

## Sumar rezultate consolidate pentru anul 2023 – 25 martie 2024

**Crestere solida a profitului net si a EBIDTA la nivel consolidat in 2023, pana la 772,1 mil. RON, respectiv la 1.714,7 mil. RON**

### Evolutia principalilor indicatori ai anului 2023:

- **EBITDA** – 1.714,7 mil. RON, in crestere cu 1.340,5 mil. RON fata de anul 2022;
- **Venituri operationale** – 13.315,2 mil. RON, in crestere usoara cu 3,6% comparativ cu 2022;
- **Profit net** – profit net de 772,1 mil. RON, in crestere 1.012,6 mil. RON;

### Analiza indicatorilor financiari la nivel consolidat

Principalele rezultate prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023, intocmite conform IFRS-EU:

Rezultate Financiare – in mil. RON*	2023	2022**	Δ	Δ%
Venituri operationale, din care:	13.315,2	12.850,9	464,3	3,6%
<i>Venituri din subventii</i>	3.287,9	2.687,1	600,8	22,4%
Cheltuieli operationale	(12.123,4)	(12.973,5)	850,1	-6,6%
Profit operational	1.191,8	(122,6)	1.314,4	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.714,1</b>	<b>373,6</b>	<b>1.340,5</b>	<b>358,8%</b>
<b>Rezultat financiar</b>	<b>(293,8)</b>	<b>(165,0)</b>	<b>(128,8)</b>	<b>78,1%</b>
<b>Profit net</b>	<b>772,1</b>	<b>(240,5)</b>	<b>1.012,6</b>	<b>-</b>

\*Sumele sunt rotunjite la nivelul celei mai apropiate valori intregi

\*\* Sumele aferente anului 2022 au fost retratate

Sursa: Electrica

In anul 2023, la nivelul Grupului Electrica, **EBITDA** a inregistrat o crestere de 358,8%, respectiv de 1.340,5 mil. RON, ajungand la o valoare de 1.714,1 mil. RON, comparativ cu valoarea de 373,6 mil. RON realizata in anul 2022.

Cresterea EBITDA a fost generata, in principal, de performanta pe plan operational a segmentului de distributie, pe fondul cresterii veniturilor din distributia de energie electrica cu aproximativ 1.014,8 mil. RON (sau 29,9%), la valoarea de 4.411,5 mil. RON, de la 3.396,6 mil. RON in 2022.

**Profitul operational** a inregistrat o crestere de 1.314,4 mil. RON pana la valoarea de 1.191,8 mil. RON, datorita impactului pozitiv de 850,1 mil. RON generat de cheltuielile operationale, la care se adauga impactul din cresterea veniturilor operationale cu 464,3 mil. RON.

**Profitul net** pentru anul 2023 a inregistrat o crestere de 1.012,6 mil. RON, ajungand la valoarea de 772,1 mil. RON, de la pierderea de 240,5 mil. RON in anul precedent. Rezultatul este generat, in principal, ca urmare a performantei segmentului de distributie, in contextul scaderii costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT, ca urmare a implementarii mecanismului de achizitie centralizata MACEE. Conform acestuia, producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 RON/MWh, impact diminuat de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea.

Pe **segmentul de distributie**, veniturile au crescut cu aproximativ 1.014,8 mil. RON (sau 29,9%), la 4.411,5 mil. RON, de la 3.396,6 mil. RON in 2022, in principal din efectul generat de cresterea veniturilor recunoscute

in conformitate cu IFRIC 12 (recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii), la care s-au adaugat cresterea tarifelor de distributie si scaderea volumelor de energie electrica distribuita. Ca urmare a ordinului ANRE 27/2023, incepand cu T2 2023, tarifele de distributie au fost mai mari cu aprox. 20% (26,1% zona MN; 21,5% zona TN si 10,9% zona TS), comparativ cu aceeasi perioada a anului precedent. Tarifele aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 nu s-au modificat pana la 31 decembrie 2023.

In ceea ce priveste **segmentul de furnizare**, veniturile au scazut in anul 2023 cu aproximativ 905,8 mil. RON (sau 11,1%), la 7.280,3 mil. RON, de la 8.186,0 mil. RON in 2022, aceasta variatie fiind generata, in principal, de scaderea cantitatii de energie electrica furnizata cu aproximativ 9,1%, ca urmare a diminuarii portofoliului de clienti, precum si a scaderii consumului la nivel national (efect al cresterilor de pret la energia electrica, dar si al masurilor de eficienta energetica implementate). Pentru segmentul de furnizare, atat in anul 2023, cat si in 2022, efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a aplicarii Ordonantei 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare.

### **ALTE INFORMATII OPERATIONALE IMPORTANTE**

- In cursul anului 2023, Grupul si-a reevaluat pozitia anterioara fata de situatiile financiare consolidate aferente recunoasterii activului financiar recunoscut ca urmare a amendamentului la contractele de concesiune, pentru care a fost recunoscut un activ financiar in valoare de 951.5 mil. RON, reprezentand diferenta dintre costul cu achizitionarea energiei pentru CPT si costul CPT inclus in tariful de reglementare de catre ANRE, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, si au fost retratate comparativele in situatiile financiare ale anului curent.

\*\*\*

Rezultatele prezentate in acest comunicat sunt bazate pe situatiile financiare consolidate auditate, intocmite in conformitate cu **IFRS-EU**, care sunt supuse aprobarii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, convocata de catre Consiliul de Administratie al Electrica pentru data de 25 aprilie 2024.

Documentele referitoare la 12L 2023 sunt disponibile pe website-ul Electrica la urmatoarele linkuri: <https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/aga-2024/adunarea-general-a-actionarilor-din-25-aprilie-2024/> si <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rezultate-financiare/situatiile-financiare-pentru-2023/>.

#### **Detalii de contact:**

Electrica, Relatia cu Investitorii - [ir@electrica.ro](mailto:ir@electrica.ro); +40731796111

**Director General**  
**Alexandru-Aurelian Chirita**

**Director Financiar**  
**Stefan Alexandru Frangulea**



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

Situatii financiare consolidate

la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la

**31 decembrie 2023**

intocmite in conformitate cu

**Standardele Internationale de Raportare Financiara** adoptate de catre Uniunea Europeana

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR**  
**INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE  
UNIUNEA EUROPEANA

---

**Cuprins**

<b>Situatia consolidata a pozitiei financiare</b>	<b>1</b>
<b>Situatia consolidata a profitului sau pierderii</b>	<b>3</b>
<b>Situatia consolidata a rezultatului global</b>	<b>4</b>
<b>Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii</b>	<b>5</b>
<b>Situatia consolidata a fluxurilor de numerar</b>	<b>7</b>
<b>Note la situatiile financiare consolidate</b>	
<b>Bazele intocmirii</b>	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	9
2. Bazele contabilitatii	16
3. Moneda functionala si moneda de prezentare	17
4. Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor	17
<b>Politici contabile</b>	
5. Retratarari	19
6. Bazele evaluarii	20
7. Modificari in politici contabile semnificative	20
8. Politici contabile	20
9. Adoptarea de noi standarde si interpretari	35
<b>Performanta financiara</b>	
10. Segmente operationale	37
11. Venituri	40
12. Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	40
13. Alte venituri si cheltuieli de exploatare	40
14. Rezultatul financiar	41
15. Rezultat pe actiune	41
<b>Beneficiile angajatilor</b>	
16. Beneficii pe termen scurt ale angajatilor	42
17. Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	42
18. Cheltuieli privind beneficiile angajatilor	45
<b>Impozit pe profit</b>	
19. Impozit pe profit	46
<b>Active</b>	
20. Creante comerciale	48
21. Alte creante	59

# **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

## **SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR**

### **INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA

---

22. Numerar si echivalente de numerar	50
23. Stocuri	50
24. Imobilizari corporale	50
25. Imobilizari necorporale	53
26. Investitii in entitati asociate	54
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>	
27. Capital si rezerve	55
28. Datorii comerciale	57
29. Alte datorii	58
30. Provizioane	58
31. Imprumuturi bancare si descoperiri de cont	58
<b>Instrumente financiare</b>	
32. Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului	63
<b>Alte informatii</b>	
33. Parti afiliate	67
34. Conditionalitati	69
35. Angajamente	70
36. Evenimente ulterioare	71

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022 (retrat)*
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	25	6.220.530	5.675.866
Alte imobilizari necorporale	25	27.822	12.854
Fond comercial		24.663	12.040
Imobilizari corporale	24	594.994	499.390
Investitii in entitati asociate	26	16.638	18.824
Alte investitii		7.000	7.000
Creante privind impozitul amanat	19	32.404	30.180
Alte active imobilizate		51.954	2.393
Active aferente drepturilor de utilizare		40.993	52.152
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.016.998</b>	<b>6.310.699</b>
<b>Active circulante</b>			
Creante comerciale	20	2.540.442	2.466.002
Subventii de primit	13	2.614.535	1.280.788
Alte creante	21	93.832	127.253
Numerar si echivalente de numerar	22	377.215	334.887
Stocuri	23	115.660	113.972
Cheltuieli in avans		12.935	13.874
Creante privind impozitul pe profit curent		-	24.000
Active detinute in vederea vanzarii		280	280
<b>Total active circulante</b>		<b>5.754.899</b>	<b>4.361.056</b>
<b>Total active</b>		<b>12.771.897</b>	<b>10.671.755</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	27	3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune	27	103.049	103.049
Actiuni proprii	27	(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura	27	7	7
Rezerva din reevaluare	27	159.536	92.117
Rezerve legale	27	449.363	429.583
Rezultat reportat		1.259.396	554.634
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii</b>		<b>5.360.415</b>	<b>4.568.454</b>
Interese care nu controleaza		(451)	(516)
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>5.359.964</b>	<b>4.567.938</b>

*\*a se vedea Nota 5**(Continuare la pagina 2)*

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

	Nota	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022 (retrat)*
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Leasing - termen lung		29.143	34.462
Datorii privind impozitul amanat	19	121.318	60.306
Beneficiile angajatilor	16	151.358	117.269
Alte datorii	29	37.161	72.432
Imprumuturi bancare pe termen lung	31	794.348	647.193
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.133.328</b>	<b>931.662</b>
<b>Datorii curente</b>			
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	31	523.294	113.520
Leasing - termen scurt		14.052	19.211
Descoperiri de cont	31	2.851.221	2.571.037
Datorii comerciale	28	1.671.478	1.407.097
Alte datorii	29	1.035.084	867.536
Venituri amanate		7.837	24.750
Beneficiile angajatilor	16,17	120.548	114.174
Provizioane	30	41.167	53.701
Datorii privind impozitul pe profit curent		13.924	1.129
<b>Total datorii curente</b>		<b>6.278.605</b>	<b>5.172.155</b>
<b>Total datorii</b>		<b>7.411.933</b>	<b>6.103.817</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.771.897</b>	<b>10.671.755</b>

*\*a se vedea Nota 5**Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**Director General**  
Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII**

PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, cu exceptia informatiilor pe actiune)*

	Nota	2023	2022 (retrat)*
Venituri	11	9.816.593	10.009.896
Alte venituri din exploatare	5,13	3.498.553	2.840.963
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate	12	(9.057.976)	(10.506.809)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	25	(976.436)	(593.490)
Beneficiile angajatilor	18	(962.065)	(823.422)
Reparatii, intretinere si materiale		(95.218)	(88.229)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	24,25	(524.481)	(496.253)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	20,21	(75.820)	(112.311)
Alte cheltuieli de exploatare	13	(431.399)	(352.971)
<b>Profit din exploatare</b>		<b>1.191.751</b>	<b>(122.626)</b>
Venituri financiare	14	3.425	9.718
Cheltuieli financiare	14	(297.220)	(174.713)
<b>Rezultat financiar net</b>		<b>(293.795)</b>	<b>(164.995)</b>
<b>Cota parte din rezultatul asociatilor</b>	26	(39)	(13)
<b>Profit/(pierdere) inainte de impozitare</b>		<b>897.917</b>	<b>(287.634)</b>
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	5,19	(125.814)	47.171
<b>Profitul/(pierderea) exercitiului financiar</b>		<b>772.103</b>	<b>(240.463)</b>
<b>Profit/(pierdere) atribuibil</b>			
- actionarilor Societatii		<b>772.217</b>	<b>(240.354)</b>
- intereselor care nu controleaza		<b>(114)</b>	<b>(109)</b>
<b>Profitul/(pierderea) exercitiului financiar</b>		<b>772.103</b>	<b>(240.463)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	15	<b>2,27</b>	<b>(0,71)</b>

*\*a se vedea Nota 5**Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**Director General**  
Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL**  
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2023	2022 (retratata)*
<b>Profitul/ (pierderea) exercitiului financiar</b>		<b>772.103</b>	<b>(240.463)</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</b>			
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	24	85.510	-
Impozit amanat aferent rezervei din reevaluare	19	(13.699)	-
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	17	(11.918)	9.503
Impozit amanat aferent reevaluării datoriilor privind planurile de beneficii determinate	19	1.907	(1.479)
<b>Alte elemente ale rezultatului global, dupa Impozitare</b>		<b>61.800</b>	<b>8.024</b>
<b>Total rezultat global</b>		<b>833.903</b>	<b>(232.439)</b>
<b>Total rezultat global atribuibil:</b>			
- actionarilor Societatii		<b>834.017</b>	<b>(232.330)</b>
- intereselor care nu controleaza		(114)	(109)
<b>Total rezultat global</b>		<b>833.903</b>	<b>(232.439)</b>

\*a se vedea Nota 5

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>92.117</b>	<b>429.583</b>	<b>554.634</b>	<b>4.568.454</b>	<b>(516)</b>	<b>4.567.938</b>
<b>Rezultat global</b>										
Profitul net a exercitiului financiar	-	-	-	-	-	-	772.217	772.217	(114)	<b>772.103</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	71.811	-	(10.011)	61.800	-	<b>61.800</b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71.811</b>	<b>-</b>	<b>762.206</b>	<b>834.017</b>	<b>(114)</b>	<b>833.903</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii</b>										
<b>Contributii si distribuirii</b>										
Dividende catre actionarii Societatii	27	-	-	-	-	-	(39.999)	(39.999)	-	<b>(39.999)</b>
<b>Modificari ale intereselor de proprietate</b>										
<b>Total modificari ale intereselor de proprietate</b>									179	<b>179</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii</b>							<b>(39.999)</b>	<b>(39.999)</b>	<b>179</b>	<b>(39.820)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>										
Constituirea rezervelor legale	27	-	-	-	-	19.780	(19.780)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	27	-	-	-	(4.392)	-	4.392	-	-	-
Valoarea justa a intereselor care nu controleaza dobandite fara schimbarea controlului		-	-	-	-	-	(2.057)	(2.057)	-	<b>(2.057)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>159.536</b>	<b>449.363</b>	<b>1.259.396</b>	<b>5.360.415</b>	<b>(451)</b>	<b>5.359.964</b>

(Continuare la pagina 6)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii	Interese care nu controleaza	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>102.829</b>	<b>408.405</b>	<b>950.228</b>	<b>4.953.582</b>	<b>-</b>	<b>4.953.582</b>
<b>Rezultat global</b>										
Pierdere neta a exercitiului financiar (retratata)*	-	-	-	-	-	-	(240.354)	(240.354)	(109)	<b>(240.463)</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	8.024	8.024	-	<b>8.024</b>
<b>Total rezultat global</b>							<b>(232.330)</b>	<b>(232.330)</b>	<b>(109)</b>	<b>(232.439)</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii</b>										
<b>Contributii si distribuii</b>										
Dividende catre actionarii Societatii	27	-	-	-	-	-	(152.798)	(152.798)	-	<b>(152.798)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii</b>							<b>(152.798)</b>	<b>(152.798)</b>	<b>-</b>	<b>(152.798)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>										
Constituirea rezervelor legale	27	-	-	-	-	21.178	(21.178)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	27	-	-	-	(10.712)	-	10.712	-	-	-
Achizitia filialei cu interese care nu controleaza		-	-	-	-	-	-	-	(407)	<b>(407)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (retratata)*</b>	<b>3.464.436</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>7</b>	<b>92.117</b>	<b>429.583</b>	<b>554.634</b>	<b>4.568.454</b>	<b>(516)</b>	<b>4.567.938</b>

\*a se vedea Nota 5

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2023	2022 (retrat)*
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profitul exercitiului financiar</b>		<b>772.103</b>	<b>(240.463)</b>
<b>Ajustari pentru:</b>			
Amortizarea imobilizarilor corporale	24	16.391	19.915
Amortizarea imobilizarilor necorporale	25	508.090	476.469
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	24,25	-	(5)
Reevaluarea imobilizarilor corporale	24	(2.081)	-
Castigul din cedarea de imobilizari corporale	24,25	(82)	(393)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	20,21	75.820	112.311
Modificari in provizioane, net	30	(12.534)	18.779
Rezultat financiar net	14	293.795	164.995
Modificari aferente beneficiilor acordate angajatilor		-	(4.358)
Cota parte din pierderea asociatilor	26	39	13
Cheltuiala cu impozitul pe profit	19	125.814	(47.171)
		<b>1.777.355</b>	<b>500.092</b>
<b>Modificari in:</b>			
Creante comerciale		(309.158)	(1.286.734)
Subventii de primit		(1.333.747)	(1.280.788)
Alte creante		5.636	13.914
Cheltuieli in avans		939	(8.840)
Stocuri		(1.688)	(41.014)
Datorii comerciale		244.355	494.611
Alte datorii		110.400	570.158
Beneficiile angajatilor		28.545	(6.454)
Venit in avans		(16.913)	15.088
<b>Numerar generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>		<b>505.724</b>	<b>(1.029.967)</b>
Dobanzi platite		(278.462)	(149.397)
Impozit pe profit platit		(58.993)	(1.232)
<b>Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>		<b>168.269</b>	<b>(1.180.596)</b>

\*a se vedea Nota 5

(Continuare la pagina 8)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2023	2022 (retrat)*
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(10.391)	(8.295)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	25	(845.331)	(537.782)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(21.313)	(7.829)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		232	614
Dobanzi incasate		3.270	2.847
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	26	(4.149)	(3)
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate		(6.308)	(4.452)
Plati pentru interesele care nu controleaza dobandite fara schimbarea controlului		(1.924)	-
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>		<b>(885.914)</b>	<b>(554.900)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	31	742.658	217.561
Trageri din descoperiri de cont		271.943	1.900.371
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	31	(187.730)	(92.925)
Plati aferente leasing		(26.762)	(24.163)
Dividende platite	27	(40.136)	(152.291)
<b>Numerar net din activitatea de finantare</b>		<b>759.973</b>	<b>1.848.553</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>			
		<b>42.328</b>	<b>113.057</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	22	334.887	(405.572)
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	22	-	627.402
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	22	<b>377.215</b>	<b>334.887</b>

\*a se vedea Nota 5

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 22.

**Director General**  
 Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
 Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

### 1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

#### (a) Informatii generale despre Grup

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare consolidate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 31 decembrie 2023, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%
Sunwind Energy S.R.L. („SNW”)	Productia de energie electrica	42910478	Bucuresti	100%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	60%

La 31 decembrie 2022, filialele Societatii au fost urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,99998095%
Electrica Productie Energie S.A. („EPE”)	Productia de energie electrica	44854129	Bucuresti	99,9920%
Electrica Energie Verde 1 SRL („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*
Sunwind Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	60%
New Trend Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie
Green Energy Consultancy & Investments S.R.L.	Productia de energie electrica	29172101	Prahova	75%
Foton Power Energy S.R.L.	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	30%

\**detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 SRL este detinuta 100% de catre filiala Electrica Furnizare S.A.*

\*\* *La 31.12.2023 a avut loc fuziunea prin absorbtie dintre Societatea Energetica Electrica SA (ELSA) ca societate absorbanta si Societatea Electrica Productie Energie SA (EPE), Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) si Green Energy Consultancy & Investments SRL (GECI) ca societati absorbite.*

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, entitatile asociate ale Societatii sunt urmatoarele:

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2023	% participatie la 31 decembrie 2022
Crucea Power Park S.R.L.	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%	30%

### **Schimbari in structura Grupului in anul 2023**

#### Achizitia de actiuni in cadrul filialelor

In data de 6 februarie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Pana la data de 31 decembrie 2022, compania a fost achizitionata in proportie de 75%. Green Energy Consultancy & Investments dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur”, ce are o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor), 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea) si este situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza “ready-to-build”.

In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei Sunwind Energy, care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Pana la 31 decembrie 2022, compania a fost achizitionata in proportie de 60%. Sunwind Energy dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2”, cu o capacitate instalata de 27 MW. Proiectul se afla in faza „ready-to-build” si este situat in vecinatatea comunei Botiz, judetul Satu Mare. De asemenea, a fost semnat Contractul de finantare intre Sunwind Energy SRL in calitate de Beneficiar si Ministerul Energiei, in calitate de coordonator de reforme si/sau investitii pentru Planul National de Redresare si Rezilienta (PNRR).

In data de 31 iulie 2023, Electrica a achizitionat inca 30% din partile sociale si drepturi de vot ale Foton Power Energy S.R.L., care are ca obiect principal de activitate productia de energie din surse fotovoltaice. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 60%, astfel, Foton Power Energy S.R.L. devenind filiala a Grupul Electrica. Foton Power Energy S.R.L. dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea.

#### Achizitia de actiuni in cadrul entitatilor asociate

In data de 15 mai 2023, Electrica achizitionat inca 10% din partile sociale si drepturi de vot ale Crucea Power Park S.R.L.. Prin urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 40%.

#### Fuziune prin absorbtie in cadrul Grupului

In data de 20 decembrie 2023, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii (AGEA) a aprobat fuziunea prin absorbtie dintre Societatea Energetica Electrica SA (ELSA), Societatea Electrica Productie Energie SA (EPE), Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) si Green Energy Consultancy & Investments SRL (GECI) (impreama „Societatile”) si participarea Societatilor la fuziune, cu Societatea Energetica Electrica SA ca societate absorbanta, societatile Electrica

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Productie Energie SA, Electrica Energie Verde 1 SRL si Green Energy Consultancy & Investments SRL ca societati absorbite, avand ca data efectiva a fuziunii 31 decembrie 2023.

#### ***Activitatile principale ale Grupului***

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovitza, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Filiala de distributie a Societatii, Distributie Energie Electrica Romania S.A., formata prin fuziunea prin absorbtie a celor trei filiale de distributie Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., opereaza acum linii electrice in 18 judete, din trei zone geografice ale tarii, reprezentand 40,7% din teritoriul Romaniei, si deserveste peste 3,93 milioane de utilizatori. Aceasta factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare S.A.), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Electrica Furnizare S.A. a opereaza pe segmentul de furnizare de energie electrica atat pe piata de energie electrica reglementata (furnizor de ultima instanta), cat si pe piata concurentiala, la nivel national, deservind un numar de aproximativ 3,4 milioane clienti. Electrica Furnizare S.A. detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost prelungita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani. In acelasi timp, Electrica Furnizare S.A. asigura furnizarea de energie electrica pentru clientii casnici in regim de serviciu universal. Totodata, detine si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032. In 2023, Electrica Furnizare S.A. a fost desemnata furnizor de ultima instanta („FUI”) pentru energie electrica in lunile mai si octombrie, iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultima instanta nominalizat in lunile aprilie si noiembrie 2023.

Grupul a intrat pe segmentul productiei de energie electrica, in special din surse regenerabile, incepand cu 31 august 2020, prin achizitia Electrica Energie Verde 1 S.R.L. (fosta Long Bridge Milenium S.R.L.), precum si prin cele cinci contracte de vanzare-cumparare de parti sociale in cinci societati de proiect care au ca obiect principal de activitate productia de energie din surse regenerabile. In prezent, una din societatile de proiect a fost absorbita prin fuziune de catre societatea mama unde se dezvolta un parc fotovoltaic cu o capacitate de 12 MW.

Prin fuziunea care a avut loc la 31 decembrie 2023 dintre societatea mama cu fosta sa filiala, Electrica Energie Verde 1 S.R.L., Electrica SA a devenit un producator de energie electrica din surse regenerabile care opereaza un parc fotovoltaic in Stanesti, judetul Giurgiu, cu o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW). In 2023, functionarea centralei a fost continua, fara evenimente semnificative care sa conduca la oprirea productiei, producand in total 9.599 MWh (2022: 10.466 MWh). Conform Legii nr. 220/2008 si pe baza acreditarii emise de ANRE, parcul Stanesti primeste un numar de 6 certificate verzi („CV”) pentru fiecare MWh produs si livrat, dintre care pana in 2020, 4 CV au fost emise pentru tranzactionare si 2 CV au fost amanate (modificarea este introdusa prin Legea nr. 184/2018). Certificatele verzi amanate vor fi reintroduse incepand cu 1 ianuarie 2021, in transe lunare egale pana la 31 decembrie 2030.

#### ***(b) Reglementari in sectorul energetic***

##### ***Mediul de reglementare***

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

#### ***Distributia energiei electrice***

In 2019, a inceput o noua perioada de reglementare, sub incidenta prevederilor Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (perioada de reglementare IV: 2019-2023).

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al perioadei de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (aferent retelei de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati, cat si corectii din perioadele anterioare.

Incepand cu 13 Mai 2020, rata reglementata a rentabilitatii („RRR”) BAR a fost de 6.39% la care se adauga:

- 1% stimulent pentru investitiile noi in RED, aprobata de ANRE
- 2% stimulent pentru investitiile in retelele electrice de distributie finantate din fonduri proprii in proiectele in care sunt atrase si fonduri nerambursabile, daca investitiile sunt realizate si puse in functiune de catre operatori dupa 1 Februarie 2021, aprobate de ANRE
- 1% stimulent pentru investitiile in proiectele de interes comun (PIC), aprobate de ANRE

In ceea ce priveste preturile de achizitie energie pentru consumul propriu tehnologic („CPT”):

- ANRE are dreptul de a corecta proiectia tarifelor de distributie pentru o perioada de reglementare sau pentru un an, daca au existat variatii semnificative ale preturilor pe piata de energie electrica, care au condus la o modificare semnificativa in costurile aferente serviciilor de distributie;
- la cererea justificata a operatorilor de distributie, veniturile ajustate ale anului t+1 pot include o ajustare de pret cu previziunile CPT ale anului t+1, schimband pretul de referinta, in functie de evolutia preturilor pe piata de energie electrica si rezultatul analizei privind evolutia tarifelor pentru perioada de reglementare curenta.

In 2022, conform ordonantei de urgenta a Guvernului (OUG) nr. 119/2022, costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica (determinate ca diferenta intre costurile realizate si costurile incluse in tarifele de distributie aprobate), realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate, se capitalizeaza trimestrial si se remunereaza cu 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR) aprobata de ANRE, aplicabila pe perioada de amortizare a respectivelor costuri si se recunosc ca o componenta distincta in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT. De asemenea, ANRE a elaborat Normele metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, cu scopul de a stabili modul de fundamentare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT precum si conditiile de recunoastere a acestora in venitul reglementat pe baza caruia se stabilesc tarifele de distributie. Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022 prevede capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica realizate in perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025.

Potrivit Ordonantei de Urgenta nr.153/2022, in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), OPCOM fiind desemnat achizitor unic. Operatorii de distributie („OD”) vor cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 lei/MWh, iar producatorii vor vinde catre OPCOM prin mecanism anual/lunar 80% din cantitatea prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 lei/MWh.

In 2023 ANRE a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, prin Ordinul ANRE nr. 79/2023 (Ordin) si a definit anul 2024 ca perioada de tranzitie de la perioada a patra de reglementare (PR4) la

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

perioada a cincea de reglementare (PR5). Astfel, pentru DEER, in anul 2024 se mentin tarifele de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unor tinte CPT unice pe total DEER.

#### *Ajustarea tarifulor*

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic reglementat (pierderile retelei de distributie) fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta controlabile, realizate si acceptate fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile realizate fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate; nerealizarii/ depasirii programului de investitii aprobat; veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie si cantitatie de energie electrica recuperate din recalculari.

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare si incepand cu anul 2022 costurile capitalizate cu consumul propriu tehnologic. Diferenta dintre pretul de achizitie al energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic si pretul de achizitie ex-ante recunoscut de ANRE in tarifele reglementare aferente anului 2022 aferente achizitiei de energie electrica si gaze naturale, efectuate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, pentru acoperirea preturilor de achizitie energie pentru consumul propriu tehnologic („CPT”) pentru operatorii economici de transport si distributie sunt valorificate. Acestea sunt recunoscute ca o componenta distinctiva in tarifele reglementate, denumita componenta aferenta costurilor suplimentare cu acoperirea consumului propriu tehnologic. De asemenea, legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022 prevede capitalizarea costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica realizate in perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025.

#### ***Furnizarea energiei electrice si a gazelor naturale***

Cadrul de reglementare a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica si limitarea preturilor catre consumatorii finali.

In 2022 piata energiei electrice a fost total liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal, cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale.

#### *Piata reglementata*

Incepand cu 1 noiembrie 2021, pe fondul cresterii pretului energiei si gazelor naturale pe pietele internationale si nationale, a crizei energetice, precum si a efectelor cauzate de aceste crestere in randul populatiei, in Romania, au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrica si gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare si plafonare in perioada 1 noiembrie 2021 si 31 martie 2025.

#### *Piata concurentiala*

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

Au fost puse in aplicare urmatoarele mecanisme de sprijin:

- compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din factura de energie electrica (1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022);

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

- plafonarea pretului pentru consumatorii casnici si non-casnici (1 noiembrie 2021 – 31 martie 2025);
- scutirea a mai multor tipuri de consumatori de la plata tarifelor de reglementare si a altor taxe/contributii (1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022).

Sumele compensate vor fi primite de la Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici. (a se vedea Nota 20).

