noastra.

**Evidentierea unor aspecte**

5. Asa cum este mentionat la Nota 10 „Creante comerciale si alte creante”, la 31 decembrie 2023, Grupul prezinta creante provenite din activitatea de administrare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta in suma de 138.093 mii lei, ponderea semnificativa fiind aferenta unor clienti aflati in dificultati financiare, precum si datori in suma de 27.120 mii lei. Conform legislatiei in vigoare emise de catre ANRE, sumele ramase neincasate de catre administratorul schemei de la producatorii energie electrica si termica in cogenerare si care au accesat schema de sprijin, se vor recupera prin includerea acestora in contributia de cogenerare, conform metodologiei emise de ANRE, in cazul in care administratorul a intreprins toate demersurile legale pentru incasarea acestora de la cei care datoreaza. La data acestui raport, ANRE nu a emis metodologia privind modul de recuperare a creantelor neincasate, respectiv de plata a datoriilor neplatite. Opinia noastra de audit nu contine o rezerva in acest sens.

**Aspecte cheie de audit**

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului situatiilor financiare in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu oferim o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.
  - Provizioane pentru litigii.
    - Descriere. Compania este parte in numeroase litigii cu partenerii de afaceri, autoritati si salariati, existand astfel riscul unor pierderi economice viitoare. In Nota 28 „Angajamente si contingente” sunt prezentate litigiile semnificative in care Grupul este implicata. Decizia de a inregistra un provizion pentru litigii sau de a prezenta o datorie contingenta in situatiile financiare consolidate depinde de judecata



profesionala si de anumite estimari ale conducerii Companiei. Noi am considerat ca recunoasterea sau nu a unor provizioane pentru litigii este semnificativa pentru audit, intrucat ar determina recunoasterea unor profituri supraevaluate.

- **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea provizioanelor pentru litigii, care a fost considerata cu risc semnificativ, au inclus:
  - revizuirea hotararilor Adunarii Generale ale Actionarilor, ale Consiliului de Supraveghere si ale Directoratului,
  - obtinerea si evaluarea raspunsurilor avocatilor la scrisorile auditorului, urmata de obtinerea unor clarificari cu privire la statusul anumitor litigii. In cadrul misiunii de audit au avut loc si discutii cu conducerea si avocatii (interni si externi) cu privire la litigiile semnificative,
  - evaluarea critica a ipotezelor de lucru si a estimarilor realizate de catre Companie cu privire la litigii, inclusiv a valorii provizioanelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sau datorile contingente prezentate.
  - Evaluarea informatiilor prezentate in notele explicative la situatiile financiare consolidate cu privire la provizioane pentru riscuri si cheltuieli, in conformitate cu cerintele standardelor de raportare aplicabile.
- **Recunoasterea veniturilor.**
  - **Descriere.** Politica de recunoastere a veniturilor este prezentata in Nota 3 „*Politici contabile*”. Conform Standardelor Internationale de Audit, exista un risc implicit in recunoasterea veniturilor, datorita preslunii pe care conducerea o poate resimti in legatura cu obtinerea rezultatelor bugetate. Principalele activitati generatoare de venituri pentru Companie sunt reprezentate de: serviciul de transport al energiei electrice, servicii de sistem si din activitatea de operator al pietei de echilibrare. Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general in domeniul energiei electrice, autorizata si monitorizata de catre o autoritate publica, cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate de catre Companie pentru serviciile de transport si de sistem sunt stabilite si aprobate de catre ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei). Compania este operator al pietei de echilibrare, modul de functionare al acesteia fiind reglementat prind ordin de catre ANRE, scopul pietei fiind de a asigura echilibrarea balantei productie - consum de energie electrica in timp real, utilizand resurse dintr-un mediu concurential.
  - **Raspunsul nostru.** Procedurile noastre de audit pentru abordarea riscului de denaturare semnificativa in legatura cu recunoasterea veniturilor au inclus, printre altele:
    - Intelegerea modului de recunoastere si inregistrare a principalelor categorii de venituri, in conformitate cu cerintele standardelor de raportare aplicabile.
    - Teste de detaliu asupra tranzactiilor inregistrate de catre Companie in cursul exercitiului financiar,
    - Proceduri de testare pentru a ne asigura ca veniturile sunt inregistrate in perioada corecta,
    - Proceduri de confirmari asupra creantelor comerciale pentru un esantion reprezentativ.

#### **Alte aspecte**

7. Acest raport este adresat exclusiv actionarilor Companiei in ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta actionarilor Companiei acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de audit financiar si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Companie si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport.
8. Fiscalitatea in Romania este in continua evolutie. Exista posibilitatea unor interpretari diferite ale dispozitiilor legale de catre Ministerul Finantelor si de catre autoritatile fiscale locale. Managementul Companiei a inregistrat in conturile prezentate diferite impozite, penalitati si taxe, pe baza celei mai bune interpretari a dispozitiilor fiscale in vigoare, interpretare care insa poate fi contestata de un eventual control fiscal.

#### **Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate**

9. Conducerea Companiei este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

10. În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Grupului de a-și continua activitatea, pentru prezentarea în notele explicative la situațiile financiare consolidate, dacă este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activității și pentru utilizarea contabilității pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.
11. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Companiei.

#### **Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate**

12. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.
13. Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:
- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.
  - Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Companiei.
  - Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
  - Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
  - Evaluăm prezentarea, structura și conținutul situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele care stau la baza acestora într-o manieră care să rezulte într-o prezentare fidelă.
14. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre altele aspecte, aria planificată și programarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.
15. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și altele aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, măsurile de siguranță aferente.
16. Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor însărcinate cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut o mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările împiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, considerăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil că beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale

acestei comunicari.