In cursul anului 2023, s-au adus o serie de modificari legislative, cu un impact semnificativ asupra activitatii de furnizare a energiei electrice, dupa cum urmeaza:

- Plafonarea pretului la consumatorii casnici si non-casnici potrivit OUG nr. 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Limitarea pretului mediu de achizitie considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat, initial la 1.300 RON/MWh, iar in prezent la 900 RON/MWh (conform Legii nr. 206/2023, care aproba OUG 153/2022), cu exceptia achizitiei destinate furnizarii in regim de ultima instanta, unde nu se aplica aceasta limitare;
- Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE): mecanismul prevede ca OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul pltit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare);
- Obligatia de inmagazinare pentru gaze naturale a fost calculata de ANRE in functie de doua criterii: obligatia tuturor furnizorilor de a inmagazina o cantitate de gaze care sa acopere in proportie de 90% capacitatea de inmagazinare a Romaniei si cota de piata pe care fiecare furnizor a avut-o in anul 2022;
- Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la energie electrica in anul 2023:

- clientii casnici (transa <100 kWh/luna – pret maxim 0,68 lei/kWh, transa 100-300 kWh/luna - cu estimarea distincta a volumului ce depaseste 255 kWh/luna – respectiv nivelul de pret plafonat la 0,800 lei/kWh si cu pret maxim de 1,3 lei/kWh.
- clientii non-casnici - impartiti distinct in categoria de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 85% din consum cu pret plafonat la 1.000 lei/kWh, categorie de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 100% din consum, pret plafonat la 1.000 lei/kWh si restul companiilor la un pret maxim de 1.300 lei/kWh.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la gaze naturale in anul 2023:

- clienti casnici – pretul maxim plafonat la 0,310 lei/kWh.
- clientii non-casnici - pretul maxim plafonat la 0,370 lei/kWh pentru un consum anual de pana la 50 GWh.

Sumele compensate sunt decontate de catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### *CertIFICATE VERZI*

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

#### **Productia de energie electrica**

##### *CertIFICATE VERZI*

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidroenergie, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de noutate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate, conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

#### **Impactul cresterii pretului energiei**

Cadrul de reglementare pe segmentul de energie electrica a suferit modificari semnificative in ultimul deceniu, in ceea ce priveste liberalizarea totala a pietei de energie electrica si gaze naturale, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabila, sprijinirea consumatorilor de energie electrica, limitarea preturilor catre consumatorii finali si capitalizarea costurilor suplimentare cu consumul propriu tehnologic.

Ca urmare, pentru segmentul de distributie, ANRE (<https://www.anre.ro/>) trebuie sa adopte masuri similare prin Ordinul 129/12.10.2022, modificat prin Ordinul 104/2023 privind aprobarea Normelor metodologice de recunoastere in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea pierderilor din retea fata de costurile incluse in tarifele reglementate, efectuat in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025.

ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantitatilor si preturilor recunoscute pentru consumul propriu tehnologic, iar pana la data de 15 martie a anului imediat urmator anului de valorificare a costurilor suplimentare, ANRE va transmite operatorilor de distributie sumele anuale recunoscute a costurilor capitalizate pentru anul anterior. Calculul sumelor capitalizate se realizeaza cu respectarea legislatiei specifice entitatilor care fac obiectul OUG 119/2022 cu completarile si modificarile ulterioare.

Modificarile aduse de OUG 119/2022 sunt modificari in ceea ce priveste recuperarea costului suplimentar cu CPT prin impartirea acestuia in cheltuieli curente de exploatarea („OPEX”) si costuri capitalizate („CAPEX”), exista o parte din costurile unitare recuperate la cost la 450 RON/MWh (recunoastere in tarif ex-ante) iar pentru diferenta de peste acest nivel de pret de 450 RON/MWh pana la pretul mediu recunoscut de ANRE, exista o amortizare liniara pe o perioada de 5 ani stipulata cu rentabilitate de 50% din rata reglementata de rentabilitate (RRR). Aceste modificari sunt aplicabile si anului 2023.

Pentru segmentul de furnizare, atat anul 2023 cat si in anul 2022, efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a aplicarii Ordonantei 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, au generat constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori. In acest context, EFSA a adaptat strategia sa pe termen mediu si lung, astfel incat sa gestioneze impactul acestor masuri asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase modificari succesive si de importanta majora in ultima perioada.

Grupul revizuieste si implementeaza activ politici si strategii de recuperare a pierderii generate de cresterea pretului energiei, strategii care vizeaza printre altele modul de stabilire a pretului de vanzare pentru consumatorii finali, intocmirea unor contracte cu clauze specifice, asigurarea de noi facilitati de finantare, monitorizarea atenta a termenelor de plata pentru furnizori si pentru clienti, monitorizarea fluxului de numerar zilnic si prognozat. Grupul continua sa monitorizeze atent evolutia macroeconomica si pe masura ce vor fi disponibile informatii suplimentare, se vor analiza efectele acestora asupra activitatii companiilor din Grup si asupra rezultatelor financiare.

#### ***Tensiuni geopolitice***

In februarie 2022, tensiunile geopolitice globale au escaladat semnificativ in urma interventiilor militare in Ucraina ale Federatiei Ruse. Ca urmare a acestor escaladari, incertitudinile economice de pe pietele de energie si de capital au crescut, preturile energiei la nivel global fiind de asteptat sa fie foarte volatile in viitorul previzibil. La data prezentelor situatii financiare interimare, conducerea nu poate estima in mod fiabil efectele asupra perspectivelor financiare ale Grupului si nu poate exclude consecintele negative asupra afacerii, operatiunilor si pozitiei financiare. Conducerea considera ca ia toate masurile necesare pentru a asigura sustenabilitatea si cresterea activitatii Grupului in circumstantele actuale si ca rationamentele profesionale din aceste situatii financiare raman adecvate.

## **2 Bazele contabilitatii**

Aceste situatii financiare anuale consolidate au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”). Situatiile financiare consolidate au fost autorizate spre emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 25 martie 2024 si vor fi supuse aprobarii actionarilor in sedinta programata pentru 25 aprilie 2024.

Incepand cu 31 decembrie 2022, Societatea emite, de asemenea, un set primar de situatii financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 (situatii financiare statutare). Pana la 31 decembrie 2021, situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE. Incepand cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finantelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022 care a inclus o noua clauza legata de conturile de reglementare pentru valorificarea cheltuielilor suplimentare pentru costurile efective cu energie comparativ cu preturile ANRE ex-ante recunoscute in tarifele de distributie pentru reseaua de consum tehnologic propriu, care sunt recunoscute ca imobilizari necorporale (a se vedea setul primar de situatii financiare in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016). De asemenea, conform reglementarilor ANRE emise in 2022, costurile capitalizate ale activelor necorporale imobilizate pentru perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025 se intregistreaza in evidenta contabila in situatiile financiare anuale cu instructiuni elaborate de Ministerul Finantelor OMFP 2844/2016 cu modificarile si completarile ulterioare.

Grupul a aplicat in mod constant politicile contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate. Detaliile privind politicile contabile ale Grupului sunt incluse in Nota 7 precum si in Nota 8.

#### **Alte aspecte – format conform cerintelor Autoritatii Europeanene pentru Valori Mobiliare si Piete („ESMA”)**

Datorită limitărilor tehnice ale software-ului utilizat pentru prezentarea situațiilor financiare consolidate în format electronic unic european („ESEF”), tabelele incluse în notele la situațiile financiare consolidate sunt afișate într-o manieră liniară, logică și ușor de înțeles.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

### **3 Moneda functionala si moneda de prezentare**

Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in Lei (RON), aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului. Toate sumele au fost rotunjite la cea mai apropiata mie, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

### **4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor**

Pentru intocmirea acestor situatii financiare consolidate, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari. Estimările si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor sunt recunoscute prospectiv.

#### *(a) Rationamente profesionale*

Informatii cu privire la rationamentele profesionale in aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sunt prezentate mai jos.

#### *Recunoasterea veniturilor*

Grupul isi evalueaza angajamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau de agent. In aplicarea IFRS 15, Grupul a identificat ca actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea ("PRE"), iar venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Grup. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de contractant principal in toate celelalte angajamente contractuale.

#### *Acorduri de concesiune a serviciilor*

Filiarele de distributie (in calitate de concesionari), care la data de 31 decembrie 2020 au fuzionat intr-un singur operator de distributie au incheiat contracte de concesiune cu Ministerul Economiei in anul 2005, actualizate prin acte aditionale. Aceste contracte au ca obiect exploatarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul stabilit (Transilvania Nord, Transilvania Sud, Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si tinand cont de reglementarile aplicabile exploatarei, modernizarii, reabilitarii si dezvoltarii retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea Energiei Electrice, termenii si conditiile licentelor de distributie a energiei electrice si regulamentelor emise de ANRE. Operatorul de distributie format din fuziunea celor trei operatori de distributie din cadrul Grupului, Distributie Energie Electrica Romania, a incheiat acte aditionale la contractele de concesiune semnate cu Ministerul Economiei pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice in toate cele trei zone.

IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor” trateaza acordurile de concesiune a serviciilor de tipul public-privat. IFRIC 12 se aplica pentru acordurile de concesiune de servicii de tip public-privat daca:

(a) concedentul controleaza sau reglementeaza serviciile pe care concesionarul trebuie sa le presteze cu infrastructura, cui trebuie sa le presteze si la ce pret; si

(b) concedentul controleaza - prin dreptul de proprietate, dreptul la beneficiu sau altfel - orice interes rezidual semnificativ in infrastructura la incheierea perioadei acordului.

Controlul sau reglementarea la care face referire conditia de la punctul (a) poate sa fie de natura contractuala sau de o alta natura (spre exemplu prin intermediul unui organism de reglementare). Activitatea operatorilor serviciului de distributie, inclusiv tarifele de distributie, sunt reglementate de ANRE.

Contractele de concesiune sunt incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, concesionarii platesc o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Conform contractelor de

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

concesiune, pentru distributia energiei electrice concesiunii folosesc activele reprezentand reseaua de distributie aflate in proprietatea lor, localizate in teritoriul mentionat anterior. Conform contractelor de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul perioadei de concesiune dreptul de proprietate asupra "bunurilor relevante", reprezentand in principal retelele de distributie a energiei electrice, la un pret egal cu valoarea bazei reglementate a activelor la sfarsitul perioadei de concesiune.

In cadrul acordurilor de concesiune, Grupul efectueaza cheltuieli semnificative in legatura cu dezvoltarea si mentenanta infrastructurii. Lucrarile de constructii sunt externalizate de catre Grup catre subcontractori sau sunt efectuate intern in cadrul Grupului. Rationamente profesionale semnificative sunt implicate in contabilizarea acordurilor de concesiune conform IFRIC 12, inclusiv in legatura cu recunoasterea veniturilor in baza separarii serviciilor de constructii sau modernizare de cele de operare.

Concesiunii actioneaza in calitate de furnizori de servicii (construiesc, modernizeaza si reabiliteaza reseaua de distributie) si astfel veniturile aferente constructiei sau imbunatatirii infrastructurii sunt inregistrate conform IFRS 15. Acest lucru determina recunoasterea veniturilor si cheltuielilor in contul de profit si pierdere (aferente constructiei si modernizarii infrastructurii), precum si a unei marje care rezulta din prestarea serviciilor de constructie stabilita de catre Grup. Incepand cu 30 iunie 2023, Grupul a reevaluat marja aplicata si se aplica o marja de 4,35% pentru perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, pe baza experientei Grupului in colaborarea cu contractori externi. Pana la 31 decembrie 2022, marja aplicata a fost de 3%, asa cum a fost prezentat in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru anul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

#### *(b) Ipoteze si incertitudini datorate estimarilor*

Informatiile privind ipotezele si incertitudinile estimate ce ar putea determina ajustari semnificative in urmatoarele doispzece luni sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 8 d) – ipoteze cu privire la recunoasterea veniturilor din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri;
- Notele 20 si 32 – ipoteze si estimari cu privire la determinarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor la valoarea pierderilor din credit preconizate, respectiv in determinarea ratelor de pierdere;
- Nota 24 – ipoteze cu privire la valoarea reevaluată a imobilizarilor corporale;
- Notele 30 si 34 – recunoasterea si evaluarea provizioanelor si datoriilor contingente;
- Nota 20 – ipoteze si estimari ale sumelor de primit de la stat in urma aplicarii schemei de compensare si plafonare;

#### **Determinarea valorilor juste**

Anumite politici contabile ale Grupului si cerintele de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare.

In determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul foloseste date observabile pe piata, in masura in care este posibil. Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Daca datele de intrare folosite pentru determinarea valorii juste a unui activ sau unei datorii pot fi clasificate pe diferite niveluri ale ierarhiei valorii juste, atunci determinarea valorii juste este clasificata in intregime in nivelul ierarhiei valorii juste corespunzator nivelului cel mai coborat in care se incadreaza datele de intrare semnificative pentru intreaga evaluare.

Grupul recunoaste transferurile intre nivelurile ierarhiei valorii juste la sfarsitul perioadei de raportare in care a aparut o modificare.

Informatii detaliate despre ipotezele utilizate in determinarea valorilor juste sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 32 – Instrumente financiare;
- Nota 24 – Imobilizari corporale.

#### 5 Retratar

In cursul anului 2023, Grupul si-a reevaluat pozitia anterioara cu situatiile financiare consolidate, cu privire la recunoasterea activului financiar recunoscut ca urmare a amendamentului la contractele de concesiune, dupa cum este descris in Nota 4. La 31 decembrie 2022, Grupul a recunoscut un activ financiar in valoare de 951.557 mii RON in bilant, ca urmare a acestui amendament, reprezentand diferenta dintre costul cu achizitionarea energiei pentru CPT si costul CPT inclus in tariful de reglementare de catre ANRE, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022. O valoare echivalenta a fost, de asemenea, recunoscuta in contul de profit sau pierdere ca „Alte venituri din exploatare”.

Urmatoarele tabele prezinta impactul asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului:

#### **Situatia consolidata a pozitiei financiare**

	<b>31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare</b>	<b>31 decembrie 2022 reclasificare</b>	<b>31 decembrie 2022 retratat</b>
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen lung	761.246	(761.246)	-
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen scurt	190.311	(190.311)	-
Rezultat reportat	1.353.942	(799.308)	554.634
Datorii privind impozitul amanat	212.555	(152.249)	60.306
<b>Total active</b>	<b>11.623.312</b>	<b>(951.557)</b>	<b>10.671.755</b>
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>5.367.246</b>	<b>(799.308)</b>	<b>4.567.938</b>
<b>Total datorii</b>	<b>6.256.066</b>	<b>(152.249)</b>	<b>6.103.817</b>

#### **Situatia consolidata a profitului sau pierderii**

	<b>31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare</b>	<b>31 decembrie 2022 reclasificare</b>	<b>31 decembrie 2022 retratat</b>
Alte venituri din exploatare	3.792.520	(951.557)	2.840.963
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(105.078)	152.249	47.171
<b>Profitul/(Pierdere neta)</b>	<b>558.845</b>	<b>(799.308)</b>	<b>(240.463)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>1,65</b>	<b>2,35</b>	<b>(0,71)</b>



## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### Situatia consolidata a fluxurilor de numerar

	31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare	31 decembrie 2022 reclasificare	31 decembrie 2022 retrat
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>			
Profit/(Pierdere) neta	558.845	(799.308)	(240.463)
Alte venituri din recunoasterea initiala a imobiliarilor financiare aferente acordurilor de concesiune (Beneficiul)/Cheltuiala cu impozitul pe profit	(951.557)	951.557	-
	105.078	(152.249)	(47.171)
<b>Modificari in:</b>			
Alte creante	(138.335)	152.249	13.914
Alte datorii	722.407	(152.249)	570.158
<b>Numerar utilizat in activitatea de exploatare</b>	<b>(1.029.967)</b>	<b>-</b>	<b>(1.029.967)</b>

#### 6 Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

#### 7 Modificari in politici contabile semnificative

##### Adoptarea unor noi standarde

Grupul nu a adoptat standarde noi emise de Consiliul pentru Standardele Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE aplicabile cu 01 ianuarie 2023, astfel ca nu este nicio modificare semnificativa in situatiile consolidate ale Grupului.

##### Adoptarea noilor modificari aduse standardelor existente

Grupul a adoptat *Prezentarea informatiilor privind politica contabila* (Amendamentele la IAS 1 si Declaratia 2 privind practica IFRS). Desi amendamentele nu au dus la nicio modificare a politicilor contabile in sine, acestea au avut un impact asupra informatiilor prezentate in situatiile financiare consolidate privind politicile contabile. Conducerea a revizuit politicile contabile si a facut actualizari ale informatiilor prezentate in „Nota 8 Politici contabile” si „Nota 9 Adoptarea de noi standarde si interpretari” (31 decembrie 2022: „Nota 6 Politici contabile semnificative” si „Nota 7 Adoptarea de noi standarde si interpretari”) in anumite cazuri, in conformitate cu modificarile.

Cu exceptia celor de mai sus, noile modificari aduse standardelor existente care intra in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2023 nu au un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului.

#### 8 Politici contabile

##### (a) Continuitatea activitatii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza continuitatii activitatii. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare. Grupul a pregatit o prognoza care include urmatoarele ipoteze:

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

- O continuare a schemei de sprijin pana la 31 martie 2025 conform legislatiei in vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subventiilor fata de anul trecut, deoarece mecanismul a fost imbunatatit operational;
- Se preconizeaza reinnoirea facilitatilor de finantare confirmate in limita de 4.961.482 mii RON, incluzand limite de descoperiri de cont in valoare de 2.736.419 mii RON si 2.225.063 mii RON limita imprumuturi pe termen lung;
- Utilizarea facilitatilor inca neconfirmate sub forma descoperirilor de cont in valoare de 574.111 mii RON vor fi trase si din care 250.000 mii RON se vor rambursa in perioada de prognoza.

La data publicarii acestor situatii financiare consolidate, pozitia de reglementare poate fi modificata in continuare si pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operationale ale Grupului in perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datorilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 39,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2022 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statulul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii situatiilor financiare consolidate, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca situatiile financiare consolidate pe baza continuitatii activitatii.

#### **(b) Bazele consolidarii**

##### *(i) Filiale*

Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Filialele sunt incluse in aria de consolidare din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

##### *(ii) Pierderea controlului*

In momentul in care se pierde controlul, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, interesele fara control si alte componente ale capitalurilor proprii aferente filialei. Orice surplus sau deficit rezultat in urma pierderii controlului este recunoscut in situatia profitului sau pierderii. In cazul in care Grupul pastreaza interese in fosta filiala, atunci acele interese sunt evaluate la valoarea justa de la momentul in care s-a pierdut controlul. Ulterior, acel interes retinut este contabilizat ca investitie prin metoda punerii in echivalenta sau ca un activ financiar disponibil pentru vanzare, in functie de nivelul de influenta retinut.

##### *(iii) Interese fara control*

Grupul evalueaza interesele fara control in filiala la valoarea cotei-parte detinute din activele nete ale filialei.

Modificarile in interesele Grupului intr-o filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate drept tranzactii cu actionarii. Ajustarile aduse intereselor fara control sunt bazate pe cota-parte din activul net al filialei.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### *(iv) Tranzactii eliminate la consolidare*

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului, sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate.

Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia, in limita interesului Grupului in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ca si castigurile nerealizate, insa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

#### **(c) Combinari de intreprinderi**

Achiziitiile de intreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achizitiei. Contraprestatia transferata intr-o combinatie de intreprinderi este masurata la valoarea justa, care este calculata ca suma a valorilor juste la data achizitiei ale activelor transferate de Grup, datoriiilor suportate de Grup fata de fostii proprietari ai entitatii achizitionate si participatia emisa de Grup in schimbul controlului asupra entitatii achizitionate. Costurile legate de achizitie sunt recunoscute in profit sau pierdere, pe masura ce sunt suportate.

#### **(d) Venituri**

Grupul recunoaste veniturile din contractele cu clientii in conformitate cu standardul IFRS 15.

Conform acestui standard, venitul este recunoscut atunci cand sau pe masura ce clientul obtine control asupra bunurilor sau serviciilor prestate, la valoarea care reflecta pretul pe care Grupul se asteapta sa fie indreptatit sa-l primeasca in schimbul acestor bunuri si servicii. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

#### *Furnizarea si distributia energiei electrice*

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori (consumata de catre consumatori), pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri. Facturarea consumului de energie electrica este efectuata lunar. Facturile lunare de energie electrica au la baza citirile de contoare sau consumurile estimate pe baza datelor istorice ale fiecarui consumator. Energia electrica furnizata consumatorilor care nu a fost inca facturata la data raportarii este estimata pe baza mediei recente a consumurilor sau pe baza citirilor ulterioare. Diferentele dintre sumele estimate si cele efective sunt inregistrate in perioadele ulterioare.

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice includ de asemenea costul certificatelor verzi refacturat consumatorilor finali (a se vedea paragraful k).

Grupul actioneaza in calitate de agent in cadrul tranzactiilor desfasurate ca si Parte Responsabila cu Echilibrarea („PRE”). Astfel, in calitate de agent, Grupul recunoaste venituri pentru comisionul perceput in schimbul facilitarii transferului de bunuri sau servicii. Orice titular de licenta de productie/furnizare/distributie este obligat sa se constituie ca Parte Responsabila cu Echilibrarea sau sa isi delege responsabilitatea catre o Parte Responsabila cu Echilibrarea. Prin delegarea responsabilitatii catre un PRE exista avantajul agregarii dezechilibrelor, in sensul reducerii costurilor in Piata de Echilibrare comparativ cu situatia in care producatorul/furnizorul/distribuitorul s-ar constitui in nume propriu ca Parte Responsabila cu Echilibrarea.

Electrica Furnizare S.A. actioneaza in calitate de PRE pentru un numar mare de participanti, atat producatori de energie electrica, cat si furnizori de energie electrica si operatori de distributie a energiei electrice. PRE Electrica utilizeaza, pentru decontarea dezechilibrelor, „metoda de redistribuire interna a platilor”, asigurand avantajele agregarii dezechilibrelor pentru toti participantii inclusi in PRE. PRE Electrica asigura transmiterea notificarilor fizice catre CNTEE Transelectrica SA si are rolul de a echilibra diferentele dintre energia electrica contractata si energia electrica masurata la nivelul intregului PRE.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### *Productia si vanzarea de energie electrica*

Energia electrica produsa de Grup este vanduta in principal pe Piata pentru Ziua Urmatoare, iar venitul este recunoscut atunci cand energia electrica este livrata in retea si este vanduta pe piata.

#### *Vanzarea de certificate verzi*

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea. Valorificarea CV se poate face pe pietele OPCOM spot, la termen sau pe piata combinata. Pretul de vanzare trebuie sa se incadreze intre valorile minime si maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a productiei de energie electrica din surse regenerabile de energie, republicata, cu modificarile ulterioare. Veniturile din vanzarea certificatelor verzi sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii la momentul vanzarii acestora pe piata.

#### *Acorduri de concesiune a serviciilor*

Veniturile aferente serviciilor de constructie sau modernizare, efectuate in baza unui contract de concesiune, sunt recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii, dupa cum urmeaza:

- Veniturile din modificarile contractuale si din platile de stimulente sunt recunoscute atunci cand exista un drept la plata si este foarte probabil ca acesta sa fie agreat de catre client. Contravaloarea variabila este analizata la nivelul fiecarui contract, in functie de faptele, circumstantele si termenii fiecarui proiect si este recunoscuta numai in masura in care este foarte probabil sa nu fie anulata in viitor. Veniturile din despagubiri sunt recunoscute numai daca este foarte probabil sa nu fie anulate in perioade viitoare.
- Cand rezultatul unui contract de constructie poate fi estimat in mod credibil, atunci venitul contractual este recunoscut in situatia profitului sau pierderii in functie de stadiul de executie a contractului. Stadiul de executie a contractului este determinat prin studii asupra muncii prestate. Altfel, venitul contractual este recunoscut doar in masura in care este probabil ca aceste costuri contractuale suportate sa fie recuperate.
- Costurile contractuale sunt recunoscute in perioada in care sunt suportate cu exceptia cazului in care acestea creeaza un activ privind activitatea viitoare a contractului. O pierdere preconizata in contractul de constructie este recunoscuta imediat drept cheltuala.

### **(e) Alte venituri**

#### *Venituri din subventii*

Veniturile din subventii sunt recunoscute in profit sau pierdere in mod sistematic in perioadele in care Grupul recunoaste drept cheltuieli costurile aferente pentru care subventiile sunt destinate sa le compenseze, ca urmare aplicarii plafonului pretului energiei electrice. Aceste subventii sunt recuperabile de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici si de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a pretului energiei electrice si gazelor naturale si sunt aplicabile pentru perioada 1 Noiembrie 2021 – 31 Martie 2025. Incepand cu Aprilie 2022 veniturile din subventii se inregistreaza ca diferenta intre venitul calculat la pretul contractului si venitul facturat clientului la pretul plafonat.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(f) Reparatii si intretinere**

Cheltuielile de reparatie si intretinere sunt inregistrare ca baza de cheltuieli de exploatare pe baza de angajamente.

#### **(g) Venituri si cheltuieli financiare**

Veniturile si cheltuielile financiare ale Grupului includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuieli cu dobanzile;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar cu privire la activele si datoriile financiare;
- pierderi din depreciere cu privire la activele financiare (altele decat creantele comerciale).

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

Veniturile din active financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa plus sau minus costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emiterii acestora.

#### **(h) Beneficiile angajatilor**

##### *(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor*

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta la valoarea care se asteapta sa fie platita daca Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajat, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

##### *(ii) Planuri de beneficii determinate*

Obligatia neta a Grupului cu privire la planurile de beneficii determinate este calculata separat pentru fiecare plan prin estimarea sumei beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au castigat in perioada curenta si in perioadele anterioare, prin actualizarea acestei sume la valoarea lor prezenta.

Calculul obligatiilor aferente beneficiilor determinate este efectuat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda unitatilor de credit proiectate.

Reevaluarile datoriei nete aferente beneficiilor determinate, care cuprind castiguri sau pierderi actuariale, sunt recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Grupul determina cheltuiala/(venitul) net cu dobanda aferenta datoriei nete privind beneficiul determinat al perioadei, prin aplicarea ratei de actualizare folosite la evaluarea obligatiei privind beneficiile determinate la inceputul perioadei anuale, la valoarea neta a datoriei la acea data, tinand cont de orice modificari ale datoriei nete privind beneficiul determinat in cursul perioadei ca urmare a contributiilor si platilor de beneficii. Cheltuiala neta cu dobanda si alte cheltuieli aferente planurilor de beneficii determinate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

Atunci cand beneficiile aferente unui plan sunt modificate sau atunci cand un plan este redus, modificarile de beneficii rezultate care se refera la serviciile trecute sau castigul sau pierderea ca urmare a reducerii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii. Grupul recunoaste castigurile si pierderile din decontarea unui plan de beneficii determinat atunci cand are loc decontarea.

##### *(iii) Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor*

Obligatia neta a Grupului cu privire la beneficiile pe termen lung ale angajatilor reprezinta valoarea beneficiilor viitoare castigate de angajati in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare. Aceste beneficii sunt

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

actualizate la valoarea prezenta. Reevaluarile sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii in perioada in care acestea apar.

#### *(iv) Beneficiile la desfacerea contractului de munca*

Beneficiile la desfacerea contractului de munca sunt recunoscute drept cheltuiala la data cea mai apropiata dintre data la care Grupul nu mai are nicio posibilitate reala de renuntare la oferta si data la care Grupul recunoaste costurile de restructurare. Daca nu se asteapta decontarea beneficiilor in mai putin de 12 luni de la data de raportare, acestea sunt actualizate la valoarea lor prezenta.

#### **(i) Impozitul de profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Cheltuiala cu impozitul pe profit este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii cu exceptia cazului in care se refera la combinari de intreprinderi sau elemente recunoscute direct in capitaluri proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

##### *(i) Impozit curent*

Impozitul curent cuprinde impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru profitul impozabil sau pierderea fiscala realizata in anul curent, precum si orice ajustare privind impozitul de platit sau de recuperat aferenta anilor precedenti. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data raportarii. Impozitul curent include orice impozite in legatura cu dividendele.

##### *(ii) Impozit amanat*

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului pe profit. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun, in masura in care Grupul poate exercita controlul asupra perioadei de reversare a diferentelor temporare si este probabil ca acestea sa nu fie reversate in viitorul previzibil; si
- diferente temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare. Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Grupul se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale. Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate numai daca sunt indeplinite anumite criterii.

Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioada de raportare si recunoscute in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil viitor fata de care sa poata fi utilizate.

Grupul aplica IFRIC 23 "Incertitudini legate de tratamente fiscale". IFRIC 23 aduce clarificari asupra modului de aplicare a cerintelor in materie de recunoastere si evaluare prevazute de IAS 12 atunci cand exista o incertitudine in privinta tratamentelor fiscale.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Intr-o astfel de situatie, Grupul trebuie sa recunoasca si sa isi evalueze creanta sau datoria privind impozitul curent sau amanat, aplicand cerintele prevazute de IAS 12 pe baza profitului impozabil (a pierderii fiscale), a bazelor fiscale, a pierderilor fiscale neutilizate, a creditelor fiscale neutilizate si a ratelor de impozitare determinate de aplicarea prezentei interpretari.

Grupul analizeaza daca exista probabilitatea (mai mult de 50% sanse) ca autoritatea fiscala sa accepte un tratament fiscal incert.

Astfel, Grupul trebuie sa reflecte efectul incertitudinii pentru fiecare tratament fiscal incert, prin utilizarea oricareia dintre urmatoarele doua metode, in functie de cea de la care entitatea asteapta sa prefigureze cel mai bine rezolvarea incertitudinii:

(a) metoda celei mai probabile valori - valoarea unica cea mai probabila dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii atunci cand exista doar doua rezultate posibile care se exclud reciproc sau daca rezultatele sunt concentrate in jurul unei singure valori.

(b) metoda valorii preconizate - suma valorilor ponderate in functie de probabilitate dintr-o gama de rezultate posibile. Aceasta metoda poate prefigura cel mai bine rezolvarea incertitudinii daca exista o gama de rezultate posibile care nici nu se exclud reciproc, nici nu sunt concentrate in jurul unei singure valori.

#### **(j) Certificate verzi**

##### *Vanzarea de energie electrica*

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali.

Costul certificatelor verzi este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare, care reprezinta cantitatea de certificate verzi pe care Grupul trebuie sa o achizitioneze pentru anul curent, si pe baza pretului certificatelor verzi achizitionate pe piata centralizata. Obligatia pentru acoperirea cotei obligatorii anuale de achizitie este inregistrata in situatia profitului sau pierderii.

##### *Productia de energie electrica*

Producatorii de energie electrica au dreptul sa primeasca un anumit numar de certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa din surse regenerabile si livrata in retea.

Certificatele verzi sunt recunoscute in stocuri in momentul in care producatorul are dreptul sa le primeasca ca urmare a productiei energiei electrice este produsa si livrata in retea, la valoarea nominala 0. Recunoasterea in contul de profit si pierdere se efectueaza la momentul vanzarii acestora.

#### **(k) Stocuri**

Stocurile costau in principal din piese de schimb care nu indeplinesc criteriile de recunoastere pentru imobilizari corporale, materiale consumabile, marfuri, alte materiale si depozite de gaze naturale.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat. Costul stocurilor include toate costurile de achizitie si alte cheltuieli legate de aducerea stocurilor in locatia si starea in care se gasesc.

Materialele consumabile folosite pentru reparatiile si intretinerea retelei de distributie sunt incluse in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt consumate si sunt prezentate in cadrul cheltuielilor cu "*Reparatii, intretinere si materiale*".

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(I) Imobilizari corporale**

##### *(i) Recunoastere si evaluare*

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, care cuprinde pretul de achizitie si alte costuri direct atribuibile achizitiei si aducerii activului in locatia si starea necesare utilizarii sale.

Ulterior recunoasterii initiale, terenurile si cladirile sunt evaluate la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere, de la cea mai recentă reevaluare. Celelalte imobilizari corporale sunt evaluate la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din depreciere. Reevaluarile terenurilor și cladirilor sunt efectuate cu suficientă regularitate, astfel încât valoarea contabilă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă la sfârșitul perioadei de raportare. La reevaluarea unei clădiri, amortizarea cumulată este eliminată din valoarea contabilă brută a activului, iar valoarea netă este ajustată la valoarea reevaluată a activului.

Atunci când părți semnificative ale unei imobilizari corporale au durate utile de viață diferite, acestea sunt contabilizate ca elemente separate (componente majore) de imobilizari corporale.

Proprietățile aflate în curs de construcție în scopuri de producție, aprovizionare sau administrative, sau în scopuri nedeterminate încă, sunt înregistrate la cost, minus orice pierdere din depreciere recunoscută. Costul include onorariile profesionale și, pentru activele eligibile, costurile îndatorării capitalizate în conformitate cu politica contabilă a Grupului. Amortizarea acestor active, determinată pe aceeași bază ca și alte active imobiliare, începe atunci când activele sunt gata pentru utilizarea prevăzută.

Piese de schimb, echipamentele de rezervă și echipamentele de service sunt clasificate în imobilizari corporale dacă se așteaptă să fie utilizate pe mai mult de o perioadă sau pot fi utilizate numai în legătură cu un element de imobilizari corporale.

Orice câștig sau pierdere la cedarea unei imobilizari corporale este recunoscut în situația profitului sau pierderii.

##### *(ii) Cheltuieli ulterioare*

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai dacă este probabil că beneficiile economice viitoare asociate cheltuielilor vor intra în cadrul Grupului.

##### *(iii) Amortizare*

Amortizarea este calculată pentru a diminua costul elementelor de imobilizari corporale, mai puțin valoarea reziduală estimată, utilizând metoda liniară de amortizare pe durata lor utilă de viață estimată, și este recunoscută în situația profitului sau pierderii. Activele achiziționate în leasing sunt amortizate pe durata minimă dintre termenul contractului de leasing și durata lor utilă de viață, cu excepția cazului în care există o certitudine rezonabilă că Grupul va obține dreptul de proprietate înainte de finalizarea termenului contractului de leasing. Terenurile și imobilizarile în curs nu se amortizează.

Duratele utile de viață estimate pentru imobilizarile corporale sunt după cum urmează:

<b>Categorie</b>	<b>Durate utile de viață (ani)</b>
Cladiri	45-70
Echipamente	3-25
Mijloace de transport și mobilier	3-10

Metodele de amortizare, duratele utile de viață și valorile reziduale sunt revizuite la fiecare dată de raportare și ajustate corespunzător dacă este cazul.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(m) Tarife de racordare**

In conformitate cu art. 25, alin. 1 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile ulterioare, accesul la retelele electrice de interes public reprezinta un serviciu obligatoriu, in conditii reglementate, pe care trebuie sa-l indeplineasca operatorul de transport si de sistem, precum si operatorul de distributie.

Astfel, la solicitarea unui utilizator de retea, nou sau preexistent, operatorii de distributie sunt obligati sa comunice conditiile tehnico-economice de racordare la retea si sa colaboreze cu solicitantul pentru alegerea celei mai avantajoase solutii tehnice si economice de racordare. Un contract de racordare este ulterior incheiat intre operatorul de distributie si client, la un tarif reglementat. Constructia efectiva a instalatiei de racordare este realizata de un constructor certificat de catre ANRE.

Grupul incaseaza disponibilitati banesti de la consumatori, iar aceste disponibilitati sunt utilizate numai pentru a achita constructia instalatiei de racordare, iar Grupul trebuie sa utilizeze apoi acest activ pentru conectarea clientilor la retea. In conformitate cu Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile ulterioare.

Grupul recunoaste activele la valoare zero, net de veniturile in avans reprezentate de contributiile primite de la clienti. Activele finantate din tarifele de racordare primite de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice nu sunt cuprinse in valoarea BAR. In momentul finalizarii contractului de concesiune, activele construite din tarif de racordare vor fi transferate catre concesionar cu titlu gratuit odata cu activele care intra in BAR.

In cazul clientilor noncasnici, valoarea lucrarilor de racordare, inclusiv cele pentru proiectarea/realizarea racordului/bransamentului, este in intregime suportata de catre clienti. Activele rezultate in urma lucrarilor de racordare:

- In perioada 1 ianuarie 2022 – 24 iulie 2022 intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, in baza OUG nr. 143/2021, fara a fi recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate
- incepand cu 25 iulie 2022 nu intra in patrimoniul operatorului de distributie, in baza Legii nr. 248/2022, respectiv a Ordinului ANRE nr.133/2022, acestea se cedeaza doar spre exploatare operatorului de distributie.

Incepand cu 2021, conform Ordinului ANRE nr. 160/2020 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 59/2013, lucrarile de racordare care sunt finantate de catre consumatori vor ramane in proprietatea acestora si vor fi exploatate de operatorul de retea. Cu toate acestea, operatorul de distributie are obligatia sa finanteze lucrarile de racordare ale tuturor consumatorilor casnici si cei non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km, iar acestea vor ramane in proprietatea operatorului de retea, potrivit Ordinului ANRE nr. 17/2021.

#### **(n) Imobilizari necorporale intr-un acord de concesiune a serviciilor**

##### *(i) Recunoastere si evaluare*

Grupul recunoaste o imobilizare necorporala rezultata in urma unui contract de concesiune a serviciilor atunci cand are dreptul sa perceapa tarife pentru utilizarea infrastructurii. O imobilizare necorporala primita drept contravaloare pentru prestarea unor servicii de constructie sau modernizare, in cadrul unui acord de concesiune, este evaluata la valoare justa la recunoasterea initiala, cu referire la valoarea justa a serviciilor prestate. Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarea necorporala este evaluata la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

##### *(ii) Amortizare*

Metoda de amortizare utilizata este selectata pe baza tiparului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare inglobate de activ si este aplicata consecvent de la o perioada la alta, numai daca nu exista vreo modificare a tiparului preconizat de consum al acelor beneficii economice viitoare. Grupul a stabilit ca metoda de amortizare care reflecta in mod corespunzator tiparul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare este corelata cu amortizarea bazei reglementate a activelor „BAR”.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(o) Alte imobilizari necorporale**

##### *(i) Recunoastere si evaluare*

Alte imobilizari necorporale achizitionate de Grup si care au durate utile de viata determinate sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

##### *(ii) Cheltuieli ulterioare*

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc beneficiile economice viitoare incorporate in activul la care se refera. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile cu fondul comercial generat intern si marcele, sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii atunci cand sunt efectuate.

##### *(iii) Amortizare*

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul imobilizarilor necorporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii.

Duratele utile de viata estimate pentru programe informatice si licente sunt de 3-5 ani.

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

#### **(p) Fondul comercial**

Fondul comercial este masurat la valoarea justa plus suma a oricarui interes care nu controleaza, plus valoarea justa a participatiilor anterioare minus valoarea neta a sumelor la data achizitiei ale activelor identificabile achizitionate si a datoriilor asumate (masurate in conformitate cu IFRS 3).

Fondul comercial rezultat in urma achizitiei de filiale este evaluat la cost minus pierderile acumulate din depreciere.

#### **(q) Instrumente financiare**

Actiunile si datoriile financiare sunt recunoscute in situatia consolidata a pozitiei financiare a Grupului atunci cand Grupul devine parte a dispozitiilor contractuale ale instrumentului.

Actiunile si datoriile financiare sunt evaluate initial la valoarea justa. Costurile de tranzactionare care pot fi atribuite direct achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat actiunile si datoriile financiare recunoscute la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii) sunt adaugate sau deduse din valoarea justa a activelor sau datoriilor financiare, dupa caz, la recunoasterea initiala. Costurile de tranzactionare atribuite direct achizitiei de active sau datorii financiare evaluate la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii sunt recunoscute imediat in situatia profitului sau pierderii.

Un instrument financiar reprezinta orice contract care genereaza atat un activ financiar unei intreprinderi, cat si o datorie financiare sau actiuni de capitaluri proprii unei alte intreprinderi. In acest scop, un activ financiar este orice activ care este (a) numerar; (b) un drept contractual de a primi numerar sau alt activ financiar de la o alta intreprindere; (c) un drept contractual de a schimba instrumente financiare cu o alta intreprindere in conditii care sunt potential favorabile; sau (d) o cota de capital a unei alte intreprinderi.

##### *(i) Active financiare*

Toate achizitiile sau vanzarile uzuale de active financiare sunt recunoscute si derecunoscute la data tranzactiei. Achizitiile sau vanzarile uzuale sunt achizitiile sau vanzarile de active financiare care necesita ca livrarea de active sa se faca in intervalul stabilit de clauzele sau conventiile din piata. Toate activele financiare recunoscute sunt evaluate ulterior in intregime fie la cost amortizat, fie la valoarea justa, in functie de clasificarea activelor financiare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Actiunile financiare sunt evaluate initial la valoarea justa si ulterior la costul amortizat in conformitate cu IFRS 9, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente principalului restant.

Costul amortizat al unui activ financiar este suma la care activul financiar este evaluat la recunoasterea initiala mai putin rambursarile principalului, plus amortizarea cumulata utilizand metoda dobanzii efective pentru orice diferenta intre valoarea de la data initiala si valoarea la scadenta, minus ajustarile pentru depreciere. Valoarea contabila bruta a unui activ financiar este costul amortizat al unui activ financiar inainte de ajustarea pentru depreciere.

#### *Castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar*

Valoarea contabila a activelor financiare denumite intr-o moneda straina este determinata in acea moneda straina si convertita la cursul spot la sfarsitul fiecarei perioade de raportare.

#### *Credite si creante*

Aceste active sunt recunoscute initial la valoarea justa plus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, acestea sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective. Costul amortizat este redus prin ajustari pentru depreciere. Creditele si creantele cuprind creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si depozite bancare.

#### *Creante comerciale*

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

#### *Alte creante din scheme de plafonare*

Compensarea consumatorilor casnici pentru o parte din costurile suportate de facturile de energie electrica a fost aplicabila in perioada 1 noiembrie 2021 pana la 31 martie 2022.

Scutirea a fost aplicabila intre 1 noiembrie 2021 si 31 ianuarie 2022 pentru mai multe tipuri de consumatori non-casnici de la plata tarifelor reglementate si a altor taxe/contributii.

#### *Numerar si echivalente de numerar*

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitate de pana la trei luni de la data constituirii care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

### ***(ii) Datorii financiare***

Toate datoriile financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective sau la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii.

Datoriile financiare care nu sunt (i) consideratia contingenta intr-o combinatie de intreprinderi, (ii) detinute pentru tranzactionare sau (iii) evaluate la valoare justa, sunt evaluate ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

Metoda dobanzii efective este o metoda de calculare a costului amortizat al unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile pe perioada respectiva. Rata efectiva a dobanzii este rata care actualizeaza cu exactitate platile viitoare estimate de numerar (inclusiv toate comisioanele si punctele platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactionare si alte prime sau reduceri) pe durata de viata estimata a datoriei financiare, sau (daca este cazul) pe o perioada mai scurta, la costul amortizat al unei datorii financiare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Alte datorii financiare includ imprumuturi bancare, descoperiri de cont, finantari pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune si datorii comerciale.

#### ***(iii) Capital social***

##### *Actiuni ordinare*

Actiunile ordinare sunt clasificate in capitalurile proprii. Costurile incrementale direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare, nete de orice efecte fiscale, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

##### *Rascumpararea si reemiterea capitalului social (actiuni proprii)*

Atunci cand capitalul social recunoscut ca parte a capitalurilor proprii este rascumparat, valoarea contraprestatiei platite, care include si alte costuri direct atribuibile, neta de efectele fiscale, este recunoscuta ca o reducere a capitalurilor proprii. Actiunile rascumparate sunt clasificate ca actiuni de trezorerie si sunt prezentate ca o rezerva privind actiunile proprii. Atunci cand actiunile de trezorerie sunt vandute sau reemise ulterior, suma incasata este recunoscuta ca o crestere a capitalurilor proprii, iar surplusul sau deficitul inregistrat in urma tranzactiei este prezentat ca prima de emisiune.

#### ***(iv) Depreciere***

##### *Deprecierea activelor financiare*

Grupul recunoaste o ajustare de depreciere pentru pierderile de credit preconizate pentru investitiile in instrumentele de datorie care sunt evaluate la costul amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Valoarea pierderilor de credit preconizate este actualizata la fiecare data de raportare pentru a reflecta modificarile asupra riscului de credit de la recunoasterea initiala a instrumentului financiar respectiv.

Grupul recunoaste intotdeauna pierderile de credit preconizate pe durata de viata pentru creante comerciale. Pierderile de credit preconizate pentru aceste active financiare sunt estimate folosind o matrice de provizioane bazata pe experienta istorica a pierderilor de credite a Grupului, ajustata pentru factorii specifici debitorilor, conditiile economice generale si o evaluare atat a conditiilor curente cat si celor prognozate la data raportarii, inclusiv valoarea in timp a banilor, dupa caz.

##### *(i) Crestere semnificativa a riscului de credit*

In evaluarea daca riscul de credit al unui instrument financiar a crescut semnificativ de la recunoasterea initiala, Grupul compara riscul de neplata la data de raportare cu riscul de neplata la data initiala de recunoastere.

Independent de analiza de mai sus, Grupul considera ca incapacitatea de plata a survenit atunci cand un activ financiar este restant de mai mult de 90 de zile, cu exceptia cazului in care Grupul dispune de informatii rezonabile si justificabile pentru a demonstra ca este mai adecvat un criteriu de incapacitate de plata mai mare.

##### *(ii) Politica de recunoastere ca pierdere*

Grupul recunoaste ca pierdere un activ financiar dupa finalizarea procedurii de faliment. Activele financiare trecute pe pierdere pot fi supuse in continuare procedurilor de recuperare ale Grupului, tinand seama, daca este cazul, de avizul juridic. Orice recuperari efectuate sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii.

##### *(iii) Evaluarea si recunoasterea pierderilor de credit preconizate*

Evaluarea pierderilor de credit preconizate este o functie a probabilitatii de neplata, a pierderii in caz de neindeplinire a obligatiilor (de exemplu, a amplorii pierderii daca exista un risc de neplata) si a expunerii la riscul de neplata. Evaluarea probabilitatii de nerambursare si a pierderii in caz de nerambursare se bazeaza pe date istorice ajustate prin informatiile prospective descrise mai sus. In ceea ce priveste expunerea la riscul de neplata, pentru activele financiare, aceasta este reprezentata de valoarea contabila bruta a activului la data raportarii.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

Pentru activele financiare, pierderea creditului preconizata este estimata ca diferenta dintre toate fluxurile de trezorerie contractuale datorate Grupului in conformitate cu contractul si toate fluxurile de numerar pe care Grupul se asteapta sa le primeasca, actualizate cu rata initiala a dobanzii efective.

#### *Derecunoasterea activelor financiare*

Grupul derecunoaste un activ financiar numai in momentul expirarii drepturilor contractuale la fluxurile de trezorerie din activ sau atunci cand transfera activul financiar si in mod semnificativ, toate riscurile si avantajele proprietatii asupra activului catre o alta entitate. In cazul in care Grupul nu transfera si nu pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii si continua sa controleze activul transferat, Grupul isi recunoaste participatia pastrata asupra activului si o datorie asociata pentru sumele pe care ar putea sa le plateasca. In cazul in care Grupul isi pastreaza in mod substantial toate riscurile si avantajele proprietatii asupra unui activ financiar transferat, Grupul continua sa recunoasca activele financiare si recunoaste, de asemenea, un imprumut garantat pentru sumele incasate.

#### **(r) Rezerva din reevaluare**

Diferenta dintre valoarea reevaluată si valoarea contabila neta a imobilizarilor corporale este recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata si cumulata in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii in masura in care aceasta compenseaza o descrestere cu aceeasi suma a activului, recunoscuta anterior in situatia profitului sau pierderii.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in situatia profitului sau pierderii. Cu toate acestea, diminuarea este recunoscuta in capitalurile proprii la rezerve din reevaluare, daca exista un sold creditor in rezerva din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare este transferata la rezultatul raportat intr-o suma corespunzatoare utilizarii activului (pe masura amortizarii) si la cedarea activului.

#### **(s) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele din situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

#### **(t) Contributii ale actionarilor in natura**

Aceste contributii de la un actionar reprezinta contributii platite in avans constituind terenuri pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate si care conduc la o emisiune viitoare de actiuni. Sumele inregistrate au la baza valoarea justa a terenurilor.

#### **(u) Provizioane**

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca o cheltuiala financiara.

Grupul constituie provizioane pentru restructurare atunci cand a aprobat un plan oficial detaliat pentru restructurare, iar restructurarea fie a inceput, fie a fost anuntata public. Nu se constituie provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(v) Active si datorii contingente**

O datorie contingenta este:

(a) o obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul Grupului; sau

(b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, care nu este recunoscuta deoarece:

i. nu este probabil ca o iesire de resurse care sa cuprinda beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei; sau

ii. valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare ale Grupului, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unor iesiri de resurse incorporand beneficii economice este indepartata.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Grup.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare ale Grupului, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

#### **(w) Leasing**

*(i) Grupul in calitate de locatar*

Grupul aplica IFRS 16 „Contracte de leasing”.

La initierea unui angajament, Grupul determina daca angajamentul este sau contine o operatiune de leasing. Grupul recunoaste un activ aferent dreptului de utilizare corespondent cu o datorie din leasing pentru toate angajamentele de leasing in care Grupul este locatar, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt (cu o durata de cel mult 12 luni) si pentru contractele de leasing care au valoare mica (sub 5.000 USD). Pentru aceste contracte de leasing, Grupul recunoaste platile de leasing ca pe o cheltuiala operationala, utilizand fie o baza liniara pe toata durata leasingului, fie o alta baza sistematica daca acea baza este mai reprezentativa pentru modelul in timp in care beneficiile economice generate din activele inchiriate sunt consumate.

Datoria ce decurge din contractul de leasing este evaluata initial la valoarea actualizata a platilor de leasing care nu sunt achitate la acea data, utilizand rata de dobanda implicita a leasingului. Daca aceasta rata nu poate fi determinata imediat, Grupul trebuie sa utilizeze rata de dobanda marginala.

Datoriile care decurg din contractele de leasing sunt prezentate separat in situatia consolidata a pozitiei financiare. Datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata ulterior prin cresterea valorii contabile pentru a reflecta dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing (folosind rata dobanzii efective) si prin scaderea valorii contabile pentru a reflecta platile de leasing efectuate.

Grupul reevalueaza datoria care decurge din contractul de leasing (facand o ajustare corespondenta a activului aferent dreptului de utilizare) atunci cand:

- durata contractului de leasing s-a modificat sau exista un eveniment semnificativ sau o modificare a circumstantelor rezultand in modificarea evaluarii exercitarii unei optiuni de cumparare a activului-suport, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite utilizand o rata de actualizare revizuita;

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

- are loc o modificare a platilor de leasing viitoare care rezulta dintr-o schimbare a unui indice sau a unei rate utilizat(e) sau are loc o modificare a sumelor preconizate ca vor fi datorate in functie de valoarea reziduala garantata, in acest caz datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata prin actualizarea platilor de leasing revizuite folosind o rata de actualizare nemodificata (cu exceptia cazului in care modificarea platilor de leasing este rezultatul unei modificari a ratelor fluctuante ale dobanzii, caz in care se utilizeaza o rata de actualizare revizuita);
- are loc o modificare a contractului de leasing si modificarea nu este contabilizata ca un leasing separat, caz in care datoria care decurge din contractul de leasing este evaluata pe baza duratei contractului de leasing modificat prin actualizarea platilor de leasing revizuite, utilizand o rata de actualizare revizuita la data efectiva a modificarii.

Actiunile aferente drepturilor de utilizare sunt amortizate pe perioada cea mai scurta dintre perioada de leasing si durata de viata utila a activului-suport. In cazul in care leasingul transfera dreptul de proprietate asupra activului-suport sau costul activului aferent dreptului de utilizare reflecta faptul ca Grupul va exercita o optiune de cumparare, activul aferent dreptului de utilizare este amortizat pe durata de viata utila a activului-suport. Amortizarea incepe la data inceperii leasingului. Actiunile aferente drepturilor de utilizare sunt prezentate pe o linie separata in situatia consolidata a pozitiei financiare.

#### *(ii) Venituri din chirii*

Veniturile din chirii aferente imobilizarilor corporale, altele decat investitii imobiliare, sunt recunoscute in *Alte venituri din exploatare*. Veniturile din chirii sunt recunoscute linear pe perioada contractului de chirie.

#### **(x) Investitii in entitati asociate**

O entitate asociata este o entitate asupra careia Grupul are o influenta semnificativa si care nu este nici filiala, nici interes intr-o asociere in participatie. Influenta semnificativa este puterea de a participa la deciziile de politica financiara si operationala ale entitatii in care s-a investit, dar nu reprezinta controlul sau controlul comun asupra acelor politici.

Profitul sau pierderea, activele si datoriile entitatilor asociate sunt incorporate in aceste situatii financiare consolidate folosind metoda punerii in echivalenta, cu exceptia cazului in care investitia este clasificata ca detinuta pentru vanzare, caz in care este contabilizata in conformitate cu IFRS 5.

Conform metodei punerii in echivalenta, o investitie intr-o entitate asociata este recunoscuta initial in situatia consolidata a pozitiei financiare la cost si ajustata ulterior pentru a recunoaste cota-parte a Grupului din profit sau pierdere si din alt rezultat global al entitatii asociate.

Atunci cand ponderea Grupului din pierderile unei entitati asociate depaseste interesul Grupului in acea entitate asociata (care include orice interese pe termen lung care, in esenta, fac parte din investitia neta a Grupului in entitatea asociata), Grupul inceteaza sa-si recunoasca cota sa din pierderile ulterioare. Pierderile suplimentare sunt recunoscute numai in masura in care Grupul a suportat obligatii legale sau implicite sau a efectuat plati in numele entitatii asociate.

O investitie intr-o entitate asociata este contabilizata folosind metoda punerii in echivalenta de la data la care entitatea in care s-a investit devine o entitate asociata. La achizitionarea investitiei intr-o entitate asociata, orice exces al costului investitiei fata de cota Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile ale entitatii in care s-a investit este recunoscut ca fond comercial, care este inclus in valoarea contabila a investitiei. Orice exces al cotei Grupului din valoarea justa neta a activelor si pasivelor identificabile fata de costul investitiei, dupa reevaluare, este recunoscut imediat in profit sau pierdere in perioada in care investitia este achizitionata.

Cerintele IAS 36 sunt aplicate pentru a determina daca este necesar sa se recunoasca orice pierdere din depreciere cu privire la investitia Grupului intr-o entitate asociata. Atunci cand este necesar, intreaga valoare contabila a investitiei (inclusiv fondul comercial) este testata pentru depreciere in conformitate cu IAS 36 ca un singur activ prin compararea valorii sale recuperabile (cea mai mare dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de cedare) cu valoarea

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

sa contabila. Orice pierdere din depreciere recunoscuta nu este alocata niciunui activ, inclusiv fondului comercial care face parte din valoarea contabila a investitiei. Orice reluare a acelei pierderi din depreciere este recunoscuta in conformitate cu IAS 36 in masura in care valoarea recuperabila a investitiei creste ulterior.

Grupul intrerupe utilizarea metodei punerii in echivalenta de la data la care investitia inceteaza sa mai fie o societate asociata.

#### **(y) Raportare pe segmente**

Rezultatele obtinute pe segmente, care sunt raportate catre Consiliul de Administratie al Societatii (principalului factor decizional operational) includ elemente direct atribuibile unui segment, precum si elemente care pot fi alocate pe o baza rezonabila.

#### **(z) Evenimente ulterioare**

Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare 31 decembrie 2023 si care furnizeaza informatii suplimentare despre conditiile care existau la aceasta data de raportare (evenimente care determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare consolidate. Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare si care ofera informatii despre conditiile aparute ulterior datei de raportare (evenimente care nu determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt prezentate in notele la situatiile financiare consolidate atunci cand sunt semnificative. Atunci cand ipoteza continuitatii activitatii nu mai este adecvata in timpul sau dupa perioada de raportare, situatiile financiare nu sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

### **9 Adoptarea de noi standarde, amendamente la standardele existente si interpretari**

#### ***Aplicarea initiala a noilor amendamente la standardele existente in vigoare pentru perioada de raportare curenta***

Urmatoarele amendamente la standardele existente emise de Consiliul pentru Standardele Internationale de Contabilitate (IASB) si adoptate de UE sunt in vigoare pentru perioada de raportare curenta:

- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv modificari la IFRS 17 emis de IASB la 25 iunie 2020 - adoptat de UE la 19 noiembrie 2021 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023),
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare” – Aplicarea initiala a IFRS 17 si IFRS 9 – Informatii comparative adoptate de UE la 8 septembrie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023).
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” si Declaratia 2 privind practica IFRS - Prezentarea politicilor contabile adoptate de UE la 2 martie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori” - Definitia estimarilor contabile adoptate de UE la 2 martie 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 12 „Impozite pe venit” - Impozit amanat aferent activelor si pasivelor care decurg dintr-o singura tranzactie adoptate de UE la 11 august 2022 (aplicabile pentru perioadele anuale care incep cu sau dupa 1 ianuarie 2023);
- Reforma fiscala internationala – Reguli model pilon II – Amendamente la IAS 12 (Amendamentele) pentru a clarifica aplicarea IAS 12 „Impozite pe venit” (in vigoare pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2023).

La 31 decembrie 2023, Grupul a adoptat Prezentarea Politicilor Contabile (Amendamente la IAS 1 și Declaratia 2 privind practica IFRS). Conducerea a revizuit politicile contabile si a facut actualizari ale informatiilor prezentate in „*Nota 7 Modificari in politici contabile semnificative*” in anumite cazuri, in conformitate cu modificarile.

In afara celor de mai sus, adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a condus la nicio modificare semnificativa in situatiile financiare consolidate ale Grupului.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### ***Standarde si amendamente la standardele existente emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu au intrat inca in vigoare***

La data aprobarii acestor situatii financiare consolidate, urmatoarele amendamente la standardele existente au fost emise de IASB si adoptate de UE nu sunt inca in vigoare:

- Primele doua standarde IFRS de informare privind sustenabilitatea in iunie 2023: IFRS S1 Cerinte generale pentru prezentarea informatiilor financiare legate de sustenabilitate si IFRS S2 Informatii legate de clima, adoptate de UE la 31 iulie 2023 (in vigoare pentru perioadele anuale de raportare care incep la sau dupa 1 ianuarie 2024).

Grupul a ales sa nu adopte aceste amendamente la standardele existente inaintea datelor efective de intrare in vigoare. Grupul anticipeaza ca adoptarea acestor standarde si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului in perioada de aplicare initiala.

#### ***Standarde noi si amendamente la standardele existente emise de IASB, dar care nu au fost inca adoptate de UE***

In prezent, IFRS asa cum au fost adoptate de UE nu difera semnificativ fata de reglementarile adoptate de Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate (IASB), cu exceptia urmatoarelor standarde noi, amendamente la standardele existente si interpretari noi, care nu au fost aprobate pentru utilizare in UE la data publicarii situatiilor financiare consolidate (datele de intrare in vigoare mentionate mai jos sunt pentru standardele IFRS emise de IASB):

- IFRS 14 „Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate” (aplicabil pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) – Comisia Europeana a decis sa nu emita procesul de aprobare a acestui standard interimar si sa astepte standardul final;
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” - Clasificarea datoriilor in datorii pe termen scurt si datorii pe termen lung (aplicabile pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare” – Datorii imobilizate cu acorduri (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 „Contracte de leasing” – Datorii de leasing in cazul vanzarii si leaseback (aplicabile pentru perioadele anuale cu sau dupa 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 10 „Situatii financiare consolidate” si IAS 28 „Investitii in entitati asociate si asocieri in participatie” - Vanzarea de sau contributia de active intre un investitor si entitatile asociate sau asocierile in participatie si modificari ulterioare (data intrarii in vigoare amanata pe perioada nederminata, pana cand se va finaliza proiectul de cercetare privind metoda punerii in echivalenta);
- Amendamente la IAS 21 „Efectele modificărilor cursurilor de schimb valutar”: Lipsa de schimbabilitate (aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2025, dar nu au fost inca aprobate de UE);
- Amendamente la IAS 7 „Situatia fluxurilor de numerar” si IFRS 7 „Instrumente financiare: Prezentare: Acorduri de finantare a furnizorilor (aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2024, dar nu au fost inca aprobate de UE).