**Raport asupra conformitatii raportului consolidat al administratorilor cu situatiile financiare consolidate si declaratia nefinanciara**

Administratorii (Directoratul si Consiliul de Supraveghere) sunt responsabili pentru intocmirea si prezentarea, in conformitate cu cerintele articolelor 15-19 din Reglementarile Contabile aprobate prin OMFP 2844/2016, a unui raport anual consolidat al administratorilor care sa nu contina denaturari semnificative si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea raportului anual consolidat al administratorilor care sa nu contina denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii. Raportul anual consolidat al administratorilor nu face parte din situatiile financiare consolidate ale Grupului.

Opinia noastra cu privire la situatiile financiare consolidate nu acopera si raportul anual consolidat al administratorilor si cu exceptia cazului in care se mentioneaza explicit in raportul nostru, nu exprimam nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acesta.

In legatura cu auditul situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 responsabilitatea noastra este sa citim raportul anual consolidat al administratorilor si, in acest demers, sa apreciem daca acesta este semnificativ inconsecvent cu situatiile financiare consolidate, sau cu cunostintele pe care noi le-am obtinut in timpul auditului, sau daca pare a fi denaturat semnificativ.

In ceea ce priveste raportul anual consolidat al administratorilor, am citit si raportam daca acesta a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19.

In baza exclusiv a activitatilor care trebuie desfasurate in cursul auditului situatiilor financiare consolidate, in opinia noastra:

- Informatiile prezentate in raportul anual consolidat al administratorilor pentru exercitiul financiar pentru care au fost intocmite situatiile financiare consolidate sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare consolidate.
- Raportul anual consolidat al administratorilor a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-28.

In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Grup si la mediul acesteia, dobandite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2023, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in raportul consolidat al administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raportul anual consolidat al administratorilor nu include Declaratia nefinanciara si raportul de sustenabilitate, care se vor intocmi in conformitate cu cerintele OMFP 2844/2016, punctele 39-42 si se va publica conform cerintelor legale, la o data ulterioara raportului de audit. Acest aspect nu are impact asupra opiniei de audit.

**Raport cu privire la alte dispozitii legale si de reglementare**

Am fost numiti prin semnarea contractului de audit din data de 20.12.2021 sa auditam situatiile financiare consolidate ale Companiei, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 Decembrie 2021, 2022, respectiv 2023. Durata totala neintrerupta a angajamentului nostru este de 3 ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2021, 2022 si 2023.

Confirmam ca:

- Opinia noastra de audit este in concordanta cu raportul suplimentar prezentat Consiliului de Administratie al Companiei, pe care l-am emis in aceeaasi data la care am emis si acest raport. De asemenea, in desfasurarea auditului nostru, ne-am pastrat independenta fata de entitatea auditata.
- Nu am furnizat pentru Companie serviciile non audit interzise, mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

**Raport privind conformitatea cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene in ceea ce priveste Standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („ESEF“).**

Am realizat o misiune de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare consolidate incluse in raportul anual al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. la 31.12.2023, asa cum sunt acestea prezentate in fisierele digitale intocmite de catre Companie, in conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat (UE) 2018/815, care stabileste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic - „ESEF“.

Responsabilitatea conducerii C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. privind fisierele digitale intocmite in conformitate cu ESEF

Conducerea Companiei este responsabila pentru intocmirea fisiereleor digitale in conformitate cu ESEF. Aceasta



responsabilitate include:

- proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern adecvat privind raportarea ESEF,
- selectarea și aplicarea marcajelor iXBRL adecvate,
- asigurarea consecvenței între informațiile digitalizate și situațiile financiare consolidate publicate conform prevederilor Ordinului 2844/2016.

#### Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastră constă în a exprima, pe baza probelor de audit obținute, o concluzie cu privire la conformitatea etichetării electronice a elementelor din situațiile financiare consolidate, în conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat, în toate aspectele semnificative. Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost realizată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - „*Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice*”, emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu art. 4 din Regulamentul Delegat privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amploarea procedurilor selectate depinde de raționamentul auditorului, inclusiv în evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în art. 4, cauzate fie de fraudă, fie de eroare. O misiune de asigurare rezonabilă presupune:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de etichetare și a controalelor interne relevante,
- reconcilierea datelor etichetate cu situațiile financiare consolidate auditate ale Companiei,
- evaluarea exhaustivității etichetării situațiilor financiare consolidate ale Companiei utilizând limbajul de marcare XBRL,
- evaluarea dacă toate marcajele iXBRL, inclusiv marcajele voluntare sunt în conformitate cu cerințele de raportare ESEF.

Considerăm ca probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

#### Concluzie

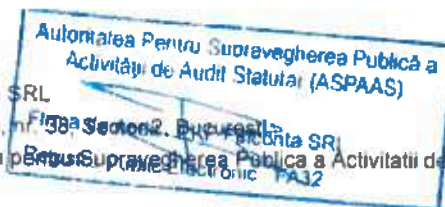
În opinia noastră, elementele etichetate din situațiile financiare consolidate incluse în raportul financiar anual în fișierele digitale pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 sunt etichetate, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu art. 4 din Regulamentul Delegat (UE) 2018/815.

În prezentul raport nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare consolidate. Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate ale Companiei pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 este inclusă în secțiunea *Raportul cu privire la situațiile financiare anuale consolidate* de mai sus.

În numele: PKF Finconta SRL

Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, București, România

Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul FA32



Nume partener audit: Florentina Susnea

Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul AF433



București, 20 martie 2024