Consiliul pentru Standarde Internationale de Contabilitate lucreaza in prezent la dezvoltarea unui nou standard international de raportare financiara IFRS care va alinia standardul actual „IFRS 14 Conturi de amânare legate de activitati reglementate” la noile cerinte ale pietei de energie la nivel european si global, care se asteapta sa ia in considerare toate subiectele relevante, inclusiv tratamentul contabil adecvat cheltuielilor cu consumul propriu tehnologic. IASB a deliberat propunerile in „Proiectul de expunere privind activele si pasivele de reglementare” pe baza feedback-ului primit cu privire la variantele anterioare ale proiectelor de expunere puse la dispozitie pentru comentarii publice (<https://www.ifrs.org/projects/work-plan/rate-regulated-activities/#current-stage>). Asa cum s-a dezbatut in proiectele de expunere, pâna in prezent nu exista o legislatie aprobata la nivelul IASB. In prezent, IFRS 14 (emis initial in ianuarie 2014 si aplicat primelor situatii financiare anuale IFRS ale unei entitati pentru o perioada care incepe la sau dupa 1 ianuarie 2016) poate fi aplicat numai atunci când o entitate adopta pentru prima data IFRS. Intrucât Grupul nu adopta

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

IFRS pentru prima data, conducerea Societatii nu a luat in considerare niciun impact rezultat din aplicarea IFRS 14, indrumari suplimentare fiind asteptate in viitor.

Grupul anticipeaza ca adoptarea acestor standarde noi si amendamente la standardele existente nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului in perioada de aplicare initiala.

## **10 Segmente operationale**

### **(a) Bazele segmentarii**

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

<b>Segmente raportabile</b>	<b>Activitate</b>
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitie de energie electrica, gaze naturale si vanzare a energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Funizare S.A.)
Distributie de energie electrica	Operarea, mentenanta si constructia retelei electrice operate de Grup (include activitatea Societatii de Distributie Energie Electrica Romania SA si activitatea desfasurata de Electrica Serv SA in cadrul retelei de distributie)
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (Sunwind Energy S.R.L., New Trend Energy S.R.L., Foton Power Energy S.R.L. si activitatea desfasurata de catre Electrica S.A. in segmentul de productie de energie electrica)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (Electrica Serv S.A. – fara activitatea desfasurata in segmentul de distributie de energie electrica)

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. „EBITDA ajustata” al fiecarui segment (a se vedea definitia mai jos) este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este una dintre cele mai relevante in evaluarea rezultatelor segmentelor.

Exista nivele diferite de integrare intre segmentele de furnizare a energiei electrice, distributie a energiei electrice si segmentele externe de intretinere a retelelor electrice. Aceasta integrare include distributia energiei electrice si servicii comune de intretinere a retelelor electrice. Politica de stabilire a preturilor intra-segmente se determina pe baza principiului valorii de piata.

Toate bunurile sunt alocate segmentelor raportabile, cu exceptia investitiilor in entitati asociate si a creantelor privind impozitul amanat.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile**

<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023</b>	<b>Furnizare de energie electrica si gaze naturale</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Productie de energie electrica</b>	<b>Servicii aferente retelelor de distributie externe</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Sediul Central</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
Venituri de la clienti externi	7.226.692	2.542.950	7.903	38.826	<b>9.816.371</b>	222	-	<b>9.816.593</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	53.558	1.868.513	6.176	66.182	<b>1.994.429</b>	-	(1.994.429)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>7.280.250</b>	<b>4.411.463</b>	<b>14.079</b>	<b>105.008</b>	<b>11.810.800</b>	<b>222</b>	<b>(1.994.429)</b>	<b>9.816.593</b>
Alte venituri	3.391.201	154.982	-	22.210	<b>3.568.393</b>	1.220	(71.060)	<b>3.498.553</b>
<b>Profitul segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>129.728</b>	<b>729.545</b>	<b>3.335</b>	<b>3.479</b>	<b>866.087</b>	<b>18.109</b>	<b>13.721</b>	<b>897.917</b>
Rezultat financiar net	(160.229)	(209.786)	(4.232)	12.554	<b>(361.693)</b>	67.898	-	<b>(293.795)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(15.555)	(496.716)	(2.341)	(8.421)	<b>(523.033)</b>	(1.448)	-	<b>(524.481)</b>
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	41	-	159	1.027	<b>1.227</b>	854	-	<b>2.081</b>
(Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(67.338)	(9.212)	-	161	<b>(76.389)</b>	569	-	<b>(75.820)</b>
EBITDA ajustata*	305.471	1.436.047	9.749	(1.681)	<b>1.749.586</b>	(49.195)	13.721	<b>1.714.112</b>
Profitul net al segmentului	98.403	637.759	2.151	826	<b>739.139</b>	23.995	8.962	<b>772.103</b>
Beneficiile angajatilor	(104.688)	(794.524)	(264)	(32.301)	<b>(931.777)</b>	(30.288)	-	<b>(962.065)</b>
Cheltuieli de capital	9.681	726.485	10.000	1.981	<b>748.147</b>	2.846	-	<b>750.993</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>5.703.052</b>	<b>9.619.007</b>	<b>187.691</b>	<b>481.669</b>	<b>15.991.419</b>	<b>125.943</b>	<b>(3.345.465)</b>	<b>12.771.897</b>
Creante comerciale si alte creante	2.662.875	1.784.184	8.999	109.668	<b>4.565.726</b>	3.055	(1.934.507)	<b>2.634.274</b>
Numerar si echivalente de numerar	184.140	166.103	19.299	3.898	<b>373.440</b>	3.775	-	<b>377.215</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	3.129.486	1.520.819	12.388	52.979	<b>4.715.672</b>	61.885	(1.913.286)	<b>2.864.271</b>
Descoperiri de cont	1.869.706	774.529	-	-	<b>2.644.235</b>	206.986	-	<b>2.851.221</b>
Leasing	6.813	21.180	12.068	994	<b>41.055</b>	2.140	-	<b>43.195</b>
Imprumuturi bancare	200.000	900.874	-	-	<b>1.100.874</b>	216.768	-	<b>1.317.642</b>

*\*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.*

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 (retratat)*	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Total pentru segmentele raportabile	Sediul Central	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	8.153.190	1.817.054	14.180	25.472	<b>10.009.896</b>	-	-	<b>10.009.896</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	32.824	1.579.572	7.200	55.612	<b>1.675.208</b>	-	(1.675.208)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>8.186.014</b>	<b>3.396.626</b>	<b>21.380</b>	<b>81.084</b>	<b>11.685.104</b>	-	<b>(1.675.208)</b>	<b>10.009.896</b>
<b>Alte venituri</b>	2.754.954	159.505	49	42.295	<b>2.956.803</b>	5.180	(121.020)	<b>2.840.963</b>
<b>Profitul/ (Pierderea) segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>315.170</b>	<b>(592.180)</b>	<b>9.526</b>	<b>(2.399)</b>	<b>(269.883)</b>	<b>25.603</b>	<b>(43.354)</b>	<b>(287.634)</b>
Rezultat financiar net	(63.168)	(152.049)	(2.482)	11.361	<b>(206.338)</b>	65.857	(24.514)	<b>(164.995)</b>
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(12.557)	(468.282)	(2.480)	(11.348)	<b>(494.667)</b>	(1.586)	-	<b>(496.253)</b>
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net (Ajustari)/ Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	-	-	-	-	-	5	-	<b>5</b>
	(131.794)	19.177	-	204	<b>(112.413)</b>	102	-	<b>(112.311)</b>
EBITDA ajustata**	390.895	28.151	14.488	(2.412)	<b>431.122</b>	(38.673)	(18.843)	<b>373.606</b>
Profitul/ (Pierderea) net(a) a segmentului	261.099	(491.156)	8.006	(673)	<b>(222.724)</b>	25.615	(43.354)	<b>(240.463)</b>
Beneficiile angajatilor	(102.619)	(661.963)	(171)	(30.055)	<b>(794.808)</b>	(28.614)	-	<b>(823.422)</b>
Cheltuieli de capital	9.058	612.664	-	1.342	<b>623.064</b>	2.323	-	<b>625.387</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>4.141.083</b>	<b>8.125.076</b>	<b>146.743</b>	<b>418.940</b>	<b>12.831.842</b>	<b>213.625</b>	<b>(2.373.712)</b>	<b>10.671.755</b>
Creante comerciale si alte creante	2.579.678	960.913	5.265	90.557	<b>3.636.413</b>	378	(1.043.536)	<b>2.593.255</b>
Numerar si echivalente de numerar	148.919	69.826	4.889	5.623	<b>229.257</b>	105.630	-	<b>334.887</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	2.365.894	1.026.377	16.101	42.313	<b>3.450.685</b>	44.399	(1.033.845)	<b>2.461.239</b>
Descoperiri de cont	1.589.801	772.098	-	-	<b>2.361.899</b>	209.138	-	<b>2.571.037</b>
Leasing	8.469	33.830	12.088	(983)	<b>53.404</b>	269	-	<b>53.673</b>
Imprumuturi bancare	-	660.713	-	-	<b>660.713</b>	100.000	-	<b>760.713</b>

\*a se vedea Nota 5

\*\*EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea / reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### 11 Venituri

	2023	2022 (retrat)*
Distributia si furnizarea energiei electrice, net	8.457.651	8.991.986
Furnizarea de gaze naturale	191.339	322.320
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune (Nota 25)	1.018.912	611.294
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	74.077	45.937
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	3.212	3.741
Venituri din servicii de reconectare	14.362	3.824
Servicii de consultanta	106	-
Vanzari de marfuri	56.934	30.794
<b>Total</b>	<b>9.816.593</b>	<b>10.009.896</b>

\*a se vedea Nota 5

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, doar o mica parte in suma de 2.921 mii RON (2022: 2.694 mii RON) fiind transferata la un anumit moment de timp (de exemplu, serviciile de citire furnizate de companiile de distributie, transmiterea unor rapoarte catre clienti cuprinzand analize periodice ale datelor pentru anumite taxe colectate in numele acestora).

#### 12 Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate

	2023	2022
Energie electrica achizitionata	8.238.811	9.380.690
Certificate verzi achizitionate	543.359	609.107
Gaze naturale achizitionate	221.255	493.847
Marfuri achizitionate	54.551	23.165
<b>Total</b>	<b>9.057.976</b>	<b>10.506.809</b>

Costul energiei electrice si gazelor naturale achizitionate include si costul certificatelor verzi achizitionate de filiala de furnizare care are obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

#### 13 Alte venituri si cheltuieli de exploatare

##### (a) Alte venituri din exploatare

	2023	2022 (retrat)*
Subventii pentru furnizarea de energie electrica si gaze naturale (Nota 20)	3.306.839	2.687.131
Venituri din chirii	92.332	92.486
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	71.075	52.110
Altele	28.307	9.236
<b>Total</b>	<b>3.498.553</b>	<b>3.792.520</b>

\*a se vedea Nota 5

Veniturile din chirii se refera in principal la inchirierea stalpilor de electricitate de catre filialele de distributie catre operatorii de telecomunicatii.

In 2023, Grupul a recunoscut subventii pe segmentul de furnizare in valoare totala de 3.306.839 mii RON, din care 2.614.535 mii RON create de incasat de la Ministerul Energiei in urma aplicarii mecanismului de plafonare si compensare

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

pretului la energie electrica si gaze naturale, aprobat prin Ordinul nr.118/2021 cu modificarile ulterioare si OUG nr.27/2022, aceasta din urma fiind modificata prin OUG nr.119/2022.

**(b) Alte cheltuieli de exploatare**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Utilitati	63.138	56.643
Alte taxe si impozite	51.549	46.950
Servicii IT	51.151	34.929
Amenzi si penalitati	48.404	12.948
Servicii de tiparire si transmitere a facturilor	36.341	44.092
Servicii de citiri contoare	29.831	39.748
Comisioane bancare	26.635	10.836
Servicii de paza si protectie	19.795	17.549
Cheltuieli reclama si publicitate	14.654	7.440
Penalitati catre bugetele de Stat	14.482	2.135
Servicii privind incasarea facturilor	13.148	14.632
Chirii	11.448	21.010
Servicii postale si de telecomunicatii	12.047	18.998
Servicii call center	12.461	10.929
Altele	26.315	14.132
<b>Total</b>	<b>431.399</b>	<b>352.971</b>

**14 Rezultatul financiar net**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Venituri din dobanzi	3.270	2.847
Alte venituri financiare	155	6.871
<b>Total venituri financiare</b>	<b>3.425</b>	<b>9.718</b>
Cheltuieli cu dobanzile	(280.463)	(156.985)
Costul dobanzii pentru beneficiile angajatilor (Nota 17)	(10.043)	(7.354)
Pierderi nete din curs valutar	(6.714)	(10.374)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(297.220)</b>	<b>(174.713)</b>
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(293.795)</b>	<b>(164.995)</b>

**15 Rezultat pe actiune**

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

*Profit atribuibil actionarilor*

	<b>2023</b>	<b>2022</b> <b>(retratata)*</b>
Profit atribuibil actionarilor Societatii	772.217	(240.354)
<b>Profit atribuibil actionarilor Societatii</b>	<b>772.217</b>	<b>(240.354)</b>

*\*a se vedea Nota 5**Numarul de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)*

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Numarul de actiuni ordinare la 31 decembrie</b>	<b>339.553.004</b>	<b>339.553.004</b>

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

#### Rezultat pe actiune

Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)

2023	2022 (retratat)*
2,27	(0,71)

#### 16 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Datorii catre personal  
Portiunea curenta a datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii ale angajatilor  
Contributii la asigurarile sociale  
Impozit pe salarii

#### Total

31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
70.598	70.105
12.871	11.548
31.192	27.301
5.887	5.220
<b>120.548</b>	<b>114.174</b>

Detalii referitoare la cheltuielile privind beneficiile angajatilor sunt prezentate in Nota 18.

In Romania, toti angajatorii si angajatii, precum si alte categorii de persoane, sunt cuprinsi in categoria contribuabililor la sistemul de asigurari sociale de stat. Sistemul de asigurari sociale acopera pensiile, alocatiile pentru copii, situatiile de incapacitate temporara de munca, riscurile de accidente de munca si boli profesionale si alte servicii de asistenta sociala, indemnizatiile de somaj si stimulentele acordate angajatorilor pentru crearea de locuri de munca.

#### 17 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor

Grupul furnizeaza beneficii in bani salariatilor in functie de vechime sub forma primelor jubiliare si la pensionare sub forma primelor la pensionare, Beneficiile post-angajare si alte beneficii pe termen lung sunt stipulate in Contractele Colective de Munca.

In 2023 si 2022, obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost calculate de catre un actuar independent prin metoda unitatilor de credit proiectate, beneficiile fiind calculate proportional cu vechimea.

Datorii privind beneficiile determinate  
Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor  
**Total**  
- Portiunea curenta\*  
- Portiunea pe termen lung

31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
55.839	41.675
108.923	87.762
<b>164.762</b>	<b>129.437</b>
13.404	12.168
151.358	117.269

\* inclusa in Datorii catre personal in Nota 16

#### (i) Modificarea datoriilor privind beneficiile determinate si altor beneficii pe termen lung ale angajatilor

Tabelele urmatoare prezinta reconcilierea dintre soldul initial si cel final al datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor si componentele acestora. Nu exista active ale planului de beneficii.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

<b>Datorii privind beneficiile determinate</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>41.675</b>	<b>79.078</b>
<b><i>Incluse in situatia profitului sau pierderii</i></b>		
Costul vechimii curente	4.904	4.893
Costul vechimii trecute	-	(23.367)
Costul dobanzii	3.278	3.100
<b><i>Incluse in alte elemente ale rezultatului global</i></b>		
<i>Pierderi din reevaluari</i>		
- Pierderi actuariale	11.918	(9.503)
<b><i>Altele</i></b>		
Beneficii platite	(5.936)	(12.526)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>55.839</b>	<b>41.675</b>
<b>Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>87.761</b>	<b>88.356</b>
<b><i>Incluse in situatia profitului sau pierderii</i></b>		
Costul vechimii curente	7.580	7.786
Costul vechimii trecute	-	(353)
(Castiguri)/ Pierderi actuariale	16.637	(4.509)
Costul dobanzii	6.764	4.256
<b><i>Altele</i></b>		
Beneficii platite	(9.819)	(7.775)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>108.924</b>	<b>87.761</b>

Beneficiile determinate se refera la primele la pensionare acordate in functie de vechimea in cadrul Grupului, iar alte beneficii pe termen lung se refera la primele jubiliare acordate in functie de vechime.

**(ii) Ipoteze actuariale**

Urmatoarele sunt principalele ipoteze actuariale la fiecare data de raportare:

**(a) Ipoteze macroeconomice:**

- inflatia. Actuarul a utilizat informatii preluate de la *Comisia Nationala de Strategie si Prognoza*:

<b>Anul</b>	<b>Data evaluarii 31 decembrie 2023</b>	<b>Data evaluarii 31 decembrie 2022</b>
2023	10,4%	7,5%
2024	4,8%	4,9%
2025	3,5%	3%
2026	3%	2,5%
2027+	2,5%	2,5%

- rata de actualizare folosita este bazata pe randamentele obligatiunilor emise de Guvernul Romaniei la data de raportare, respectiv rata de actualizare medie ponderata este de 6% pentru anul 2023 (2022: 8,1%);
- taxe si contributiile sociale sunt cele in vigoare la data de raportare.

**(b) Ipoteze specifice Grupului:**

- pentru anul 2023 au fost luate in considerare ratele de crestere salariale bugetate de Grup. Incepand cu anul 2024,



## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

se previzioneaza o crestere a salariilor cu rata inflatiei;

- fluctuatia personalului: pe baza datelor istorice;
- primele jubiliare si la pensionare acordate conform Contractelor Colective de Munca in functie de vechime, dupa cum urmeaza:

#### **Prime jubiliare in functie de vechimea in cadrul Grupului**

<b>Vechime</b>	<b>Numar salarii lunare de baza brute</b>	
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
20 ani	1	1
30 ani	2	2
35 ani	3	3
40 ani	4	4
45 ani	5	5

#### **Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Grupului**

<b>Vechime</b>	<b>Numar salarii lunare de baza brute</b>	
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Intre 8 si 10 ani	2	2
Intre 10 si 25 ani	3	3
Mai mult de 25 ani	4	4

#### **Beneficii la desfacerea contractului de munca**

(a) Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Grupului

Potrivit Contractelor Colective de Munca incheiate intre Grup si sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Grupului, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

<b>Vechime</b>	<b>Nr. salarii lunare brute de baza</b>	
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
1 - 2 ani	2	2
2 - 5 ani	3	3
5 - 10 ani	4	4
10 - 20 ani	5	5
Mai mult de 20 ani	8	8

(b) Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Grupului

In cazul concedierilor colective, conform contractelor colective de munca, Grupul va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

<b>Vechime</b>	<b>Nr. salarii lunare brute de baza</b>	
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
1 - 3 ani	3	3
3 - 5 ani	6	6
5 - 10 ani	7	7
10 - 20 ani	11	11
Mai mult de 20 ani	16	16

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii cumulate superioare, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea si restructurarea Grupului. Angajatii reincadrati in cadrul Grupului dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

#### (iii) Analiza de senzitivitate

Ipotezele actuariale semnificative pentru determinarea obligatiei sunt rata de actualizare, cresterea salariala preconizata, si varsta de pensionare. Analizele de senzitivitate de mai jos au fost determinate pe baza modificarilor rezonabile ale ipotezelor respective la sfarsitul perioadei de raportare, considerand toate celelalte ipoteze constante.

	Crestere cu 1%		Diminuare cu 1%	
	2023	2022	2023	2022
Rata de actualizare	(11.301)	(9.237)	12.675	8.611
Crestere salariala	13,195	9.415	(11.930)	(10.049)
	Crestere cu 1 an		Diminuare cu 1 an	
	2023	2022	2023	2022
Varsta de pensionare	1,135	812	(1.135)	(812)

Analiza de senzitivitate prezentata mai sus poate sa nu fie reprezentativa pentru modificarea reala a obligatiei privind beneficiile, deoarece este putin probabil ca modificarile ipotezelor sa se produca separat unele fata de altele, intrucat unele dintre ipoteze pot fi corelate. In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda creditului unitar proiectat la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

#### 18 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor

	2023	2022
Numar mediu de salariati	7.676	7.760
Numar de salariati la 31 decembrie	7.960	7.874
	2023	2022
Salarii si alte retributii*	911.995	790.425
Contributii la asigurarile sociale	27.163	20.694
Tichete de masa	46.583	33.187
Beneficii la desfacerea contractului de munca	1.015	267
<b>Total cheltuieli privind beneficiile angajatiilor in perioada</b>	<b>986.756</b>	<b>844.573</b>
Cheltuieli privind beneficiile angajatiilor capitalizate	(24.691)	(21.151)
<b>Total cheltuieli privind beneficiile angajatiilor in situatia profitului sau pierderii</b>	<b>962.065</b>	<b>823.422</b>

\*Salariile si alte retributii includ costul vechimii curente. beneficiile determinate ale angajatiilor si alte beneficii pe termen lung

Remunerarea directorilor si administratorilor este prezentata in Nota 33 b) Parti afiliate.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***19 Impozit pe profit**

Pentru a determina impozitul curent si amanat, Grupul ia in considerare impactul pozitilor fiscale incerte si posibilitatea de a fi datorate taxe si dobanzi suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Grupul considera ca inregistrările contabile pentru impozite datorate sunt adecvate pentru toti anii fiscali deschisi, in baza evaluării efectuate de catre conducere luand in calcul diversi factori, inclusiv interpretarea legislatiei fiscale si experienta anterioara. Pot deveni disponibile informatii noi care pot determina Grupul sa modifice rationamentele sale in ceea ce priveste adecvarea datoriilor fiscale existente; astfel de modificari ale datoriilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care este efectuata aceasta modificare.

**(i) Sume recunoscute in situatia profitului sau pierderii**

	<b>2023</b>	<b>2022</b> <b>(retrat)</b> *
Cheltuiala cu impozitul curent al perioadei	78.819	2.576
Cheltuiala cu impozitul amanat	46.995	(49.747)
<b>Total cheltuiala/(beneficiu) cu impozitul pe profit</b>	<b>125.814</b>	<b>(47.171)</b>

*\*a se vedea Nota 5***(ii) Sume recunoscute in alte elemente ale rezultatului global**

	<b>2023</b>			<b>2022</b>		
	<b>Inainte de impozitare</b>	<b>(Cheltuiala)/ beneficiu fiscal</b>	<b>Dupa impozitare</b>	<b>Inainte de impozitare</b>	<b>Cheltuiala fiscala</b>	<b>Dupa impozitare</b>
Reevaluarea imobilizarilor corporale	85.510	(13.699)	71.811	-	-	-
Reevaluarea datoriilor privind beneficiile determinate	(11.918)	1.907	(10.011)	9.503	(1.479)	8.024
<b>Total</b>	<b>73.592</b>	<b>(11.792)</b>	<b>61.800</b>	<b>9.503</b>	<b>(1.479)</b>	<b>8.024</b>

**(iii) Reconcilierea ratei de impozitare efective**

	<b>2023</b>	<b>2022 (retrat)</b> *
<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>897.917</b>	<b>(287.634)</b>
<b>Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare</b>	<b>16% 143.667</b>	<b>16% (46.021)</b>
Efectul cheltuielilor nedeductibile	2% 17.338	-10% 28.845
Efectul veniturilor neimpozabile	-3% (25.426)	8% (22.083)
Deducerea rezervelor legale	0% (3.165)	1% (3.388)
Alte efecte fiscale	-1% (5.622)	0% (137)
Impactul pierderilor 46iscal nerecunoscute in trecut	0% (978)	2% (4.387)
<b>Cheltuiala/(beneficiul) cu impozitul pe profit</b>	<b>14% 125.814</b>	<b>16% (47.171)</b>

*\*a se vedea Nota 5*

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(iv) Modificarea soldurilor impozitului amanat**

2023	Sold la 31 decembrie 2023					
	Sold net la 1 ianuarie 2023	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	36.980	8.837	13.699	59.516	-	59.516
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	208.015	21.679	-	229.694	-	229.694
Beneficiile angajatilor	(21.101)	(4.236)	(1.907)	(27.244)	(27.244)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(30.930)	5.370	-	(25.560)	(25.560)	-
Pierdere fiscala reportata	(6.068)	1.712	-	(4.356)	(4.356)	-
Alte elemente	(156.770)	13.633	-	(143.136)	(143.136)	-
<b>Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare</b>	<b>30.126</b>	<b>46.995</b>	<b>11.792</b>	<b>88.914</b>	<b>(200.296)</b>	<b>289.210</b>
Compensari	-	-	-	-	167.892	(167.892)
<b>Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat</b>	<b>30.126</b>	<b>46.995</b>	<b>11.792</b>	<b>88.914</b>	<b>(32.404)</b>	<b>121.318</b>

2022	Sold la 31 decembrie 2022 (retrat)*					
	Sold net la 1 ianuarie 2022	Recunoscute in situatia profitului sau pierderii	Recunoscute in alte elemente ale rezultatului global	Net	Creante privind impozitul amanat	Datorii privind impozitul amanat
Imobilizari corporale	39.838	(2.858)	-	36.980	-	36.980
Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	187.500	20.515	-	208.015	-	208.015
Beneficiile angajatilor	(23.940)	1.360	1.479	(21.101)	(21.101)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(24.732)	(6.198)	-	(30.930)	(30.930)	-
Pierdere fiscala reportata	(95.972)	89.904	-	(6.068)	(6.068)	-
Alte elemente	(4.299)	(152.471)	-	(156.770)	(156.770)	-
<b>Datorii/(creante) cu impozitul amanat inainte de compensare</b>	<b>78.395</b>	<b>(49.747)</b>	<b>1.479</b>	<b>30.126</b>	<b>(214.869)</b>	<b>244.996</b>
Compensari	-	-	-	-	184.689	(184.689)
<b>Datorii/(creante) nete cu impozitul amanat</b>	<b>78.395</b>	<b>(49.747)</b>	<b>1.479</b>	<b>30.126</b>	<b>(30.180)</b>	<b>60.306</b>

\*a se vedea Nota 5

**(v) Creante nerecunoscute privind impozitul amanat**

Creantele privind impozitul amanat nu au fost recunoscute in legatura cu pierderea fiscala reportata a Societatii, intrucat nu este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate de entitatea care le-a generat pentru a beneficia de deducerea acestor elemente.

	2023	2022
<b>Pierderi fiscale</b>	318.176	337.136

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### 20 Creante comerciale

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Creante comerciale, valoare bruta	3.180.660	3.118.691
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(640.218)	(652.689)
<b>Total creante comerciale, net</b>	<b>2.540.442</b>	<b>2.466.002</b>

Creantele de la parti afiliate sunt prezentate in Nota 33.

Creantele comerciale, in valoare bruta, constau din:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Distributia si furnizarea energiei electrice	2.603.238	2.482.266
Penalitati de intarziere la plata de incasat	89.346	80.658
Cienti in litigiu, insolventa sau faliment	333.682	347.667
Reparatii, mentenanta si alte servicii	20.904	11.850
Altii	133.490	196.250
<b>Total creante comerciale, valoare bruta</b>	<b>3.180.660</b>	<b>3.118.691</b>

In urma adoptarii Ordinului nr. 118/2021 cu modificarile ulterioare aprobate prin OUG nr. 27/2022, acestea din urma fiind modificata cu OUG nr. 119/2022 privind mecanismul de plafonare si compensare, o parte din creantele filialei Electrica Furnizare S.A. din vanzarea de energie electrica si gaze catre consumatorii finali vor fi recuperate de la Statul Roman prin Agentia Nationala pentru Plati (consumatorii casnici) si Inspectie Sociala si Ministerul Energiei (consumatorii non-casnici).

#### Distributie si furnizare energie electrica

La 31 decembrie 2023, sumele estimate a fi primite de la Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici sunt 10.130 mii RON (31 decembrie 2022: 20.480 mii RON) si de la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala pentru consumatorii casnici sunt 36.496 mii RON (31 decembrie 2022: 21.043 mii RON). Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”.

#### Subventii de incasat

La 31 decembrie 2023, suma estimata pentru subventii a fi primita de la Ministerul Energiei este in valoare de 2.595.554 mii RON (31 decembrie 2022: 1.280.788 mii RON), iar de la Agentia Judeteana de Plati si Inspectie Sociala este in valoare de 18.981 mii RON. Din valoarea subventiilor de incasat suma de 1.528.679 mii RON reprezinta cereri neincasate si depuse la autoritatile statului si 1.085.856 mii RON cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 31 decembrie 2023.

In conformitate cu prevederile legale si reglementarile adoptate referitoare la recuperarea acestor subventii, sumele ar trebui recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz.

Sumele vor fi recuperate in 40 de zile de la depunerea documentatiei solicitate la Agentia Nationala de Plati si Inspectie Sociala sau Ministerul Energiei, dupa caz. Creantele sunt inregistrate la linia „Distributia si furnizarea energiei electrice”.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale sub forma pierderilor previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

<b>Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale (pierderi previzionate pe durata de viata)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>652.689</b>	<b>980.858</b>
Ajustari pentru pierdere recunoscute	111.271	146.203
Ajustari pentru pierdere reversate	(35.198)	(34.248)
Creante anulate	(88.544)	(440.124)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>640.218</b>	<b>652.689</b>

Vechimea creantelor comerciale este prezentata in Nota 32.

Ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt determinate conform standardului IFRS 9 „Instrumente financiare”, in baza modelului de „pierderi de credit preconizate”. In aplicarea standardului IFRS 9, Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (casnici si non-casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Aceste creante au fost tratate separat in calculul deprecierei conform IFRS 9. Creantele anulate in anul 2022 se refera la Oltchim (a se vedea nota 19 prezentata anul trecut in situatiile financiare).

In aplicarea IFRS 9 la 31 decembrie 2023, Grupul a luat in considerare toate informatiile disponibile, fara costuri necuvenite (inclusiv informatii prospective), care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, astfel inregistrand o ajustare pentru creante in valoare de 111.271 mii RON.

**21 Alte creante**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
TVA de recuperat	12.762	13.024
Creante din fonduri UE	45.194	13.932
Alte creante	56.103	120.777
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(20.227)	(20.480)
<b>Total alte creante, net</b>	<b>93.832</b>	<b>127.253</b>

Alte creante includ in principal garantiile de la furnizorii de energie si creantele de recuperat de la autoritatile de stat pentru idemnizatiile aferente concediilor medicale.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea altor creante este dupa cum urmeaza:

<b>Ajustari pentru deprecierea altor creante</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>20.480</b>	<b>20.124</b>
Ajustari pentru pierdere reversate	(253)	356
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>20.227</b>	<b>20.480</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***22 Numerar si echivalente de numerar**

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Conturi curente la banci	223.213	141.656
Depozite la vedere	153.997	193.219
Numerar	5	12
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare</b>	<b>377.215</b>	<b>334.887</b>

In contextul situatiei consolidate a fluxurilor de numerar, activitatea fara numerar include compensarea intre creantele comerciale si datoriile comerciale in valoare de 160.104 mii RON in 2023 (2022: 53.106 mii RON).

**23 Stocuri**

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, stocurile sunt dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Piese de schimb	35.057	29.589
Materiale consumabile si alte materiale	50.060	53.527
Gaze naturale	25.536	23.319
Alte stocuri	13.693	17.004
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(8.686)	(9.467)
<b>Total stocuri</b>	<b>115.660</b>	<b>113.972</b>

Stocurile includ in principal piese de schimb, materiale consumabile si depozite de gaze naturale (aplicabil doar pentru filiala de furnizare) constituite in conformitate cu reglementarile ANRE. Piese de schimb se refera in principal la obiecte precum cabluri, conductoare, prize, intreruptoare care sunt utilizate pentru reseaua de distributie.

La 31 decembrie 2023, cantitatea de gaze naturale stocata este de 143.870 MWh (31 decembrie 2022: 107.472 MWh), in suma de 25.536 mii RON (31 decembrie 2022: 23.319 mii RON).

**24 Imobilizari corporale**

Miscarile din cadrul imobilizarilor corporale in 2023 si 2022 sunt dupa cum urmeaza:

	<b>Terenuri si amenajari de terenuri</b>	<b>Cladiri</b>	<b>Echipamente</b>	<b>Vehicule. mobilier si birotica</b>	<b>Imobilizari in curs</b>	<b>Total</b>
<b>Valoare contabila bruta</b>						
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>252.798</b>	<b>202.557</b>	<b>91.801</b>	<b>96.950</b>	<b>29.188</b>	<b>673.297</b>
Reclasificare sold active detinute in vederea vanzarii	1.024	4.115	-	-	-	<b>5.139</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>253.822</b>	<b>206.672</b>	<b>91.801</b>	<b>96.950</b>	<b>29.188</b>	<b>678.433</b>
Intrari	1.179	-	1.977	804	5.475	<b>9.435</b>
Transferuri din imobilizari in curs	85	1.133	2.386	269	(3.778)	<b>95</b>
Iesiri	(3.276)	(1.093)	(1.844)	(838)	(9)	<b>(7.060)</b>
Achizitia de filiale	25	-	-	-	3.875	<b>3.900</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>251.835</b>	<b>206.712</b>	<b>94.320</b>	<b>97.185</b>	<b>34.751</b>	<b>684.803</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

	<b>Terenuri si amenajari de terenuri</b>	<b>Cladiri</b>	<b>Echipeamente</b>	<b>Vehicule. mobilier si birotica</b>	<b>Imobilizari in curs</b>	<b>Total</b>
Intrari	763	936	239	371	21.872	<b>24.181</b>
Transferuri din imobilizari in curs	-	124	1.862	110	-	<b>2.096</b>
Iesiri	(576)	-	(5.236)	(1.308)	(1.271)	<b>(8.391)</b>
Efectul reevaluarii recunoscut in alte elemente ale rezultatului global	46.999	38.511	-	-	-	<b>85.510</b>
Efectul reevaluarii recunoscut in situatia profitului sau pierderii	2.462	(381)	-	-	-	<b>2.081</b>
Scaderea valorii brute prin anulara amortizarii cumulate	-	(23.907)	-	-	-	<b>(23.907)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>301.483</b>	<b>221.995</b>	<b>91.185</b>	<b>96.358</b>	<b>55.352</b>	<b>766.373</b>
<b>Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate</b>						
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	-	<b>13.478</b>	<b>44.588</b>	<b>91.175</b>	<b>18.634</b>	<b>167.875</b>
Amortizare	-	8.022	7.378	4.515	-	<b>19.915</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.778)	(594)	-	<b>(2.372)</b>
Pierderi din depreciere	-	(5)	-	-	-	<b>(5)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	-	<b>21.495</b>	<b>50.188</b>	<b>95.096</b>	<b>18.634</b>	<b>185.413</b>
Amortizare	-	7.450	6.499	2.442	-	<b>16.391</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(5.375)	(1.635)	-	<b>(7.010)</b>
Anulara amortizarii cumulate	-	(23.416)	-	-	-	<b>(23.416)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	-	<b>5.529</b>	<b>51.312</b>	<b>95.903</b>	<b>18.634</b>	<b>171.378</b>
<b>Valoare neta contabila</b>						
<b>1 ianuarie 2022</b>	<b>252.798</b>	<b>189.079</b>	<b>47.213</b>	<b>5.775</b>	<b>10.554</b>	<b>505.419</b>
<b>31 decembrie 2022</b>	<b>251.835</b>	<b>185.217</b>	<b>44.132</b>	<b>2.089</b>	<b>16.117</b>	<b>499.390</b>
<b>31 decembrie 2023</b>	<b>301.483</b>	<b>216.466</b>	<b>39.873</b>	<b>455</b>	<b>36.718</b>	<b>594.994</b>

Imobilizarile corporale includ in principal terenuri, cladiri si echipamente.

La 31 decembrie 2023, Grupul a efectuat reevaluarea la valoarea justa a imobilizarilor corporale constand din terenuri, amenajari de terenuri si cladiri. Reevaluarea a fost efectuata de un evaluator autorizat independent Darian DRS S.A..

Ca urmare a reevaluarii, castigul inregistrat in Situatie consolidata a rezultatului global a fost in valoare de 85.510 mii RON si castigul inregistrat in Situatie consolidata a profitului sau pierderii a fost in valoare de 2.081 mii RON.

**Evaluarea valorii juste**

Terenurile, amenajarile de terenuri si cladirile Grupului sunt prezentate la valorile lor reevaluate, fiind valoarea justa la data reevaluarii, mai putin orice amortizare acumulata anterior si pierderile din depreciere acumulate anterior. Evaluarea valorii juste a terenurilor, amenajarilor de terenuri si cladirilor Grupului la data de 31 decembrie 2023 a fost efectuata de catre Darian DRS S.A., evaluator autorizat independent fata de Grup, Darian DRS S.A. este membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania si detine calificari adecvate si experienta recenta in evaluarea valorii juste a proprietatilor in locatiile relevante. Evaluarea a fost efectuata in conformitate cu Standardele Internationale de Evaluare si a fost bazata pe tranzactiile recente din piata pentru proprietati similare, acolo unde a fost posibil si pe abordarea prin metoda fluxurilor de numerar actualizate.

Nu au existat modificari semnificative ale tehnicii de evaluare in perioada dintre reevaluarea actuala efectuata la 31 decembrie 2023 si cea precedenta, efectuata la 31 decembrie 2020.



## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Tabelul urmator prezinta metodele de evaluare utilizate la determinarea valorilor juste (Nivelul 3), precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
<b>Terenuri si amenajari de terenuri</b>	<p><i>Abordarea prin comparatie directa</i></p> <p>Valoarea justa este estimata pe baza pretului pe metru patrat pentru terenuri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, conditii de finantare si vanzare, localizare, caracteristici fizice si economice si cea mai buna utilizare). Pretul de piata are la baza tranzactiile cele mai recente.</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata.</li></ul>	<p>Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari)</li></ul>
<b>Cladiri</b>	<p>Cladirile au fost evaluate prin aplicarea urmatoarelor metode, in functie de cea mai buna utilizare, de disponibilitatea si credibilitatea informatiilor de piata disponibile:</p> <p><i>Abordarea prin venit:</i></p> <p>Abordarea venit are la baza determinarea fluxului anual reproductibil, provenit din inchirierea proprietatii si o stabilirea ratei de capitalizare si implicit a factorului multiplicator.</p> <p><i>Abordarea prin piata</i></p> <p>Procedura de baza a acestei metode este colectarea de date in privinta vanzarilor si ofertelor de proprietati asemanatoare, determinarea gradului de comparabilitate cu proprietatea in cauza, stabilirea elementelor potrivite de comparatie, colectarea si sistematizarea informatiilor, analiza si ajustarea informatiilor, precum si aplicarea rezultatelor subiectului</p> <p><i>Abordarea prin cost</i></p> <p>A fost aplicata pentru mijloacele fixe unde nu a fost posibila aplicarea abordarii prin piata sau prin venit, cum este cazul locuintelor din mediu rural. Abordarea prin cost presupune ca valoarea maxima a unui bun pentru un cumparator informat este suma care este necesara pentru a cumpara ori a construi un bun nou cu utilitate echivalenta. Cand bunul nu este nou, din costul curent de nou trebuie deduse (scazute) toate formele de depreciere care i se pot atribui bunului, pana la data evaluarii.</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata,</li></ul> <p><i>Inchiriere spatii birouri</i></p> <ul style="list-style-type: none"><li>Rate ocupare (intre 85% si 90%)</li><li>Rate de capitalizare (intre 7% si 8%)</li><li>Chiria anuala pe metru patrat (15-20 EUR/mp), in functie de locatie;</li></ul> <p><i>Inchiriere spatii comerciale</i></p> <ul style="list-style-type: none"><li>Rate ocupare (intre 80% si 90%)</li><li>Rate de capitalizare (intre 7% si 8%)</li><li>Chiria anuala pe metru patrat (10-60 EUR/mp), in functie de locatie</li></ul>	<p>Valoarea justa estimata ar creste/(scadea) daca:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici/(mai mari)</li><li>Ratele de ocupare ar fi mai mari/(mai mici)</li><li>Ratele de capitalizare ar fi mai mici/(mai mari)</li><li>Chiria anuala pe metru patrat ar fi mai mare/(mai mica)</li></ul>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***25 Imobilizari necorporale**

Imobilizarile necorporale includ in principal imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune a serviciilor de distributie a energiei electrice contabilizate in conformitate cu IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor”, precum si licente si costuri de implementare ale sistemului contabil si de gestiune SAP ERP, sistemului de gestiune si facturare a clientilor si alte programe informatice, dupa cum urmeaza:

	<b>Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune</b>	<b>Programe informatice si licente</b>	<b>Imobilizari necorporal e in curs</b>	<b>Total</b>
<b>Valoare contabila bruta</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>10.132.347</b>	<b>193.401</b>	<b>1.909</b>	<b>10.327.657</b>
Intrari	611.294	7.694	140	619.128
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	2	(2)	-
Iesiri	-	(1.006)	-	(1.006)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>10.743.641</b>	<b>200.091</b>	<b>2.047</b>	<b>10.945.779</b>
Intrari	1.018.912	20.759	994	1.040.665
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	680	(680)	-
Iesiri	-	(11.106)	-	(11.106)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>11.762.553</b>	<b>210.424</b>	<b>2.361</b>	<b>11.975.338</b>
<b>Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>4.617.790</b>	<b>186.327</b>	<b>-</b>	<b>4.804.117</b>
Amortizare	449.987	3.960	-	453.948
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.005)	-	(1.005)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>5.067.777</b>	<b>189.282</b>	<b>-</b>	<b>5.257.060</b>
Amortizare	474.246	6.171	-	480.416
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(10.490)	-	(10.490)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>5.542.023</b>	<b>184.963</b>	<b>-</b>	<b>5.726.986</b>
<b>Valoare neta contabila</b>				
<b>1 ianuarie 2022</b>	<b>5.514.557</b>	<b>7.074</b>	<b>1.909</b>	<b>5.523.540</b>
<b>31 decembrie 2022</b>	<b>5.675.864</b>	<b>10.809</b>	<b>2.047</b>	<b>5.688.719</b>
<b>31 decembrie 2023</b>	<b>6.220.530</b>	<b>25.461</b>	<b>2.361</b>	<b>6.248.352</b>

Grupul aplica IFRIC 12 pentru contabilizarea tranzactiilor sub incidenta acordurilor de concesiune (a se vedea mai multe detalii in Notele 4, 8(d) si 8(l)).

In exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Grupul a recunoscut venituri aferente serviciilor constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune in suma de 1.018.912 mii RON (2022: 611.294 mii RON).

Informatiile principale legate de acordurile de concesiune actuale si valorile imobilizarilor necorporale recunoscute pentru fiecare zona de distributie in parte sunt sumarizate mai jos:

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Zonele rețelei de distribuție	Data contract	Perioada de concesiune (ani)	Data de finalizare a contractului	Perioada ramasa a concesiunii (ani)	Optiune de prelungire	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2023	Valoare contabila neta la 31 decembrie 2022
Zona Muntenia Nord	2005	49	2054	33	Da	2.197.712	1.968.811
Zona Transilvania Nord	2005	49	2054	33	Da	2.007.855	1.890.409
Zona Transilvania Sud	2005	49	2054	33	Da	2.014.963	1.816.644
<b>Total</b>						<b>6.220.530</b>	<b>5.675.864</b>

Contractele de concesiune se pot prelungi pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din perioada initiala stabilita de 49 de ani.

Investitiile aferente dezvoltarii si modernizarii infrastructurii efectuate in 2023 se refera in principal la:

- Modernizarea actualelor statii si puncte de transformare, a actualelor linii electrice subterane si supraterane in suma de 484.220 mii RON (2022: 139.487 mii RON);
- Investitii realizate pentru imbunatatirea rețelei de distribuție a energiei electrice in suma de 81.660 mii RON (2022: 79.132 mii RON);
- Lucrari semnificative pentru statii noi de transformare, linii electrice subterane si supraterane noi in suma de 144.980 mii RON (2022: 148.404 mii RON);
- Achizitia unei flote auto proprii incluzand vehicule utilitare si autospeciale in suma de 0 mii RON (2022: 58.256 mii RON);
- Modernizare si integrare in SCADA (sistem automatic de control de monitorizare a echipamentelor) a punctelor si statiilor de transformare in suma de 24.880 mii RON (2022: 164 mii RON).

#### 26 Investitii in entitati asociate

In data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea – cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de activitate productia de electricitate din surse regenerabile. Contractele de vanzare – cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Grupul achizitioneaza 30% din capitalul social al celor patru companii, ramanand ca in urmatoarele etape, sa se achizitioneze restul de 70% din capitalul social, dupa ce conditiile prevazute in contractele de vanzare cumparare vor fi indeplinite. Pana la finalul anului 2023 Grupul a achizitionat cel putin 60% din capitalul a trei dintre aceste companii (Nota 1), devenind astfel filiale, cealalta fiind dupa cum urmeaza:

- **Crucea Power Park SRL.** dezvolta proiectul eolian "Crucea Est". cu o capacitate proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare proiectata de 60 MWh (15 MW x 4 ora), situate in afara zonei Crucea, judetul Constanta. Pretul estimat pentru proiectul eolian "Crucea Est" este de 70 mii EUR/MW pentru capacitatea mentionata anterior, cu un total de 8.470 mii EUR. La data de 28 iulie 2021, Electrica SA a platit suma de 2.541 mii EUR reprezentand 30% din valoarea proiectului, respectiv 30% din partile sociale ale Crucea Power Park SRL. La 15 mai 2023, Electrica a achizitionat inca 10% din actiunile si participatiile cu drept de vot la Crucea Power Park S.R.L.. Ca urmare, participatia Grupului a crescut de la 30% la 40%.

Avand in vedere procentul detinut de 40% la data de 31 decembrie 2023, entitatea este contabilizata folosind metoda punerii in echivalenta in aceste situatii financiare consolidate, astfel cum se prevede in politicile contabile ale Grupului din Nota 8.

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 12.500 mii RON este detaliat dupa cum urmeaza:

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>Crucea Power Park S.R.L.</b>
	<b>31.07.2021</b>
<i>Data achizitiei</i>	
<i>Procent detinere si drepturi de vot la data achizitiei</i>	<b>30%</b>
<i>Active nete la data achizitiei</i>	(242)
Pondere Grupului in active nete (30%)	<b>(73)</b>
Fond comercial	<b>12.573</b>
<b>Costul investitiei la data achizitiei</b>	<b>12.500</b>

Informatiile financiare sumarizate cu privire la entitatea asociata a Grupului sunt prezentate mai jos:

	<b>Crucea Power Park S.R.L.</b>
	<b>31.12.2023</b>
<i>Active imobilizate</i>	9.199
<i>Active circulante</i>	1.187
<i>Datorii pe termen lung</i>	(10.376)
<i>Datorii curente</i>	(45)
<b>Active nete</b>	<b>(36)</b>
<b>Reconcilierea cu valorile contabile:</b>	
Sold initial active nete la data achizitiei	<b>(246)</b>
Aditii active/datorii nete	293
Pierdere perioada	(83)
<b>Sold final active nete la 31.12.2023</b>	<b>(36)</b>

Reconcilierea informatiilor financiare rezumate mai sus cu valoarea neta contabila a participatiei in entitatea asociata recunoscuta in situatiile financiare consolidate:

	<b>Crucea Power Park S.R.L.</b>
<b>Sold final active nete ale entitatii asociate la 31.12.2023</b>	<b>(36)</b>
<i>Pondere Grupului in entitatile asociate (%)</i>	40%
<b>Pondere Grupului in active nete la 31.12.2023</b>	<b>(14)</b>
Fond comercial	16.652
<b>Valoarea contabila a interesului in asociati la 31.12.2023</b>	<b>16.638</b>

Pondere pierderii in suma de 39 mii RON aferenta perioadei este recunoscuta in situatia consolidata a profitului si pierderii pentru anul incheiat la 31 decembrie 2023.

## 27 Capital si rezerve

### (a) Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2023 (31 decembrie 2022: 346.443.597) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra.

Actiunile detinute de actionarii Companiei care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra (LSE) sunt certificatele globale de depozit (GDR-uri). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni, Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare. Pondere GDR-urilor in totalul capitalului social al Electrica s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, de la 10,17% la data de 4 iulie 2014, pana la 0,7842% la finele anului 2021.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor Societatii, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de Societate in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale Societatii, cu exceptia actiunilor proprii.

Societatea recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Oficiul National al Registrului Comertului. Contributiile facute de actionari care nu sunt inregistrate inca la Oficiul National al Registrului Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute ca si contributii in avans ale actionarilor.

Prima de emisiune recunoscuta in urma ofertei publice initiale este in valoare de 171.128 mii RON. Costurile aferente tranzactiei in suma de 68.079 mii RON au fost deduse din prima de emisiune.

Prin oferta publica secundara desfasurata in luna noiembrie 2019, capitalul social al Electrica SA a fost majorat prin aport in natura si in numerar, cu suma de 5.037 mii RON, de la suma de 3.459.399 mii RON pana la suma de 3.464.436 mii RON, prin emisiunea unui numar de 503.668 actiuni noi, nominative si dematerializate cu valoarea nominala de 10 RON/actiune.

Costurile generate de oferta publica secundara au fost in suma de 964 mii RON. De asemenea, Societatea a inregistrat castiguri din emisiunea de actiuni in valoare de 2.186 mii RON rezultate din diferenta intre valoarea de aport a terenurilor si valoarea acestora inregistrata ca si contributii in avans ale actionarilor.

#### ***(b) Actiuni proprii***

In luna iulie 2014, Societatea a rascumparat 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni (insumand 6.890.593 actiuni). Suma totala platita pentru aceste actiuni si certificate a fost de 75.372 mii RON.

#### ***(c) Rezerva din reevaluare***

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este dupa cum urmeaza:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>92.117</b>	<b>102.829</b>
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	85.510	-
Impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	(13.699)	-
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(4.392)	(10.712)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>159.536</b>	<b>92.117</b>

La 31 decembrie 2023, Grupul a efectuat reevaluarea terenurilor, amenajarilor de teren si cladirilor la valoarea justa. Reevaluarea anterioara a fost efectuata la 31 decembrie 2020 (a se vedea nota 24).

#### ***(d) Rezerve legale***

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale societatilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	<b>Rezerve legale</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>408.405</b>
Constituire de rezerve legale	21.178
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>429.583</b>
Constituire de rezerve legale	19.780
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>449.363</b>

#### (e) Dividende

Societatile din Romania pot distribui dividende din profiturile statutare, conform situatiilor financiare individuale statutare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele declarate de catre Societate in 2023 si 2022 (din profiturile statutare ale exercitiilor financiare anterioare) sunt dupa cum urmeaza:

	<b>Distribuirea dividendelor</b>	
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Actionarilor Societatii	39.999	152.798
<b>Total</b>	<b>39.999</b>	<b>152.798</b>

In data de 27 aprilie 2023, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 39.999 mii RON (2022: 152.798 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuita este de 0,1178 RON pe actiune (2022: 0,45 RON/actiune).

La calculul dividendelor pe actiune, actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Din dividendele distribuite de Societate in suma de 39.999 mii RON (2022: 152.799 mii RON) au fost platite dividende in suma de 39.894 mii RON (2022: 152.447 mii RON), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari.

#### 28 Datorii comerciale

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Furnizori de energie electrica	1.005.761	970.815
Furnizori in legatura cu cheltuielile de capital	453.014	243.715
Alti furnizori	212.703	192.567
<b>Total</b>	<b>1.671.478</b>	<b>1.407.097</b>

Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat, dupa cum este detaliat in Nota 33, precum si alti participanti la piata energiei electrice.

Alti furnizori includ furnizori de servicii, materiale si consumabile, etc.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***29 Alte datorii**

	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	588.814	-	565.075	-
Datorii catre Stat	33.372	-	11.733	-
Alte datorii	412.898	37.161	290.728	72.432
<b>Total</b>	<b>1.035.084</b>	<b>37.161</b>	<b>867.536</b>	<b>72.432</b>

Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributi de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

**30 Provizioane**

	Fiscale	Altele	Total
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>1.084</b>	<b>52.617</b>	<b>53.701</b>
Provizioane recunoscute	-	7.924	7.924
Provizioane utilizate	-	(229)	(229)
Provizioane reversate	-	(20.229)	(20.229)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>1.084</b>	<b>40.083</b>	<b>41.167</b>

La 31 decembrie 2023, provizioanele se refera in principal la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurenta in suma de 710 mii RON (31 decembrie 2022: 1.839 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma de 40.457 mii RON (31 decembrie 2022: 51.862 mii RON), dintre care cel mai semnificativ fiind pentru segmentul de distributie in valoare de 24.345 mii RON pentru un litigiu cu ANCOM.

Pentru segmentul de furnizare, incepand cu luna iulie 2022, ca urmare a modificarii Standardului de Performanta 82/2021, compensatiile se calculeaza zilnic sau saptamanal si se platesc clientilor. Astfel, pentru provizionul recunoscut pana la 31 decembrie 2022, in valoare de 11.020 mii RON, s-a inregistrat in cursul anului 2023 o reversare in valoare de 8.770 mii RON si a fost constituit un provizion suplimentar de 1.482 mii RON pentru perioada ianuarie-decembrie 2023.

**31 Imprumuturi bancare pe termen lung**

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare (mii RON)
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>				<b>760.713</b>
<b>Trageri/preluari de imprumuturi in perioada, din care:</b>				
BERD	RON	Rata flotanta (2,1% + rata interbancara + ROBOR spread)	2028	180.000
Exim Bank Romania	RON	ROBOR 3M+1,65%	2024	245.890
Vista Bank	RON	ROBOR 3M+2,95%	2024	25.000
CEC Bank	RON	ROBOR 3M+2,85%	2026	200.000
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank	RON	ROBOR 3M +1,16%	2024	91.768
<b>Total trageri/preluari</b>				<b>742.658</b>
Dobanda in sold				11.125
Plati de dobanzi				(9.124)
<b>Rambursari in perioada din care:</b>				<b>187.730</b>
BRD	RON	3,99%	2026	20.800
BRD	RON	3,85%	2028	14.286

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

BRD	RON	3,85%	2028	11.425
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	17.857
Unicredit Bank	RON	3,85%	2026	9.600
BCR	RON	ROBOR 3M+1%	2028	18.950
BERD	RON	Rata flotanta (1,15% + rata interbancara + ROBOR spread)	2031	11.478
Exim Bank Romania	RON	ROBOR 3M+1,65%	2024	83.334
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>				<b>1.317.642</b>

La 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, portiunea pe termen lung a imprumuturilor bancare se prezinta astfel:

<b>Creditor</b>	<b>Imprumutat</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	62.508	80.367
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	29.103	38.793
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	62.400	83.200
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	64.286	78.571
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	51.467	62.904
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	90.542	109.785
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	189.971	202.983
BERD	Distributie Energie Electrica Romania	182.773	-
CEC Bank	Electrica Furnizare S.A.	200.000	-
Exim Bank Romania	Distributie Energie Electrica Romania	167.825	4.110
Vista Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	125.000	100.000
ERSTE Group Bank si Raiffeisen Bank	Societatea Energetica Electrica S.A.	91.767	-
<b>Total</b>		<b>1.317.642</b>	<b>760.713</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(512.169)	(104.400)
Mai putin: dobanda in sold		(11.125)	(9.120)
<b>Total imprumuturi pe termen lung, net de portiunea pe termen scurt</b>		<b>794.348</b>	<b>647.193</b>

**Descrierea imprumuturilor bancare:***a) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Transilvania*

In data de 18 iulie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Banca Transilvania un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 4.59% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana la 17.07.2027; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este de 62.508 mii RON, din care principal 62.500 mii RON si dobanda acumulata 8 mii RON (31 decembrie 2022: 80.367 mii RON).

*b) Credit pentru investitii acordat de catre Unicredit Bank*

In data de 13 noiembrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu Unicredit Bank un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 60.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari:



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

rate trimestriale pana la 13.11.2026; Perioada de gratie: 12 luni.

La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este de 29.103 mii RON, din care principal 28.800 mii RON si dobanda acumulata 303 mii RON (31 decembrie 2022: 38.793 mii RON).

*c) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Générale*

In data de 29 octombrie 2019, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 130.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3,99% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2026; Perioada de gratie: 12 luni. La 30 decembrie 2023, soldul imprumutului este de 62.400 mii RON (31 decembrie 2022: 83.200 mii RON).

*d) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat cu BRD - Groupe Societe Generale un contract de credit pentru investitii cu scopul finantarii investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 100.000 mii RON; Rata dobanzii: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este de 64.286 mii RON (31 decembrie 2022: 78.571 mii RON).

*e) Credit pentru investitii acordat de catre BRD – Groupe Societe Generale*

In data de 25 iunie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat, a incheiat un contract de credit pentru investitii cu BRD – Group Societe Generale pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 80.000 mii RON; Rata de dobanda: fixa. 3.85% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 51.467 mii RON din care 51.429 principal si 39 mii RON dobanda acumulata (sold imprumut la 31 decembrie 2022: 62.904 mii RON).

*f) Credit pentru investitii acordat de catre BCR – Banca Comerciala Romana ("BCR")*

In data de 17 septembrie 2020, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat si Electrica S.A., in calitate de garant, au incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Comerciala Romana S.A. pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie conform planului de investitii aprobat pentru anul 2020. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 155.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1% pe an; Rambursari: rate trimestriale pana in 2028; Perioada de gratie: 12 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 90.542 mii RON, din care principal 90.011 mii RON si dobanda acumulata 531 mii RON (31 decembrie 2022: 109.785 mii RON).

*g) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")*

In data de 2 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 195.136 mii RON; Rata de dobanda: agreata pentru fiecare tragere; Rambursari: 17 rate semestriale pana in 31.07.2031; Perioada de gratie: 24 luni. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 189.970 mii RON din care

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

principal 183.657 mii RON si dobanda acumulata 6.313 mii RON (31 decembrie 2022: 202.983 mii RON). din care principal 195.136 mii RON si dobanda acumulata 7.847 mii RON. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*h) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")*

In data de 14 iulie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Investitii reprezentand prima parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 120.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*i) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Investitii ("BEI")*

In data de 7 decembrie 2021, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii (transa II) cu Banca Europeana pentru Investitii reprezentand a doua parte din Creditul Aprobata in suma de 210.000 mii EUR pentru finantarea investitiilor in reseaua de distributie a energiei electrice conform planului de investitii 2021-2023. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 90.000 mii EUR; Rata de dobanda si rambursarile vor fi agreate pentru fiecare tragere La 31 decembrie 2023 soldul imprumutului este 0 mii RON, intrucat nu a fost trasa nicio suma din imprumut. Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*j) Credit pentru finantarea activitatii curente acordat de Eximbank Romania*

In data de 22 decembrie 2022, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru un credit la termen acordat de Eximbank Romania pe termen de 24 luni; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 250.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +1.65 % p.a.; rambursare in sase rate trimestriale egale dupa perioada de gratie de 6 luni. La 31 decembrie 2023 soldul imprumutului este 167.825 mii RON (31 decembrie 2022: 4.110 mii RON).

*k) Linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank*

In data de 30 decembrie 2022, Societatea Energetica Electrica S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract pentru o linie de credit pentru capital de lucru si pentru emiterea de Scrisori de Garantie Bancara acordata de Vista Bank pe termen de 18 luni ; Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 125.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M +2.95 % p.a. ; rambursare integrala la scadenta. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 125.000 mii RON (31 decembrie 2022: 100.000 mii RON).

*l) Credit pentru investitii acordat de catre Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare ("BERD")*

In data de 17 martie 2023, Distributie Energie Electrica Romania S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un contract de credit pentru investitii cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare pentru finantarea activitatii curente. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului: 180.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M + spread % + margin 2,10%; La data de 19 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 60 mii RON, pana la valoarea de 240.000 mii RON. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este 182.775 mii RON din care principal 180.000 mii RON si dobanda acumulata 2.775 mii RON (31 decembrie 2022: 0,00 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*m) Facilitate Multicredit pentru finantari multiple prin accesarea de produse cash si non-cash acordat de catre CEC BANK SA ("CEC")*

In data de 04 august 2023, Electrica Furnizare S.A., in calitate de imprumutat a incheiat un Contract de Facilitate Multicredit. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 150.000 mii lei; Rata de dobandii: ROBOR

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

3M+2,85%; rambursare integrala la scadenta; La data de 18 decembrie 2023, valoarea creditului a fost majorata cu 50 mii RON, pana la valoarea de 200.000 mii RON. La 31 decembrie 2023, soldul imprumutului este de 200.000 mii RON (31 decembrie 2022: 0,00 mii RON). Contractul de imprumut este garantat de catre Electrica SA.

*n) Facilitate de credit sindicalizata acordata de Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA*

In data de 2 noiembrie 2021, Electrica S.A., in calitate de imprumutat a incheiat o facilitate de credit sindicalizata cu Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA. Principalele prevederi sunt: Valoarea maxima a creditului 750.000 mii RON; Rata de dobanda: ROBOR 3M+1,16%. La data de 3 noiembrie 2023 creditul a fost prelungit pentru o perioada de un an si valoarea maxima a creditului a fost diminuata la 450.000 RON. La 31 decembrie 2023 soldul imprumutului este de 91.768 mii RON, din care principal 91.768 mii RON si dobanda acumulata 619 mii RON (31 decembrie 2022 : 0,0 mii RON).

### **Descoperiri de cont**

Pana la data autorizarii acestor situatii financiare consolidate de catre Consiliul de Administratie, Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas, Intesa Sanpaolo Bank, BRD-Group Societe Generale, Alpha Bank si UniCredit Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 2.963.947 mii RON (limita maxima de descoperiri de pana la 2.743.542 mii RON la 31 decembrie 2022).

Facilitatile de descoperire de cont sunt utilizate pentru activitati de finantare. Soldul restant al facilitatilor de descoperire de cont la 31 decembrie 2023 este de 2.851.221 mii lei (31 decembrie 2022: 2.571.037 mii lei).

<b>Creditor (descoperiri de cont)</b>	<b>Imprumutat</b>	<b>Sold la 31 Decembrie 2023</b>	<b>Sold la 31 Decembrie 2022</b>
ING Bank N.V	Societatea Energetica Electrica S.A.	206.986	209.138
Alpha Bank	Electrica Furnizare S.A.	213.702	147.497
BCR	Electrica Furnizare S.A.	378.887	227.311
BRD	Electrica Furnizare S.A.	218.817	216.570
Banca Transilvania	Electrica Furnizare S.A.	187.194	185.528
ING Bank N.V	Electrica Furnizare S.A.	170.602	169.600
Raiffeisen Bank	Electrica Furnizare S.A.	369.274	343.001
UniCredit Bank	Electrica Furnizare S.A.	302.399	300.294
BNP Paribas	Electrica Furnizare S.A.	28.830	-
BCR	Distributie Energie Electrica Romania S.A	210.593	208.412
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania S.A	159.544	158.965
ING Bank N.V	Distributie Energie Electrica Romania S.A	49.682	49.855
Intesa San Paolo	Distributie Energie Electrica Romania S.A	135.815	135.096
Raiffeisen Bank	Distributie Energie Electrica Romania S.A	218.895	219.770
<b>Total overdrafts</b>		<b>2.851.221</b>	<b>627.402</b>

### **Indicatori financiari**

Indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumut BRD-Groupe Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana pentru Investitii au fost indepliniti la 31 decembrie 2023.

### **Active garantate**

La 31 decembrie 2023, pentru mai multe descoperiri de cont, Grupul are gaj (garantii) pentru sumele creantelor comerciale, asa cum este specificat in contracte.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **Garantii bancare**

Valoarea maxima a facilitatilor multiprodus (facilitati de credit pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara si overdraft) este de 3.110.456 mii RON, din care utilizari non-cash 1.104.986 mii RON.

### **32 Instrumente financiare – valori juste si managementul riscului**

#### **(a) Clasificari contabile si valori juste**

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

#### **(b) Managementul riscului financiar**

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul de piata.

Aceste riscuri sunt explicate si detaliate in continuare.

##### ***(i) Riscul de credit***

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Grupului la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut. Grupul avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

##### ***Creante comerciale***

Riscul de credit al Grupului in legatura cu creantele s-a orientat in trecut la societatile controlate de stat si in ultimii ani la clientii cu dificultati financiare. urmare a schimbarilor specifice in sectorul lor de activitate. Grupul are implementata o politica privind managementul riscului de credit si are in vedere inclusiv asigurarea creantelor comerciale. De asemenea. contractele de furnizare a energiei electrice includ clauze de reziliere in anumite circumstante.

Grupul inregistreaza o ajustare pentru depreciere reprezentand valoarea pierderilor de credit preconizate. calculata pe baza ratelor de pierdere.

##### ***Depreciere***

Tabelul urmatoar prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2023:

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

	<b>31 decembrie 2023</b>				
	<b>Rata previzionata a pierderilor</b>	<b>Valoare bruta</b>	<b>Pierderi previzionate pe durata de viata</b>	<b>Creante comerciale nete</b>	<b>Depreciat din punct de vedere al creditului</b>
Neajunse la scadenta	2%	2.229.339	(35.330)	2.194.009	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	7%	255.100	(16.875)	238.225	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	14%	47.635	(6.670)	40.965	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	37%	25.927	(9.640)	16.287	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	92%	622.659	(571.703)	50.956	Da
<b>Total</b>		<b>3.180.660</b>	<b>(640.218)</b>	<b>2.540.442</b>	

Grupul a efectuat o analiza de senzitivitate si o crestere cu 5% a ratelor previzionate a pierderilor nu ar avea un impact semnificativ asupra rezultatelor Grupului.

Tabelul urmator prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022:

	<b>31 decembrie 2022</b>				
	<b>Rata previzionata a pierderilor</b>	<b>Valoare bruta</b>	<b>Pierderi previzionate pe durata de viata</b>	<b>Creante comerciale nete</b>	<b>Depreciat din punct de vedere al creditului</b>
Neajunse la scadenta	3%	1.951.656	(60.310)	1.891.346	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	4%	490.985	(19.342)	471.643	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	16%	66.365	(10.488)	55.877	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	35%	27.259	(9.671)	17.588	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	95%	582.426	(552.878)	29.548	Da
<b>Total</b>		<b>3.118.691</b>	<b>(652.689)</b>	<b>2.466.002</b>	

Detalii referitoare la principalele ajustari pentru depreciere sunt prezentate in Nota 20.

***(ii) Riscul de lichiditate***

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca, Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente lichiditati pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres, pentru evitarea pierderilor neacceptabile. Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale, precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de descoperire de cont (a se vedea Nota 31).

***Expunerea la riscul de lichiditate***

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si nediscountate si includ platile estimate de dobanda.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

	Valoare Contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
<b>Datorii financiare 31 decembrie 2023</b>						
Descoperiri de cont	2.851.221	2.851.221	2.851.221	-	-	-
Leasing	43.195	43.195	14.052	9.920	3.980	15.243
Imprumuturi bancare pe termen lung	1.317.642	1.317.642	523.294	258.923	475.905	59.520
Datorii comerciale	1.671.478	1.671.478	1.671.478	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5.883.536</b>	<b>5.883.536</b>	<b>5.060.045</b>	<b>268.843</b>	<b>479.885</b>	<b>74.763</b>
<b>31 decembrie 2022</b>						
Descoperiri de cont	2.571.037	2.571.037	2.571.037	-	-	-
Leasing	53.673	53.673	19.211	10.795	10.645	13.022
Imprumuturi bancare pe termen lung	760.713	760.713	113.520	354.471	200.505	92.217
Datorii comerciale	1.407.097	1.407.097	1.407.097	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4.792.520</b>	<b>4.792.520</b>	<b>4.110.865</b>	<b>365.266</b>	<b>211.150</b>	<b>105.239</b>

**(iii) Riscul de piata**

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

**Riscul valutar**

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denuminate imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Moneda in care sunt denuminate aceste tranzactii este in principal RON. Anumite datorii sunt denuminate in valuta (EUR). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denuminate in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiile pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.

*Expunerea la riscul valutar*

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

<i>in mii RON</i>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	denominate in EUR	denominate in EUR
Numerar si echivalente de numerar	347	277
Leasing	(42.231)	(21.004)
<b>Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare</b>	<b>(41.844)</b>	<b>(20.727)</b>

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului:

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
	2023	2022	2023	2022
RON				
1 EUR	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### Analiza de senzitivitate

O posibila apreciere (depreciere) in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denumite in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele de dobanda, raman constante si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

#### Efect

##### 31 decembrie 2023

EUR (modificare cu 5%)

##### 31 decembrie 2022

EUR (modificare cu 5%)

Profit inainte de impozitare	
Apreciere	Depreciere
(2.092)	2.092
(1.036)	1.036

#### Riscul de rata a dobanzii

In scopuri de finantare, Grupul utilizeaza atat imprumuturi pe termen mediu si lung cat si pe termen scurt sub forma facilitatilor de descoperiri de cont (a se vedea Nota 31).

Grupul este expus riscului de rata a dobanzii, deoarece entitatile din Grup imprumuta fonduri atat la rate de dobanda fixe, cat si la rate de dobanda variabile. Riscul este gestionat de catre Grup prin mentinerea unui mix adecvat intre imprumuturile cu rata de dobanda fixa si imprumuturile cu rata de dobanda variabila (a se vedea Nota 32), intrucat imprumuturile pe termen lung sunt contractate in principal la rate de dobanda fixe, in timp ce facilitatile de descoperit de cont au rate variabile. Grupul nu are contracte de acoperire a riscului de rata a dobanzii.

Expunerea Grupului la riscul de rata a dobanzii aferente activelor si datoriilor financiare este detaliata mai jos, Grupul este expus la rata de referinta ROBOR, fiind rata dobanzii pe piata monetara interbancara din Romania.

#### Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului este dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
<b>Instrumente cu rata de dobanda fixa</b>		
<b>Active financiare</b>		
Depozite la vedere	153.997	193.219
<b>Datorii financiare</b>		
Imprumuturi bancare pe termen lung	(1.068.912)	(651.752)
Leasing	(32.312)	(37.378)
	<b>(947.227)</b>	<b>(495.911)</b>
<b>Instrumente cu rata de dobanda variabila</b>		
<b>Datorii financiare</b>		
Leasing	(10.883)	(16.295)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(248.730)	(108.961)
Descoperiri de cont	(2.851.221)	(2.571.037)
	<b>(3.110.834)</b>	<b>(2.696.293)</b>

#### Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa

Grupul nu inregistreaza active sau datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoarea justa prin situatia profitului sau pierderii. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau a pierderii.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata de dobanda variabila

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

	Profit inainte de impozitare	
	crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
<b>31 decembrie 2023</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(15.554)	15.554
<b>31 decembrie 2022</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(13.481)	13.481

### 33 Parti afiliate

#### (a) Actionarii principali

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A, este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei (fost Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri) care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

#### (b) Remunerarea directorilor si administratorilor

	2023	2022
<b>Remunerarea conducerii executive</b>	36.623	34.726

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale, cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile in cazul terminarii contractelor de mandat pentru directorilor executivi.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliilor de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

	2023	2022
<b>Remunerarea membrilor Consiliului de Administratie</b>	4.151	3.063

Consiliul de Administratie al Electrica SA este format din 7 membri. Conform politicii de remunerare aprobata de catre Adunarea Generala a Actionarilor din data de 20 aprilie 2022, numarul anual de sedinte platite este limitat la douasprezece pentru Consiliul de Administratie si la sase pentru fiecare dintre comitete. Se pot organiza intalniri ale Comitetelor in situatii exceptionale si numai la decizia Presedintilor de Comitete, care este responsabil pentru organizarea eficienta a agendei si activitatii. Orice sedinta exceptionala este remunerata separat. pentru fiecare comitet.

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor si administratorilor in 2023 si 2022.

#### (c) Tranzactii cu alte societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul are tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica, dupa cum urmeaza:



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	2023	2022	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
OPCOM	2.879.757	2.727.101	212.746	23.981
Transelectrica	671.172	968.470	170.242	185.856
Nuclearelectrica	799.117	866.763	107.671	93.013
Hidroelectrica	44.631	581.598	37	42.493
Complexul Energetic Oltenia	1.107.474	478.813	132.693	45.257
OMV Petrom SA	-	261.123	-	26.349
SNGN Romgaz SA	52.689	197.490	9.081	7.445
Electrocentrale Bucuresti	-	191.862	-	-
ANRE	16.763	10.458	12	14
Transgaz	7.638	8.029	1.850	986
Altii	5.945	7.768	1.513	1.168
<b>Total</b>	<b>5.585.186</b>	<b>6.299.475</b>	<b>635.845</b>	<b>426.562</b>

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau influenta semnificativa reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold, valoare neta
	2023	31 decembrie 2023		
OPCOM	37.429	2.174	-	2.174
Transelectrica	157.861	44.220	-	44.220
C.N.C.F CFR S.A.	114.009	33.841	5	33.836
SNGN Romgaz SA	32.762	-	-	-
Hidroelectrica	288.923	32.882	-	32.882
CN Romarm	25.158	4.279	-	4.279
CFR Electrificare	19.043	2.347	-	2.347
Transgaz	1.684	544	-	544
CN Remin SA	923	71.347	71.216	131
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
Oltchim	-	115.426	115.426	-
CET Braila	14	3.378	3.361	17
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Agentia Judeteana pentru Plati si Inspectie Sociala	18.981	18.981	-	18.981
Ministerul Energiei/Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala(*)	3.287.858	2.605.684	-	2.605.684
Altii	211.691	9.173	364	8.809
<b>Total</b>	<b>4.196.336</b>	<b>3.008.780</b>	<b>218.380</b>	<b>2.790.400</b>

(\*) In Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023, Electrica Furnizare S.A. a recunoscut subventii in valoare de 3.306.839 mii RON, ce urmeaza a fi primite de la Ministerul Energiei/Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor pentru energiei electrice si a gazelor naturale conform legislatiei din vigoare.

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold, valoare neta
	2022	31 decembrie 2022		
OPCOM	326.640	22.630	-	22.630
Transelectrica	314.253	112.754	-	112.754
SNGN Romgaz SA	86.353	2.253	9	2.245
Hidroelectrica	68.716	16.429	-	16.429

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

CN Romarm	17.386	648	-	648
CFR Electrificare	10.332	2.089	-	2.089
Transgaz	11.580	764	-	764
CN Remin SA	704	71.279	71.148	132
C.N.C.A.F MINVEST SA	-	26.802	26.802	-
Oltchim	-	115.943	115.943	-
CET Braila	5	3.365	3.361	3
Termoelectrica	-	1.206	1.206	-
Ministerul Energiei/Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala	2.687.131	1.322.311	-	1.322.311
Altii	127.686	11.277	522	10.754
<b>Total</b>	<b>3.650.786</b>	<b>1.709.750</b>	<b>218.991</b>	<b>1.490.759</b>

### 34 Conditionalitati

#### Datorii contingente

##### *Mediul fiscal*

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul revizuirii si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative; cu toate acestea, persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

#### ***Raport de inspectie fiscala la fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)***

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in suma de 12.780 mii RON. Cuantumul cheltuielilor de intarziere a fost recalculat la 13.021 mii RON intre data raportului de inspectie fiscala si data platii datoriei principale. Au fost demarate actiuni litigioase pentru contestarea raportului de inspectie fiscala.

Grupul a recunoscut o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in cursul exercitiului incheiat la 31 decembrie 2019 in conformitate cu IFRIC 23 „Incertitudini asupra tratamentelor privind impozitul pe profit”. Totodata, pentru penalitatile de intarziere in valoare de 13.021 mii RON a fost constituita o scrisoare de garantie bancara in valoare de 13.021 mii RON valabila pana la data de 14 august 2024, in vederea diminuarii riscurilor asociate. Recursul formulat de catre DEER SA a fost admis si retransmis spre judecare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

#### ***Alte litigii si dispute***

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 30, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice din cauza sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si in care nu a fost emisa nicio sentinta preliminara).

#### **35 Angajamente**

##### ***(a) Angajamente contractuale***

La 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, angajamentele contractuale ale Grupului se prezinta astfel:

	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
Achizitie de energie electrica	707.797	802.252
Achizitie de certificate verzi	172.979	129.246
Achizitie de imobilizari corporale si necorporale	626.617	446.937
Achizitie de investitii	45.122	289.636
<b>Total</b>	<b>1.552.515</b>	<b>1.668.071</b>

##### ***(b) Programul de investitii***

Programul de investitii la nivel consolidat, aprobat pentru anul 2024 este dupa cum urmeaza:

	<b>2024</b>
Activitatea de distributie	865.480
Activitatea de furnizare	53.290
Activitatea de mentenanta	10.300
Activitatea de productie	588.130
Altele	16.600
<b>Total</b>	<b>1.533.790</b>

Cheltuielile de capital efective pot fi diferite de cele planificate.

##### ***(c) Garantii si ipoteci***

La 31 decembrie 2023 Grupul are garantii asupra conturilor bancare deschise la ING Bank N.V., Raiffeisen Bank, Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo Bank si Alpha bank pentru facilitatile de descoperit de cont acordate (a se vedea Nota 31), precum si asupra conturilor bancare deschise la BRD – Group Societe Generale, Unicredit Bank, Banca Transilvania, Banca Comerciala Romana, Vista Bank si CEC Bank pentru imprumuturile bancare la termen (a se vedea Nota 31).

De asemenea, la 31 decembrie 2023, Grupul are scrisori de garantie bancara emise in favoarea furnizorilor in suma de 1.193.823 mii RON (2022: 952.008 mii RON).

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)*

---

#### **(d) Onorarii audit**

Pentru auditarea situatiilor financiare consolidate s-a perceput tariful de 1.075 mii RON, iar in cursul anului 2023 s-au prestat servicii non-audit de 174 mii RON (revizuire limitata asupra situatiilor financiare interimare consolidate). Tariful perceput pentru auditarea situatiilor financiare individuale este mentionat in situatiile financiare anuale individuale Electrica S.A..

#### **36 Evenimente ulterioare**

In data de 15 februarie 2024, filiala Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a obtinut aprobarea pentru 171 milioane EUR finantari europene nerambursabile prin Fondul pentru Modernizare (FM), reprezentand 80% din cheltuielile eligibile pentru sapte noi proiecte de investitii in reseaua de distributie de energie electrica, proiecte a caror valoare estimata este de aproximativ 266 milioane EUR (cu TVA).

**Director General**  
Alexandru – Aurelian Chirita

**Director Financiar**  
Stefan Alexandru Frangulea

25 Martie 2024

The background of the page is a photograph of a tall, dark metal lattice tower, likely a power transmission tower, viewed from a low angle looking up. The tower's complex structure of beams and cross-braces is silhouetted against a clear, bright blue sky. On the right side of the image, the sun is visible, creating a strong lens flare and casting a warm glow over the scene.

**Raportul Administratorilor pentru  
anul 2023  
- Grupul Electrica -**

# **RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PENTRU ANUL 2023**

**(bazat pe situatiile financiare individuale si consolidate intocmite in conformitate cu Standardele  
Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana)**

**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A  
SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A. si A GRUPULUI ELECTRICA**

**conform prevederilor art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si  
operatiuni de piata, respectiv a anexei nr. 15 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 si  
Codului Bursei de Valori Bucuresti**

**pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023**

## Cuprins

<b>Datele de identificare ale Electrica .....</b>	<b>6</b>
<b>1 Electrica 2023 pe scurt .....</b>	<b>7</b>
1.1 Informatii financiare cheie 2023 .....	7
1.2 Evenimente cheie in anul 2023.....	13
1.2.1. Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA.....	13
1.2.2. Adunari Generale ale Actionarilor (AGA) .....	15
1.2.3. Alte evenimente relevante .....	17
1.2.4. Litigii cu impact semnificativ asupra performantei financiare .....	28
1.2.5. Segmentul de distributie.....	33
1.2.6. Segmentul de furnizare .....	35
1.3 Evenimente ulterioare datei bilantului .....	37
1.3.1. Adunari Generale ale Actionarilor .....	37
1.3.2. Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:.....	38
1.3.3. Alte evenimente relevante .....	38
<b>2 Grupul Electrica.....</b>	<b>42</b>
2.1 Structura organizatorica.....	42
2.2 Principalele elemente ale Strategiei corporative pentru perioada 2024 – 2030 .....	44
2.3 Perspective .....	48
2.4 Factori cheie, directii si tendinte de piata semnificative ce afecteaza rezultatele operatiunilor grupului Electrica.....	52
<b>3 Electrica pe pietele de capital .....</b>	<b>58</b>
3.1 Structura actionariatului.....	58
3.2 Evolutia actiunilor pe BVB si a certificatelor globale de depozit (GDR) pe LSE .....	59
3.2.1. Actiuni cotate pe BVB:.....	59
3.2.2. Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE: .....	60
3.3 Relatia cu investitorii (RI) .....	63
3.4 Tranzactii cu partile afiliate .....	65
3.5 Politica privind dividendele.....	65
3.6 Distribuirea de dividende .....	66
3.7 Actiuni proprii .....	67
<b>4 Guvernanta corporativa in ELSA .....</b>	<b>68</b>
4.1 Codul de Guvernanta Corporativa .....	68
4.2 Adunarea Generala a Actionarilor ELSA.....	70

4.3	Drepturile actionarilor .....	71
4.4	Consiliul de Administratie al ELSA .....	73
4.5	Activitatea Consiliului de Administratie al ELSA si a comitetelor sale consultative in 2023 .....	83
4.6	Conducerea executiva a ELSA .....	91
4.7	Remunerarea administratorilor si a directorilor executivi cu contracte de mandat.....	92
4.8	Declaratia privind guvernanta corporativa "Aplici sau Explici" .....	92
4.9	Implementarea planurilor de actiune asumate prin semnarea acordului cadru cu BERD.....	105
4.10	Raport privind activitatea de audit intern desfasurata in anul 2023 .....	114
<b>5</b>	<b>Activitatea Operationala a Electrica in 2023 .....</b>	<b>116</b>
5.1	Segmentele operationale .....	116
5.2	Active imobilizate .....	121
5.2.1.	Active corporale – sinteze aspecte cheie privind amplasarea lor si caracteristici principale .....	121
5.2.2.	Active corporale – sinteze aspecte cheie privind gradul de uzura al acestora .....	121
5.2.3.	Investitii .....	122
5.2.4.	Aspecte privind dreptul de proprietate asupra activelor corporale.....	126
5.3	Achizitii .....	127
5.4	Activitatea de vanzare .....	127
5.5	Personal .....	131
5.6	Consideratii privind mediul inconjurator .....	135
5.7	Activitatea de cercetare si dezvoltare.....	136
5.8	Aspecte semnificative privind impactul asupra capitalizarii costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT).....	137
5.9	Principiul continuitatii activitatii – fundamentare si ipoteze de lucru .....	138
<b>6</b>	<b>Raportarea financiara a Electrica pentru anul 2023.....</b>	<b>140</b>
6.1	Situatia consolidata a pozitiei financiare .....	140
6.2	Situatia consolidata a profitului sau pierderii .....	145
6.3	Situatia consolidata a fluxurilor de numerar .....	150
6.4	Situatia individuala a pozitiei financiare.....	153
6.5	Situatia individuala a profitului sau pierderii .....	157
6.6	Situatia individuala a fluxurilor de numerar .....	159
6.7	Retratari .....	162
6.8	Managementul Riscului .....	163
6.9	Descrierea principalelor caracteristici ale controlului intern si sistemelor de gestionare a riscurilor in relatie cu procesul de raportare financiara.....	173
<b>7</b>	<b>Declaratii.....</b>	<b>175</b>



<b>Anexa 1 – Litigii .....</b>	<b>176</b>
A.1.1 Situatia litigiilor Grupului Electrica in anul 2023 – 31.12.2023: .....	176
A.1.1.1 Litigii cu ANRE .....	176
A.1.1.2 Litigii in materie fiscala .....	178
A.1.1.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR).....	180
A.1.1.4 Litigii impotriva Curtii de Conturi .....	187
A.1.1.5 Litigii cu impact semnificativ .....	188
<b>Anexa 2 – Detalierea principalelor investitii realizate in anul 2023 de Grupul Electrica .....</b>	<b>196</b>
<b>Anexa 3 – Cadrul de reglementare aplicabil .....</b>	<b>206</b>
A.3.1 Situatia cadrului legal aplicabil comparativ 2023 vs 2022:.....	206
A.3.1.1. Segmentul de distributie.....	206
A.3.1.2. Segmentul de furnizare .....	232
A.3.2. Modificari aferente cadrului legal intervenite in 2023/2024 pana la data aprobarii situatiilor financiare	256
A.3.2.1. Segmentul de distributie .....	256
A.3.2.2. Segmentul de furnizare .....	262
<b>Anexa 4 – Guvernanta Corporativa in filialele ELSA .....</b>	<b>265</b>
A.4.1. Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA .....	265
A.4.2. Conducerea executiva a filialelor ELSA .....	266
A.4.3. Situatia detinerilor de actiuni de catre directorii din grupul Electrica .....	269
A.4.4. Adunarile Generale ale Actionarilor filialelor ELSA .....	270
<b>Anexa 5 – Lista tabelor .....</b>	<b>271</b>
<b>Anexa 6 – Lista figurilor.....</b>	<b>273</b>
<b>Glosar .....</b>	<b>274</b>

## Datele de identificare ale Electrica

**Data raportului:** 25 martie 2024

**Denumirea emitentului:** Societatea Energetica Electrica S.A.

**Sediul social:** Bucuresti, str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Romania

**Telefon/fax:** +4021.208.5999; +4021.208.5998

**Cod unic de inregistrare la Registrul Comertului:** 13267221

**Numarul de ordine in Registrul Comertului:** J40/7425/2000

**Codul LEI (Legal Entity Identifier):** 213800P4SUNUM5AUDX61

**Capital Social subscris si varsat:** 3.464.435.970 RON

**Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:** 346.443.597 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 RON, din care 6.890.593 actiuni de trezorerie si 339.553.004 actiuni emise in forma dematerializata si liber transferabile, nominative, tranzactionabile si integral platite.

**Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:** actiunile companiei sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti (simbol: EL), iar certificatele globale de depozit sunt cotate la London Stock Exchange (simbol: ELSA)

**Standarde contabile aplicabile:** Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene („IFRS-EU”)

**Perioada de raportare:** Anul 2023 (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023)

**Audit:** situatiile financiare consolidate si respectiv situatiile financiare individuale intocmite la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 sunt auditate de un auditor financiar independent.

**Tabel 1: Informatii societate**

	Actiuni Ordinare	GDR-uri
ISIN	ROELEACNOR5	US83367Y2072
Simbol Bloomberg	0QVZ	ELSA:LI
Moneda	RON	USD
Valoare nominala	10 RON	-
Piata de tranzactionare	Bursa de Valori Bucuresti REGS	London Stock Exchange MAIN MARKET
Simbol de piata	EL	ELSA

Sursa: Electrica

# 1 Electrica 2023 pe scurt

## 1.1 Informatii financiare cheie 2023

In anul 2023, rezultatul net al Grupului Electrica a fost profit de 772 mil. RON, rezultat generat in principal de performanta segmentului de distributie in contextul scaderii costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT, ca urmare a implementarii mecanismului de achizitie centralizata MACEE, conform caruia producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 RON/MWh, impact diminuat de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea.

Pentru segmentul de furnizare, atat anul 2023 cat si in anul 2022, efectul preturilor cu amanuntul la energie electrica a fost acoperit prin subventii primite de la autoritatile statului, ca urmare a aplicarii mecanismului de plafonare a preturilor la energia electrica si gaze naturale, ca urmare a aplicarii Ordonantei 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, au generat constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori. In acest context, EFSA a adaptat strategia sa pe termen mediu si lung, astfel incat sa gestioneze impactul acestor masuri asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase modificari succesive si de importanta majora in ultima perioada.

Veniturile Grupului Electrica in anul 2023, 2022 si 2021 au fost 9.817 mil. RON, 10.010 mil. RON, respectiv 7.179 mil. RON.

**Tabel 2: Informatii financiare cheie 2023 - 2021**

(mil. RON)	2023	2022*	2021
Venituri	9,817	10.010	7.179
Alte venituri din exploatare	3.499	2.841	196
Cheltuieli operationale	(12.123)	(12.973)	(7.980)
EBITDA <sup>1</sup>	1.714	374	(128)
EBIT	1.192	(123)	(606)
Rezultat brut inainte de impozitare	898	(288)	(632)
<b>Rezultat net</b>	<b>772</b>	<b>(240)</b>	<b>(553)</b>

Sursa: Electrica

\*Sumele aferente anului 2022 au fost retratate, detaliat in subcapitolul 6.7 al acestui raport

Dupa cum se poate observa in graficele care urmeaza, EBITDA a crescut cu 1.340,5 mil. RON in anul 2023 comparativ cu 2022 (vs. crestere de 502 mil. RON in anul 2022 comparativ cu 2021), in timp ce marja profitului net a crescut cu 1.012,6 mil. RON (vs. crestere de 312,5 mil. RON in anul 2022 comparativ cu 2021).

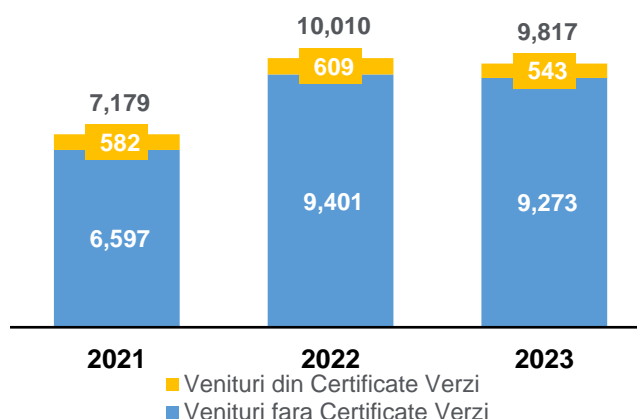
La 31 decembrie 2023, Grupul are o structura de capital cu o pozitie de datorie neta<sup>2</sup> de 3.835 mil. RON (31

<sup>1</sup> EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) este definita si calculata pornind de la profitul/(pierderea) inainte de impozitare ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale ii) rezultatul financiar. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte companii poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor companii

<sup>2</sup> Datoria neta/(Numerar) este definita ca imprumuturi bancare + descoperiri de cont + leasing financiar + finantari privind acordurile de

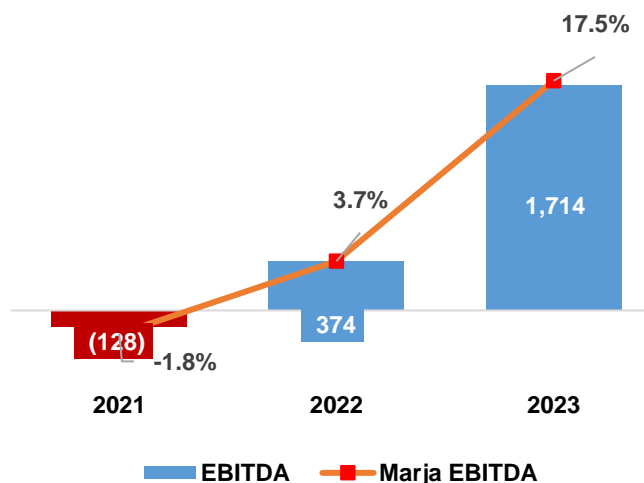
decembrie 2022: 3.051 mil. RON respectiv 31 decembrie 2021: 1.056 mil. RON).

**Figura 1: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON)**



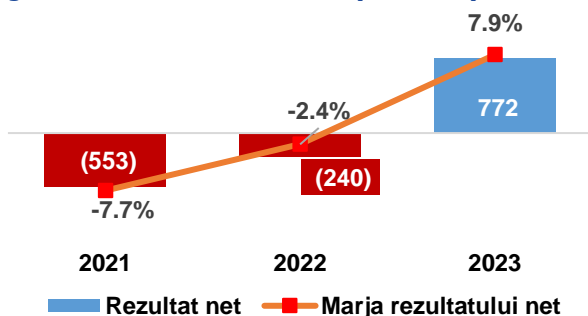
Sursa: Electrica

**Figura 2: EBITDA (mil. RON) si marja EBITDA (%)**



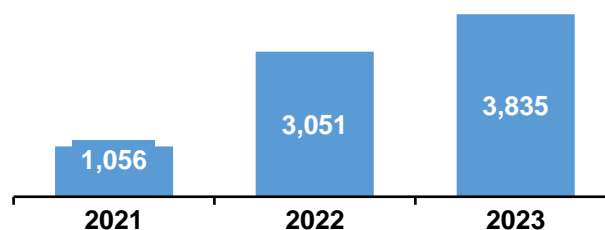
Sursa: Electrica

**Figura 3: Profit net consolidat (mil. RON)**



Sursa: Electrica

**Figura 4: Datoria neta (mil. RON)**



Sursa: Electrica

## ➤ SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

### Informatii esentiale referitoare la piata:

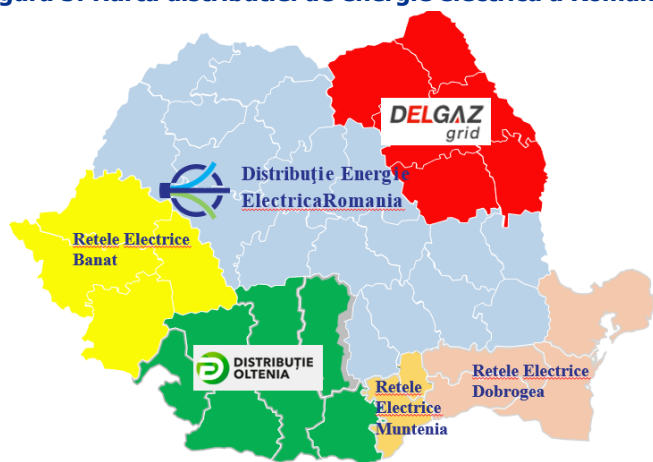
- Distributia de energie electrica in Romania este realizata in principal de sase operatori de distributie a energiei electrice concesionari, reglementati de ANRE;
- Fiecare companie este responsabila pentru distributia exclusiva a energiei electrice in regiunea pentru care este autorizata, in baza unui acord de concesiune incheiat cu Statul Roman;
- PPC (fost Enel) detine trei companii de distributie, in timp ce Electrica prin Distributie Energie Electrica Romania (rezultata prin fuziunea la 31.12.2020 a Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord, Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si a Societatii de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord), detine 3 zone de retea, CEZ prin Distributie Oltenia si E.ON prin Delgaz Grid le detin pe celelalte doua;
- Grupul Electrica este un jucator principal in sectorul distributiei de energie electrica, atat in ceea ce priveste

concesiune - numerar si echivalente de numerar – numerar restrictionat - depozite, titluri de stat si obligatiuni guvernamentale.

suprafata, cat si numarul de utilizatori deserviti;

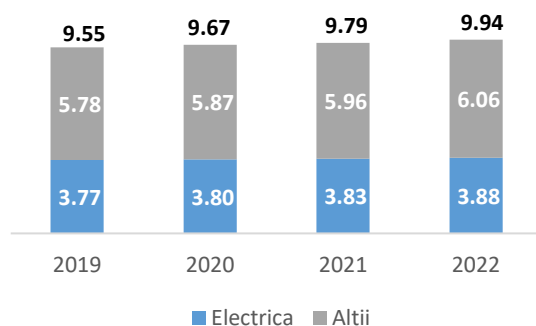
- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimata la finalul anului 2023 este de 7,2 mld. RON (termeni nominali);
- 203.391 km de linii electrice – 7.604 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.941 km pentru medie tensiune ("MT") si 148.846 km pentru joasa tensiune ("JT");
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km<sup>2</sup>, 40,8% din teritoriul Romaniei;
- 3,93 mil. utilizatori deserviti (2023) pentru activitatea de distributie;
- 17,05 TWh de energie electrica distribuita in 2023, in scadere cu 3,8% fata de 2022;
- **39,7% cota de piata pentru distributia energiei electrice pentru utilizatorii finali in 2022 (bazat pe cantitati distribuite, conform raport ANRE pentru 2022).**

Figura 5: Harta distributiei de energie electrica a Romaniei



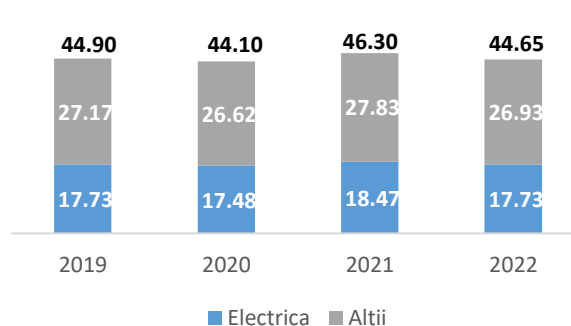
Sursa: Electrica

Figura 6: Evolutia numarului de utilizatori (mil.)



Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2022

Figura 7: Cantitate distribuita (TWh)



Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2022, Electrica

### ➤ Indicatori financiari cheie segmentul de distributie

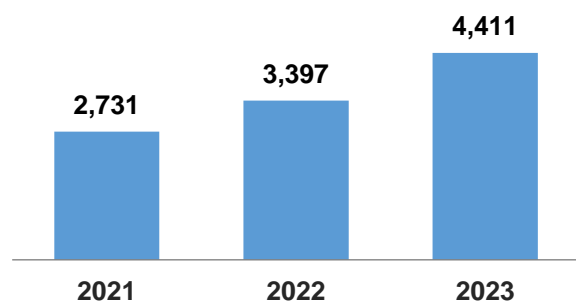
In 2023, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica au crescut cu aprox. 1.014,8 mil. RON, sau 29,9%, la 4.411,5 mil. RON, de la 3.396,6 mil. RON in 2022 in principal din efectul generat de cresterea cu 407,6 mil. RON a veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 (recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii), la care s-a

adaugat cresterea tarifelor de distributie cat si scaderea volumelor de energie electrica distribuita, cu un impact net de 725,9 mil. RON sau 39,9%.

Profitul net al segmentului este in valoare de 637,8 mil. RON in 2023, comparativ cu pierderea neta inregistrata in anul 2022 in valoare de 491,2 mil. RON. Profitul net este influentat in mod favorabil de cresterea veniturilor cu 1.014,8 mil. RON, ajungand astfel la 4.411,5 mil. RON in 2023 comparativ cu veniturile de 3.396,6 mil. RON in 2022.

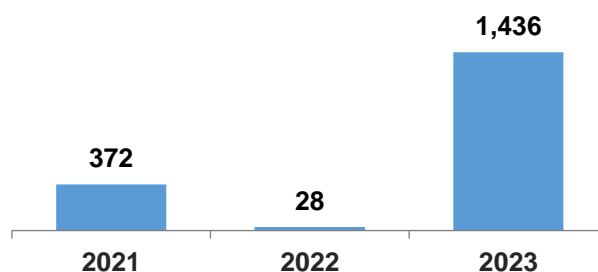
De asemenea, la inceputul actualei perioade de reglementare PR4, ANRE a efectuat o corectie negativa totala de inchidere a PR3 in valoare de (855) mil. RON (termeni nominali), respectiv (665) mil. RON (termeni 2018), din care (341) mil. RON (termeni 2018) pentru contoarele recunoscute ca investitii in PR2 (2008-2013). Corectia de contoare a fost contestata in instanta de filiala de distributie din Grupul Electrica, deoarece in 2013, ANRE a recunoscut contoarele in BAR in baza principiului nediscriminarii tuturor operatorilor de distributie, desi nu erau inregistrate ca mijloace fixe. Corectia negativa totala aferenta PR3 a diminuat rentabilitatea reglementata aferenta PR4, cu valoarea aferenta anului 2023 fiind de (93) mil. RON (termeni nominali).

**Figura 8: Venituri - segmentul de distributie (mil. RON)**



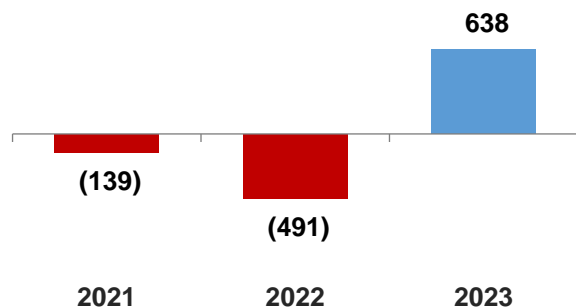
Sursa: Electrica

**Figura 9: EBITDA - segmentul de distributie (mil. RON)**



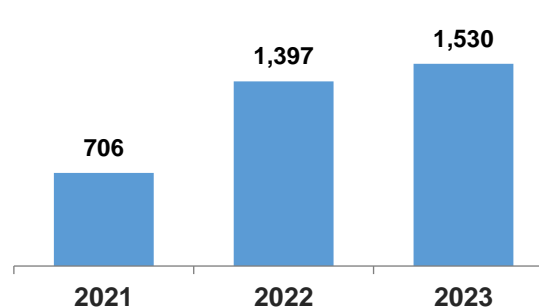
Sursa: Electrica

**Figura 10: Rezultat net - segmentul de distributie (mil. RON)**



Sursa: Electrica

**Figura 11: Datorie/(numerar) net - segmentul de distributie (mil. RON)**



Sursa: Electrica

## ➤ SEGMENTUL DE FURNIZARE

### Date esentiale referitoare la piata (conform raport ANRE aferent lunii noiembrie 2023)

- Piata de furnizare este formata atat din segmentul concurential cat si din segmentul de serviciu universal si ultima instanta (SU si UI);

- Segmentul de serviciu universal si ultima instanta cuprinde cinci furnizori de ultima instanta desemnati la nivel national;
- Segmentul concurential cuprinde 92 de furnizori, (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul) dintre care 85 sunt relativ mici (<4% cota de piata).

Electrica Furnizare are o cota de piata de 16,61%, pe piata concurentiala avand o cota de piata de 10,25% (raport ANRE noiembrie 2023). Comparativ, in anul 2022 Electrica Furnizare a avut o cota totala de piata de 17,96% si o cota de piata concurentiala de 12,79% (raport ANRE decembrie 2022).

#### ➤ Indicatori financiari cheie segmentul de furnizare

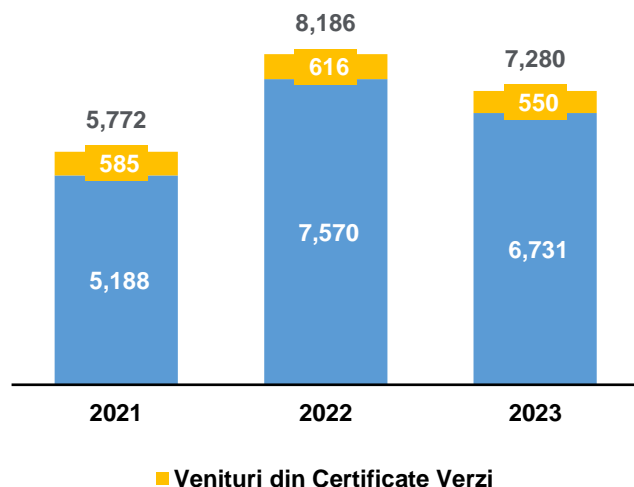
Veniturile din activitatea de furnizare de energie electrica si gaze naturale au scazut in 2023 cu aprox. 905,8 mil. RON, sau 11,1%, la 7.280,3 mil. RON, de la 8.186,0 mil. RON in 2022.

Cantitatile de energie electrica furnizata au scazut in anul 2023 cu aproximativ 9%, urmare a diminuarii portofoliului de clienti, precum si a scaderii consumului la nivel national (ca efect al cresterilor de pret a energiei electrice dar si a masurilor de eficienta energetica implementate).

In ceea ce priveste EBITDA, segmentul de furnizare a inregistrat in anul 2023 o scadere ajungand la 305,5 mil. RON de la EBITDA de 390,9 mil. RON inregistrata in anul 2022, si totodata o diminuare a marjei EBITDA de la 4,8% in 2022 la 4,2% in 2023.

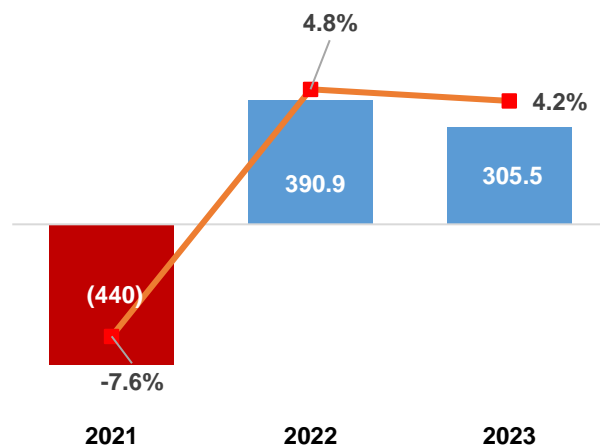
Segmentul de furnizare are o pozitie financiara de numerar net ce a crescut comparativ cu anul 2022 cu aprox. 443,0 mil. RON, ajungand la 1.892,4 mil. RON in anul 2023.

**Figura 12: Venituri - segmentul de furnizare (mil. RON)**



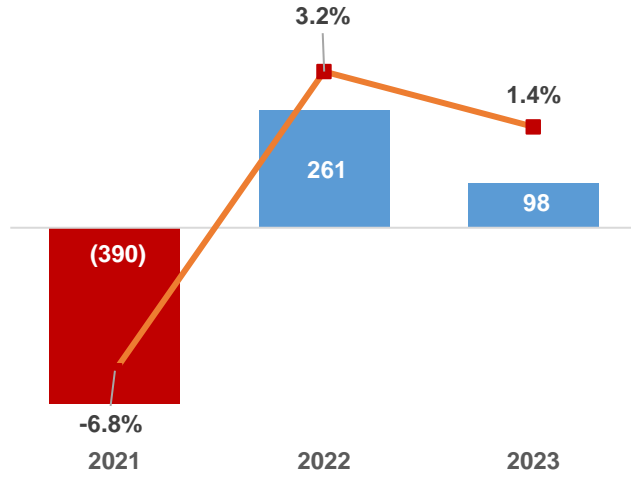
Sursa: Electrica

**Figura 13: EBITDA - segmentul de furnizare (mil. RON)**



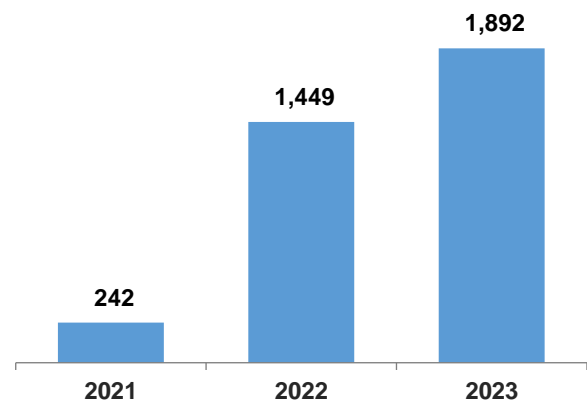
Sursa: Electrica

**Figura 14: Rezultat Net - segmentul de furnizare (mil. RON)**



Sursa: Electrica

**Figura 15: Datorie/(Numerar) net - segmentul de furnizare (mil. RON)**



Sursa: Electrica



## 1.2 Evenimente cheie in anul 2023

Pe parcursul anului 2023 au avut loc urmatoarele evenimente principale:

### 1.2.1. Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA

#### ❖ Modificari in structura Consiliului de Administratie (CA) si comitetelor CA

- In cadrul sedintei din 27 ianuarie 2023, CA Electrica a decis infiintarea unui nou comitet consultativ al sau - Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – presedinte;
- dl. George Cristodorescu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

- In cadrul sedintei din 15 mai 2023, Consiliul de Administratie al Societatii a luat act de incetarea de drept a contractului de mandat al d-lui Cristodorescu George, membru al Consiliului de Administratie.
- In data de 16 mai 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat modificarea componentei a doua dintre comitetele sale consultative, incepand cu data de 17 mai 2023 si pana la data de 31 decembrie 2023, dupa cum urmeaza:

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – Membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – Membru.

Comitetului Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos Valentin Neacsu- Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu – Membru;
- dl. Cristian Bosoanca – Membru;

- In data de 19 iulie 2023, Consiliului de Administratie al Electrica a numit-o pe doamna Valentina Elena Siclovan in calitate de membru provizoriu al CA, incepand cu data de 24 iulie 2023 si pana la data urmatoarei sedinte a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Electrica, pe locul ramas vacant din data de 15 mai 2023.
- In data de 31 iulie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a decis modificarea componentei Comitetului de Audit si Risc, pentru perioada incepand cu 1 august 2023 si pana la 31 decembrie 2023.

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Radu Mircea Florescu – presedinte;
- dna. Valentina Elena Siclovan – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

- In data de 15 decembrie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a decis re alegerea Presedintelui CA si mentinerea componentei comitetelor sale consulative pana la 31 ianuarie 2024.

Referitor la **componenta CA ELSA**, la data de 31 decembrie 2023, aceasta era urmatoarea:

- dl. Iulian Cristian Bosoanca – presedinte;
- dl. Gicu Iorga – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru (independent);

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru (independent);
- dl. Radu Mircea Florescu – membru (independent);
- dna. Valentina Elena Siclovan – membru interimar (independent);

Referitor la **componenta comitetelor consultative ale CA ELSA**, la data de 31 decembrie 2023, componenta comitetelor consultative ale CA ELSA era urmatoarea:

Comitetul de Audit si Risc:

- dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
- dna. Valentina Elena Siclovan – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

Comitetul de Nominalizare si Remunerare:

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru.

Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.

Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos Valentin Neacsu- Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu – Membru;
- dl. Cristian Bosoanca – Membru.

#### ❖ **Hotarari CA legate de Managementul Executiv al ELSA**

- In cadrul sedintelor din 27 februarie 2023, 26 aprilie 2023, 24 august 2023 si 14 decembrie 2023 CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat domnului Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, in aceleasi conditii. In prezent acest mandat dureaza pana la data de 31 martie 2024 (inclusiv).
- In cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan - Alexandru Frangulea, in calitate de Director Executiv Financiar interimar, pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv).
- In cadrul sedintei din 14 martie 2023, CA ELSA a hotarat numirea dnei. Ioana - Andreea Lambru, in calitate de Director Executiv Directia Dezvoltarea Afacerii, incepand cu data de 15 martie 2023, pe o perioada de 4 ani.
- In data de 27 iunie 2023 CA a luat la cunostinta faptul ca in data de 1 iunie 2023 a incetat efectiv, prin ajungerea la termenul de patru ani, contractul de mandat al Directorului Tehnologia Informatiei, domnul Mircea Modran.

Referitor la **structura Managementul Executiv al ELSA**, la data de 31 decembrie 2023, aceasta era urmatoarea:

- Dl. Alexandru-Aurelian Chirita – Director General (interimar numit pana la data de 31 martie 2024);
- Dl. Stefan-Alexandru Frangulea - Director Financiar (interimar numit pana la data de 27 februarie 2025);
- Dna. Andreea Lambru – Director Dezvoltarea Afacerii (numita pentru un mandat de patru ani incepand cu 15 martie 2023);

- Dna. Livioara Sujdea – Director Executiv Distributie (numita pentru al doilea mandat de patru ani in 1 februarie 2021) si Director Capital Uman (interimar incepand cu 3 ianuarie 2021).

#### ❖ Alte hotarari CA

- In data de 7 martie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a decis sa convoace Adunarea Generala Ordinara si Adunarea Generala Extraordinara a actionarilor in data de 27 aprilie 2023.
- In cadrul sedintei din data de 26 aprilie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a aprobat valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului pentru anul 2023.
- In data de 27 iunie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat convocarea AGEA Electrica pentru data de 16 august 2023.
- In data de 4 iulie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat convocarea AGEA Electrica pentru data de 23 august 2023.
- In data de 3 octombrie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat convocarea AGEA Electrica pentru data de 22 noiembrie 2023.
- In data de 30 octombrie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a hotarat convocarea AGOA si AGEA Electrica pentru data de 20 decembrie 2023.
- In data de 30 noiembrie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica, la solicitarea Ministerului Energiei, in numele Statului Roman, in calitate de actionar al Electrica SA cu 48,7948% din capitalul social, a hotarat convocarea AGOA pentru data de 26 ianuarie 2024.
- In data de 14 decembrie 2023, Consiliul de Administratie al Electrica a aprobat Strategia Corporate a Grupului Electrica pentru 2024-2030.

### 1.2.2. Adunari Generale ale Actionarilor (AGA)

#### ❖ AGOA si AGEA din 27 aprilie 2023

- In data de 27 aprilie 2023 au avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de aproximativ 76,8% din totalul drepturilor de vot, Adunari Generale Ordinara si Extraordinara ale Actionarilor (AGOA si AGEA), care au aprobat, in principal:
  - Situatiile financiare individuale si consolidate, atat cele intocmite conform OMFP 2844/2016, cat si cele intocmite conform IFRS-EU;
  - valoarea totala a dividendelor brute aferente anului 2022 in suma de 39.999.343 RON, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 0,1178 RON si a datei platii dividendelor - 23 iunie 2023 si a datei de inregistrare 31 mai 2023;
  - Bugetul individual si cel consolidat la nivel de grup pentru anul 2023;
  - O revizuire a Politicii de Remunerare pentru administratori si directori executivi;
  - Numirea auditorului financiar Deloitte Audit SRL pentru 3 ani.

De asemenea, AGOA si AGEA au respins modificari asupra remuneratiei administratorilor, inlocuirea planului de remuneratie variabila pe termen lung acordat directorilor executivi din Grupul Electrica din actiuni virtuale (OAVT) in actiuni gratuite ale Electrica si, implicit, planul aferent de rascumparare de catre Societate a propriilor actiuni.

#### ❖ **AGEA din 16 august 2023**

- In data de 16 august 2023 a avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de aproximativ 76,7% din totalul drepturilor de vot, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care a aprobat:
  - Documentatiile pe baza carora urmeaza sa se elaboreze certificatele de atestare a dreptului de proprietate (CADP) asupra terenurilor: "Teren incinta Beius"; "Teren cladire Administrativa Oravita"; „Teren cladire Statie 110kv Otelu Rosu”.

#### ❖ **AGEA din 23 august 2023**

- In data de 23 august 2023, a avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de aproximativ 78,4741% din totalul drepturilor de vot si de 76,9133% din capitalul social al Societatii, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care a aprobat in principal:
  - de principiu, a fuziunii prin absorbtie dintre Electrica (ELSA), Electrica Productie Energie SA (EPE), Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV) si Green Energy Consultancy & Investments SRL (GECI), cu ELSA societate absorbanta;
  - majorarea garantiei acordate de catre ELSA in cadrul facilitatii de credit la termen, non-revolving, incheiata intre BERD si DEER, in vederea finantarii activitatii curente, cu precadere a achizitiei de energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic si a deficitului de lichiditate. Valoarea facilitatii de credit se va majora de la 180 mil. RON pana la 240 mil. RON.

#### ❖ **AGEA din 22 noiembrie 2023**

- In data de 22 noiembrie 2023, a avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de aproximativ 77,03% din totalul drepturilor de vot si de 75,49% din capitalul social al Societatii, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care a aprobat in principal:
  - Majorarea plafoanelor de imprumut pentru filialele Electrica EFSA si DEER, pana la 850 mil. RON pentru fiecare, cu garantia Electrica SA (care nu e garantie reala);
  - Incheierea unui act aditional la contractul de imprumut dintre DEER si BEI (93414/07.12.2021) pentru majorarea sumei acordate pentru finantarea planului de investitii aferent perioadei 2012-2023 de la 90 mil. EUR pana la 120 mil. EUR.
  - Completarea activitatilor secundare ale Electrica SA cu doua noi activitati si actualizarea Actului Constitutiv in consecinta.

#### ❖ **AGOA si AGEA din 20 decembrie 2023**

- In data de 20 decembrie 2023, au avut loc, fizic si online prin platforma de vot electronic <https://electrica.voting.ro/>, cu un cvorum de aproximativ 77,65% din totalul drepturilor de vot, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) si Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA), care au aprobat in principal:
  - Alegerea doamnei Valentina Elena Siclovan, propusa de catre actionarul Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD), ca membru independent pentru ocuparea pozitiei vacante in cadrul CA Electrica;

- Situatiile financiare interimare individuale simplificate pe primele 9 luni din 2023 ale Electrica SA, in vederea realizarii Fuziunii dintre ELSA si EPE, GECI si EEV1.
- Implementarea si finalizarea, pana la 31 decembrie 2023, a fuziunii prin absorbtie dintre Electrica SA (ELSA), ca societate absorbanta, si filialele sale EPE, GECI si EEV1, ca societati absorbite.

### 1.2.3. Alte evenimente relevante

- La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concesionar, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distributie pentru a reflecta ca, in cazul rezilierii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, concesionarul ar rambursa Grupului valoarea actuala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru consum tehnologic propriu comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate.
- In data de 6 februarie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Green Energy Consultancy & Investments S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Vultur” cu o capacitate instalata de 12 MWp DC (putere peak la nivelul panourilor) si 9,75 MW AC (putere evacuabila in retea), situat in zona comunei Vultur, judetul Vrancea. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 7 martie 2023 Electrica a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu OMFP 2844/2016, iar in 27 martie 2023 a publicat situatiile financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (IFRS-EU), precum si un comunicat pentru explicarea diferentelor intre cele doua seturi de situatii financiare consolidate.
- In data de 13 martie 2023, Electrica a organizat teleconferinta – Prezentarea Rezultatelor Financiare pentru anul 2022.
- In data de 24 martie 2023, Electrica a finalizat achizitia companiei de proiect Sunwind Energy S.R.L., care dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata de 27,055 MW, situat in vecinatatea comunei Botiz, Judetul Satu Mare. Proiectul se afla in faza „ready-to-build”.
- In data de 31 martie 2023, Electrica a anuntat ca s-a publicat in Monitorul Oficial nr. 266 din 30 martie 2023 Ordinul ANRE nr. 27 din 29 martie 2023, prin care au fost modificate tarifele specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), aplicabile de la 1 aprilie 2023.
- In data de 28 aprilie 2023 s-a publicat Raportul Anual al Electrica aferent anului 2022.
- In data de 15 mai 2023 s-au publicat Situatiile financiare consolidate simplificate interimare pentru T1 2023 si Raportul Administratorilor Consolidat pentru T1 2023.
- In data de 15 mai 2023 Electrica a informat actionarii ca, in urma hotarari AGOA din 27 aprilie 2023, vor fi platite dividendele pentru exercitiul financiar 2022, incepand cu data de 23 iunie 2023.
- In data de 17 mai 2023 Electrica a anuntat solutionarea definitiva de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie (ICCJ) a litigiului impotriva ANRE in dosarul 7614/2/2018.
- In data de 22 mai 2023, Electrica a organizat teleconferinta – Prezentarea Rezultatelor Financiare pentru T1 2023.
- In data de 25 mai 2023 Electrica a anuntat solutionarea definitiva de catre Inalta Curte de Casatie si Justitie (ICCJ) a recursului formulat de Electrica Furnizare (EFSA) in dosarul 6665/3/2019.

- In 19 iunie 2023 Electrica a comunicat ca filiala sa Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a atras finantari europene nerambursabile prin Fondul pentru Modernizare (FM) in valoare de 57 mil. EUR.
- In 23 iunie 2023 Electrica a informat actionarii si investitorii asupra faptului ca a fost lansat Raportul de Sustenabilitate pentru anul 2022.
- In data de 30 iunie 2023 Electrica a comunicat faptul ca filiala sa Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a atras inca o finantare europeana nerambursabila prin Fondul pentru Modernizare (FM) in valoare de 6,25 mil. EUR, sumele totale atrase, pana la data de 30.06.2023 fiind de 64 mil. EUR.
- In data de 7 iulie 2023 Electrica a informat actionarii si investitorii asupra faptului ca, in dosarul nr. 2229/2/2017\*, Curtea de Apel Bucuresti a admis in parte cererea formulata de Electrica si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la urmatoarele abateri din Decizie (respectiv la masurile corelative). Hotararea este supusa recursului, in termen de 15 zile de la comunicarea acesteia.
- In 18 iulie 2023 Electrica a informat actionarii si investitorii asupra unor noutati de reglementare in domeniul distributiei energiei electrice - anul 2024 va fi o perioada de tranzitie de la Perioada a patra de reglementare (PR4) la Perioada a cincea de reglementare (PR5).
- In data de 2 august 2023 Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T2 2023.
- In data de 16 august 2023 Electrica a organizat, prin teleconferinta, in romana si engleza, un workshop pentru prezentarea fuziunii propusa spre aprobarea de principiu a AGEA din 23 august 2023.
- In data de 18 august 2023 Electrica a informat actionarii si investitorii asupra faptului ca filiala Electrica, Electrica Furnizare S.A., a fost introdusa in cauza ce face obiectul dosarului 1927/2/2019 (Curtea de Apel Bucuresti) in calitate de intervenient fortat (parat), impreuna cu toti furnizorii de ultima instanta din 2019, cauza in care a fost citata pentru termenul din 23 octombrie 2023. Dosarul nr. 1927/2/2019 ca obiect o cerere introdusa de SPEEH Hidroelectrica S.A., in contradictoriu cu ANRE.
- In data de 25 august 2023 Electrica a publicat Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru S1 2023 si Raportul Administratorilor Consolidat pentru S1 2023, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/2016.
- In data de 30 august 2023, Electrica a organizat teleconferinta – Prezentarea Rezultatelor Financiare pentru S1 2023.
- In data de 20 septembrie 2023 Electrica a publicat Situatiile financiare individuale simplificate pentru S1 2023 si Raportul Administratorilor Consolidat pentru S1 2023, conform OMFP nr. 2844/2016.
- In data de 28 septembrie 2023 Electrica a publicat Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru S1 2023 si Raportul Administratorilor Consolidat pentru S1 2023, intocmite in conformitate cu IFRS-EU. Anterior, in 20 septembrie 2023, Electrica a publicat un comunicat prin care a reiterat diferentele dintre situatiile financiare consolidate intocmite conform OMFP 2844/2016 si cele intocmite conform IFRS-EU.
- In data de 25 octombrie 2023 Electrica a publicat indicatorii operationali cheie preliminari pentru T3 2023
- In data de 27 octombrie 2023, Electrica a anuntat piata cu privire la informatiile aparute pe portalul jut.ro in legatura cu dosarul 724/1285/2023 deschis la Tribunalul Specializat Cluj.
- In data de 30 octombrie 2023, Electrica a publicat Situatiile financiare individuale simplificate pentru primele 9 luni din 2023, cu ocazia Fuziunii prin absorbtie supusa aprobarii AGEA din 20 decembrie 2023.
- In data de 20 noiembrie 2023, Electrica a organizat teleconferinta – Prezentarea Rezultatelor Financiare pentru T3 2023.

- In data de 23 noiembrie 2023, Electrica a anuntat ca a fost solutionata contestatia in anulare impotriva hotararii pronuntate de ICCJ in data de 25 februarie 2022 in dosarul 3889/2/2018.
- In data de 29 noiembrie 2023, Electrica a anuntat atragerea unei noi finantari nerambursabile de 17,4 mil. EUR prin Fondul de Modernizare.
- In data de 15 decembrie 2023, Electrica a anuntat aprobarea de catre CA, in sedinta din 14 decembrie 2023, a Strategiei Corporate a Grupului Electrica pentru 2024-2030.
- In data de 20 decembrie 2023, Electrica a anuntat ca a indeplinit toate criteriile pentru intrarea in indicii internationali FTSE Russell in 2024.
- In data de 22 decembrie 2023, Electrica a informat cu privire la tarifele specifice aplicabile DEER de la 1 ianuarie 2024.

#### ➤ **Tranzactii cu parti afiliate**

In anul 2023, pana la data de 31 decembrie 2023, ELSA a publicat 25 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitoare la tranzactiile incheiate intre ELSA – OPCOM, DEER – OPCOM, DEER – ELSA, ELSA – Transelectrica, DEER - Hidroelectrica in acesta perioada, a caror valoare cumulata in cazul fiecarui raport depaseste pragul de 5% din activele nete ale ELSA, calculat in baza ultimelor situatii financiare individuale ale Electrica disponibile.

In 31 ianuarie 2023 ELSA publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2022 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

In data de 31 iulie 2023, Electrica a informat actionarii asupra datei publicarii raportului independent de asigurare limitata al auditorului financiar privind tranzactiile raportate de Electrica in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, conform prevederilor articolului 108 din Legea 24/2017.

In data de 11 august 2023, Electrica a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S1 2023 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

Toate aceste rapoarte curente, precum si cele ale auditorului se regasesc pe website ELSA la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

Pentru mai multe detalii, a se vedea capitolul 3.4 din prezentul raport.

#### ➤ **Aspecte legate de Trezorerie**

##### **Credite in relatie cu tertii**

- In data de 09 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperit de cont si a liniei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, pana la data de 25.01.2024.
- In data de 18 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Credit 10091385 din 16.12.2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania SA, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 01.02.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 01.02.2025.

- In data de 23 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. 350 incheiat la data de 6 septembrie 2022 intre EFSA si Alpha Bank Romania, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care se introduce ipoteca mobiliara asupra drepturilor de creanta.
- In data de 27 ianuarie 2023 s-a semnat Actul aditional nr.5 la Contractul de facilitate de credit nr. 3189 din data de 28 ianuarie 2020, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprumutatului o facilitate de credit in suma de totala de 210 mil. RON, valabila pana la data de 27.02.2023. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank, valabile pana la data de 27.02.2023.
- In data de 27 ianuarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.04.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 30 ianuarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022, in valoare de 190 mil. RON, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 30.01.2024 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 03 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 2 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON pana la data de 05.03.2023.
- In data de 07 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 111 din data de 16.04.2019, in valoare de 160 mil. RON, sub forma de linie de credit si linie pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit pentru Angajamente potentiale nr.148 din data de 24.12.2021, in valoare de 220 mil. RON, pentru emitere scrisori de garantie bancara, incheiat intre EFSA si BNP PARIBAS, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se modifica conditiile comerciale si valabilitatea scrisorilor de garantie bancara.
- In data de 17 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 in valoare de 34,3 mil. EUR, incheiat intre EFSA si ING Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 16.02.2024.
- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 49183, facilitate non-cash pentru emitere de scrisori de garantie bancara, incheiat intre DEER si Garanti BBVA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 103 mil. RON si valabilitate pana la 20.04.2025.
- In data de 27 februarie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr.3189 din data de 28 ianuarie 2020, in valoare de 210 mil. RON, incheiat de SE Electrica SA si ING Bank, prin care se modifica conditiile comerciale si se stabileste prelungirea automata a facilitatii. In acelasi timp s-au semnat si acte aditionale pentru limita de credit intraday, in cadrul structurii de cash-pooling, incheiate intre DEER, EFSA, SERV, EEV1, SE Electrica SA si ING Bank privind prelungirea automata.
- In data de 03 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022, in valoare de 220 mil. RON, incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor (garantie corporativa), prin care se prelungeste valabilitatea plafonului pana la data de 02.02.2024.



- In data de 13 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit multi-produs nr. 201910080129 incheiat de EFSA si BCR, sub forma de descoperit de cont si linie pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, prin care se majoreaza valoarea limitei pentru descoperirea de cont pana la valoarea de 165 mil. RON.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Facilitatea de credit nr. 53747, incheiata intre DEER si BERD, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 180 mil. RON, pentru finantarea activitatii curente si valabilitate pana la 31.01.2028.
- In data de 28 martie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. FA 8376 incheiat de SE Electrica SA si Vista Bank, prin care se majoreaza valoarea liniei de credit multiprodus revolving (linie de credit si utilizari sub forma de emiteri de scrisori de garantie) pana la valoarea de 125 mil. RON.
- In data de 11 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.07.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 13 aprilie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 20220406018 din data de 15.04.2022, incheiat de EFSA si BCR, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 14.04.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 14.04.2025.
- In data de 18 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr.GRIM/43778 din data de 19.05.2022, incheiat de EFSA si Unicredit Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se converteste valoarea creditului din RON in EUR, valoarea creditului devenind 60,8 mil. EUR, se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 18.05.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 17.05.2025.
- In data de 25 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit nr.20/2022, incheiat de DEER si RAIFFEISEN BANK, se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 26.07.2023.
- In data de 31 mai 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 201910080129 din data de 08.10.2019, incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 165 mil. RON, prin care se modifica conditiile comerciale, se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 31.05.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 07.10.2025.
- In data de 06 iunie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 din data de 25.03.2022, incheiat de DEER si Ing Bank NV, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se converteste valoarea Facilitatii de Credit tip Descoperit de cont din RON in EUR, pana la valoarea de 10 mil. Eur, se modifica conditiile comerciale, valabilitatea limitei fiind 22.03.2024, cu posibilitate de prelungire automata 12 luni.
- In data de 07 iunie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.5 la Contractul de Credit nr.240PJ din data de 30.06.2020, incheiat de DEER si INTESA SANPAOLO, in valarea de 27,3 mil. EUR, prin care se se prelungeste valabilitatea liniei de credit pana la data de 03.07.2024.
- In data de 26 iulie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr.20/2022, incheiat de DEER si Raiffeisen Bank SA, prin care se modifica conditiile comerciale si se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 25.08.2023.

- In data de 27 iulie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.4 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.08.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 04 august 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate Multicredit nr. RQ23079467247483 incheiat intre EFSA si CEC Bank, SE Electrica SA in calitate de garantor, prin care Creditorul pune la dispozitia Imprumutatului o facilitate multicredit pana la valoarea de 150 mil. RON, astfel: o linie de credit cu valabilitate pana la 03.08.2025 si o facilitate pentru instrumente de garantie cu valabilitate pana la 03.08.2026.
- In data de 09 august 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Facilitate de Credit nr.20/2022, incheiat de DEER si Raiffeisen Bank SA, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de Descoperire de Cont pana la data de 26.05.2024.
- In data de 22 august 2023, s-a semnat Actul aditional nr.5 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 150 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont pana la data de 28.07.2024, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 31.12.2024.
- In data de 22 august 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 61 din data de 24.12.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 220 mil. RON, prin care se modifica contul IBAN aferent utilizarii facilitatii ,valabilitatea limitei de descoperit de cont ramanand pana la data de 24.12.2023, iar valabilitatea Facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara, pana la 24.12.2024.
- In data de 05 septembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.2 la Contractul de Credit nr. 350 din data de 06.09.2022, incheiat de EFSA si Alpha Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care se prelungeste valabilitatea liniei de credit pana la data de 06.09.2024.
- In data de 11 septembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3 la Contractul de Credit nr. 350 din data de 06.09.2022, incheiat de EFSA si Alpha Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 60 mil. EUR, prin care valoarea facilitatii se converteste din EUR in RON pana la valoarea maxima de 300 mil. RON, facilitatea putand fi utilizata in EUR si RON.
- In data de 02 noiembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate de Credit din data de 03.11.2021 incheiat de SE Electrica SA cu Erste Group Bank AG si Raiffeisen Bank SA ca imprumutator, prin care valoarea facilitatii se diminueaza de la 750 mil. RON la 450 mil. RON si se prelungeste valabilitatea liniei de credit pana la data de 03.11.2024.
- In data de 15 decembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Credit nr. 165 din data de 27.12.2022, incheiat de EFSA si BNP Paribas, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 240 mil. RON, prin care se modifica limitele facilitatii astfel: valoarea facilitatii se extinde la 440 mil. RON pana la data de 30 ianuarie 2024; la data de 31 ianuarie 2024 suma facilitatii se diminueaza cu 90 mil. RON si devine 350 mil. RON; la data de 31 martie 2024 suma facilitatii se diminueaza cu 100 mil. RON si devine 250 mil. RON si incepand cu 01 aprilie 2024 valoare facilitatii va fi de 250 mil. RON.
- In data de 18 decembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.1 la Contractul de Facilitate Multicredit nr. RQ23079467247483/04.08.2023, incheiat de EFSA si CEC Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost majorata facilitatea de credit cu suma de 50 mil. RON, pana la plafonul maxim de 200 mil. RON, incepand cu data de 18.12.2023 si pana la data de 03.08.2026, sub forma unui plafon revolving.
- In data de 21 decembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.3/2023 la Contractul de Facilitate de Credit pe

descoperit de cont (Overdraft) cu posibilitatea de emitere scrisori de garantie bancara si deschidere de acreditive Nr. 61/2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea limitei de descoperit de cont si a facilitatii pentru emitere scrisori de garantie bancara pana la 24.03.2024.

- In data de 21 decembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6/2023 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 56 din data de 26.10.2021, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care este stinsa ipoteca mobiliara asupra tuturor incasarilor aferente oricaror contracte comerciale incheiate cu debitori eligibili agreeati de Banca constituita prin Contractul de ipoteca mobiliara nr.56/IC/2023, contract accesoriu Contractului 56/2021.
- In data de 22 decembrie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr.1430, incheiat de DEER si EXIM BANCA ROMANEASCA S.A, SE Electrica S.A. in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit non-revolving in valoare de 250 mil. RON, pentru finantarea activitatii curente, cu valabilitate pana la 21.12.2027.
- In data de 22 decembrie 2023, s-a semnat Scrisoarea de modificare nr. 1 cu referire la contractele de finantare nr. 92.394/2020-0391, 93.414/2020-0391 si la acordurile de garantare aferente acestora, incheiate intre DEER si Banca Europeana de Investitii (BEI), SE Electrica SA in calitate de garant, prin care au fost agreeate modificari ale unor clauze si definitii pentru a se permite efectuarea de utilizari in cadrul celor doua Contracte de finantare.
- In data de 22 decembrie 2023, s-a semnat Amendamentul nr. 1 la Contractul de finantare 53747 din data 17.03.2023, incheiate intre DEER si Banca Europeana de Reconstructie si Dezvoltare (BERD), SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost majorata facilitatea de credit cu suma de 60 mil. RON, pana la plafonul maxim de 240 mil. RON.
- In data de 28 decembrie 2023, s-a semnat Actul aditional nr.6 la Contractul de Credit GRIM/75912/2017 din data de 19.07.2017, incheiat de SE Electrica SA si SERV cu UniCredit Bank SA, prin care a fost prelungita valabilitatea creditului pana la data de 31.12.2031 si perioada de utilizare a acestuia pana la data 31.12.2024.

### **Credite intragroup**

- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna din data de 16.12.2020 incheiat de SE Electrica SA cu Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 04 aprilie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 3 la Conventia de Trezorerie interna nr. 25 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu EFSA, prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 07 aprilie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu Societatea Sunwind Energy SRL Contractul de imprumut nr. 36, in valoare de 1,8 mil. RON, valabil pana la data de 06.04.2024, in vederea rambursarii imprumutului actionarului acordat societatii Sunwind Energy de catre dl Emanuel Muntmark si achitarea contravalorii facturii aferente serviciilor de dezvoltare prestate de Monsson Alma SRL catre Sunwind Energy SRL.
- In data de 13 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 2 la Contractul de imprumut nr. 40 din data de 14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea New Trend Energy SRL, prin care se prelungeste valabilitatea pana la data de 13.06.2024.
- In data de 15 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 26 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu SERV, prin care se modifica conditiile comerciale.

- In data de 19 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 4 la Contractul de imprumut nr. 68 din data de 27.10.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea GREEN Energy Consultancy& Investments SRL, prin care se modifica obiectul contractului.
- In data de 30 iunie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu DEER Contractul nr.54, in vederea efectuarii de catre ELSA, la solicitarea DEER, a demersurilor necesare pe langa UniCredit Bank, in scopul emiterii de catre banca a unor scrisori de garantie bancara pentru garantarea obligatiilor DEER, in valoare de pana la 187 mil. Ron, valabil pana la data de 31.12.2024.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 22 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu DEER (fosta SDMN), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr. 23 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu DEER (fosta SDTS), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Conventia de Trezorerie interna nr 24 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu DEER (fosta SDTN), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 30 iunie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 2 la Conventia de Trezorerie interna nr 23 din data de 05.02.2020 incheiat de SE Electrica SA cu DEER (fosta SDTS), prin care se modifica conditiile comerciale.
- In data de 13 iulie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu EFSA Contractul de tranzactie nr. 57, prin care se reglementeaza aspecte contractuale in legatura cu patru scrisori de garantie bancara pentru care ELSA a efectuat, la solicitarea EFSA, demersurile necesare pe langa UniCredit Bank in vederea emiterii scrisorilor de garantie bancara.
- In data de 13 iulie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul nr. 61 din data de 22.09.2022 incheiat de SE Electrica SA cu EFSA, prin care suma maxima pentru care ELSA va facilita obtinerea de scrisori de garantie bancara de catre EFSA, se majoreaza pe durata limitata (pana la data de 20.09.2023) de la 90 mil. RON la 101 mil. RON si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 14 iulie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul de imprumut nr. 46 din data de 15.07.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea Electrica Productie Energie SA, prin care se prelungeste valabilitatea pana la data de 14.07.2024.
- In data de 11 august 2023, SE Electrica SA a incheiat cu EFSA Contractul de tranzactie nr. 62, prin care se reglementeaza aspecte contractuale in legatura cu sumele utilizate de EFSA in baza conventiei de trezorerie interna.
- In data de 08 septembrie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 3 la Contractul de imprumut nr. 40 din data de 14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea New Trend Energy SRL, prin care se suplimenteaza valoarea imprumutului pana la valoarea de 2,5 mil. RON.
- In data de 25 septembrie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr. 1 la Contractul de imprumut nr. 63 din data de 27.09.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea Sunwind Energy SRL, prin care se modifica clauza privind scopul acordarii facilitatii si se prelungeste valabilitatea pana la data de 25.09.2024.
- In data de 09 octombrie 2023, a fost semnat Actul Aditional nr.4 la Contractul de imprumut nr.40 din data de 14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea New Trend Energy SRL, prin care se modifica clauza privind scopul acordarii facilitatii.

- In data de 11 octombrie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu Foton Power Energy SRL Contractul de imprumut nr. 73, in valoare de 2,6 mil. RON, valabil pana la data de 10.10.2024, in vederea finantarii capitalului de lucru.
- In data de 17 octombrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr.5 la Contractul de imprumut nr.68 din data de 27.10.2022 incheiat de SE Electrica SA cu GREEN ENERGY CONSULTANCY & INVESTMENTS SRL, prin care se modifica clauza privind scopul acordarii facilitatii si se prelungeste valabilitatea pana la data de 26.10.2024.
- In data de 24 octombrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr.5 la Contractul de imprumut nr.40 din data de 14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA New Trend Energy SRL, prin care se suplimenteaza valoarea imprumutului pana la valoarea de 7,6 mil. Ron si se modifica clauza privind scopul acordarii facilitatii.
- In data de 24 octombrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr.1 la Contractul de imprumut nr.73 din data de 10.11.2022 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea Sunwind Energy SRL, prin care se modifica conditiile comerciale si se prelungeste valabilitatea pana la data de 25.10.2024.
- In data de 16 noiembrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr. 2 la Contractul nr. 61 din data de 22.09.2022 incheiat de SE Electrica SA cu EFSA, prin care suma maxima pentru care ELSA va facilita obtinerea de scrisori de garantie bancara de catre EFSA se majoreaza pana la maxim 115 mil. RON si se stabileste perioada de utilizare pana la 31.12.2023 si perioada de valabilitatea pana la data de 31.12.2024.
- In data de 29 noiembrie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu FOTON POWER ENERGY S.R.L Actul Adicional 1 la contractul de imprumut nr. 73/11.10.2023 prin care s-a great suplimentarea imprumutului cu suma de pana la 1,0 mil. RON, astfel incat valoarea totala a imprumutului ce face obiectul Contractului este de 3,6 mil. RON.
- In data de 18 decembrie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu EFSA Contractul de imprumut Nr.90/18.12.2023, in suma de pana la 100 mil. RON, pentru finantarea nevoilor de capital de lucru, cu data scadentei 02.11.2024.
- In data de 21 decembrie 2023, SE Electrica SA a incheiat cu SUNWIND ENERGY S.R.L. Actul Adicional nr.2 la contractul de imprumut nr. 63/27.09.2022, prin care s-a great suplimentarea imprumutului cu suma de pana la 0,5 mil. RON, astfel incat valoarea totala a imprumutului ce face obiectul Contractului este de 1,7 mil. RON.
- In data de 21 decembrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr.6 la Contractul de imprumut nr. 40/14.06.2022 incheiat de SE Electrica SA cu New Trend Energy SRL, prin care se suplimenteaza valoarea imprumutului cu suma de pana la 0,9 mil. RON, astfel incat valoarea totala a imprumutului ce face obiectul Contractului este de 8,5 mil. RON.
- In data de 29 decembrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr. 3 la Contractul nr. 61 din data de 22.09.2022 incheiat de SE Electrica SA cu EFSA, prin care suma maxima pentru care ELSA va facilita obtinerea de scrisori de garantie bancara de catre EFSA se majoreaza pana la maxim 150 mil. RON si se prelungeste perioada de utilizare pana la 31.12.2024 si perioada de valabilitate pana la data de 31.12.2025.
- In data de 29 decembrie 2023, a fost semnat Actul Adicional nr. 1 la Contractul nr. 54 din data 03.07.2023 incheiat de SE Electrica SA cu DEER, prin care se prelungeste perioada de utilizare pana la 31.12.2024 si perioada de valabilitate pana la data de 31.12.2025.

#### **Garantii oferite de catre ELSA, pentru filialele sale si alti terti**

#### **Garantii corporative in cadrul facilitatilor de credit in vigoare:**

- In data de 16 aprilie 2019 s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 111, incheiat de SE Electrica SA, EFSA, SERV si BNP PARIBAS, in valoare de 160 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2, 3 si 4, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 160 mil. RON.

- In data de 25 iunie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 76/8130/2020, incheiat de DEER (SDTN) si BRD, in valoare de 100 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr.1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 110 mil. RON.
- In data de 25 iunie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 74/8130/2020, incheiat de DEER (SDTS) si BRD, in valoare de 80 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 88 mil. RON.
- In data de 14 septembrie 2020, s-a semnat Contractul de Credit nr. 20200911050, incheiat de DEER (SDMN) si BCR, in valoare de 155 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 170,5 mil. RON.
- In data de 02 iulie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr. 52212, incheiat de DEER si BERD, in valoare de 195,1 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 246,3 mil. RON.
- In data de 14 iulie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr. FI N° 92.394, incheiat de DEER si BEI, in valoare de 120 mil. EUR, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 144 mil. EUR.
- In data de 26 octombrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 56, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, in valoare de 150 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2, 3, 4, 5 si 6, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 150 mil. RON.
- In data de 07 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Credit nr FI N° 93.414, incheiat de DEER si BEI, in valoare de 90 mil. EUR, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 108 mil. EUR.
- In data de 24 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 61, incheiat de EFSA si Raiffeisen Bank SA, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2 si 3 cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 220 mil. RON.
- In data de 24 decembrie 2021, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 148, incheiat de EFSA si BNP PARIBAS, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.
- In data de 02 februarie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 11673879, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, in valoare de 190 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2, 3 si 4 cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 209 mil. RON.
- In data de 04 februarie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 17/8130/2022, incheiat de EFSA si BRD, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Adicional nr. 1, 2, 3 si 4, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.

- In data de 18 februarie 2022 s-a semnat la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 incheiat intre EFSA si ING Bank, in valoare de 34,3 mil. EUR, amendat prin Actul Aditional nr. 1, 2, 3, 4 si 5, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 37,7 mil. EUR.
- In data de 25 martie 2022 s-a semnat la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/379 incheiat intre DEER si ING Bank, in valoare de 205 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, 2 si 3, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 225,5 mil. RON.
- In data de 15 aprilie 2022, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 20220406018, incheiat de EFSA si BCR, in valoare de 220 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 242 mil. RON.
- In data de 19 mai 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. GRIM/43778/CSC incheiat intre EFSA si Unicredit Bank SA, in valoare de 60,8 mil. EUR, amendat prin Actul Aditional nr. 1 si 2, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 66,9 mil. EUR.
- In data de 6 septembrie 2022 s-a semnat Contractul de Credit nr. 350 incheiat intre EFSA si Alpha Bank, in valoare de 300 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, 2 si 3 cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 300 mil. RON.
- In data de 22 decembrie 2022, s-a semnat Contractul de Credit nr. 1218 incheiat de DEER si EXIM BANK, in valoare de 250 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 325 mil. RON.
- In data de 27 decembrie 2022, s-a semnat Contractul de Facilitate de Credit nr. 165, incheiat de EFSA si BNP Paribas, in valoare de 240 mil. RON, majorat prin Actul Aditional nr. 1 la 440 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 484 mil. RON.
- In data de 20 februarie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr. 49183 incheiat de DEER si GarantiBBVA, in valoare de 103 mil. RON, amendat prin Actul Aditional nr. 1, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 103 mil. RON.
- In data de 17 martie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr. 53747, incheiat de DEER si BERD, in valoare de 180 mil. RON, majorat prin Actul Aditional nr. 1 la 240 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 312 mil. RON.
- In data de 04 august 2023, s-a semnat Contractul de Facilitate Multicredit nr. RQ23079467247483, incheiat de EFSA si CEC Bank, in valoare de 150 mil. RON, majorat prin Actul Aditional nr. 1 la 200 mil. RON, cu SE Electrica SA in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 200 mil. RON.
- In data de 22 decembrie 2023, s-a semnat Contractul de Credit nr.1430, incheiat de DEER si EXIM BANCA ROMANEASCA S.A, in valoare de 250 mil. RON, cu SE Electrica S.A. in calitate de garant (garantie corporativa). Valoarea garantiei, care nu este o garantie reala, este de maxim 325 mil. RON.

La 31 Decembrie 2023, valoarea garantiilor corporative (care nu sunt garantii reale), constituite de ELSA in cadrul facilitatilor de credit, este de 6.119 mil. RON.

#### **Garantii corporative sub forma de Garantie Parentala**

- In data de 01 septembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar ENGIE ROMANIA SA, amendata in 04 Noiembrie 2021, in valoare de 29 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 11 noiembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar AXPO ENERGY ROMANIA SA, in valoare de 4,9 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 15 decembrie 2021, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar MVM PARTNER, in valoare de 14,5 mil. RON, termen de valabilitate 29.02.2024.
- In data de 16 mai 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar AXPO BULGARIA EAD, in valoare de 14,3 mil. RON, termen de valabilitate 31.01.2024.
- In data de 14 decembrie 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, in valoare de 62,1 mil. RON, termen de valabilitate 15.02.2024.
- In data de 28 decembrie 2022, s-a constituit garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, in valoare de 118,8 mil. RON, termen de valabilitate 15.02.2024.
- In data de 29 decembrie 2022, s-au constituit doua garantii corporative de buna plata sub forma de garantie parentala, in favoarea EFSA, avand ca beneficiar BIOENERGY SUCEAVA, in valoare de 1,9 mil. RON fiecare, termen de valabilitate 25.01.2024.

La 31 decembrie 2023, valoarea Garantiilor Parentale (care nu sunt garantii reale), constituite de ELSA in favoarea EFSA, este de 247,5 mil. RON.

#### **1.2.4. Litigii cu impact semnificativ asupra performantei financiare**

##### **▪ Dosar nr. 1221/1285/2022**

Ca urmare a aparitiei in spatiul public a unor informatii cu privire la depunerea de catre Eurototal Comp SRL Bucuresti a unei cereri de deschidere a procedurii de insolventa impotriva filialei Electrica SA, Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), inregistrata in data de 28 decembrie 2022 prin dosarul nr.1221/1285/2022 de catre Tribunalul Specializat Cluj, Electrica informeaza actionarii si investitorii asupra faptului ca DEER a fost informata asupra acestei inregistrari a dosarului de catre Eurototal Comp SRL in data de 31 decembrie 2022, data la care soldul total facturat de 1,255 mil. RON era deja achitat integral, debitul fiind astfel stins si cererea de insolventa mai sus mentionata ramanand fara obiect.

La termenul din data de 02.05.2023, Curtea de Apel Cluj a constatat nul recursul Eurototal Comp, decizia fiind definitiva.



▪ **Dosar nr. 1100/1/2023**

Societatea Energetica Electrica S.A. (ELSA) a formulat contestatie in anulare impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, prin care Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei nr. 707/2019, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 3889/2/2018.

Dosarul avand ca obiect contestatia in anulare a fost inregistrat sub nr. 1100/1/2023, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie.

Dosarul nr. 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, iar, in subsidiar, reducerea amenzii stabilite in sarcina ELSA pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurențiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA. Prin Decizia Consiliului Concurentei nr. 77/20.12.2017, a fost constatata incalcarea prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea concurentei nr. 21/1996 si ale art. 101 alin. (1) din TFUE de catre mai multe societati care au comercializat contoare si echipamente conexe de masurare a energiei electrice din Romania in cadrul procedurilor de atribuire a contractelor de furnizare in perioada 27 noiembrie 2008 – 30 septembrie 2015 si de catre ELSA, in calitate de facilitator, in perioada 24 noiembrie 2010 – 30 septembrie 2015. Sanctiunea aplicata ELSA consta intr-o amenda (achitata de ELSA) in cuantum de 10,8 mil. RON, reprezentand 2,98% din cifra de afaceri totala realizata in anul financiar 2016. La stabilirea cuantumului Public amenzii s-a tinut cont de faptul (i) ca ELSA a colaborat in mod efectiv si deplin cu Consiliul Concurentei pe parcursul procedurii de investigatie, in afara domeniului de aplicare a politicii de clementa si dincolo de obligatia legala de a coopera si (ii) ca pentru prima data se retine calitatea de facilitator in sarcina unei intreprinderi care organizeaza proceduri de achizitie publica. La fondul cauzei ce a format obiectul dosarului 3889/2/2018, prin Sentinta nr. 707/25.02.2019, Curtea de Apel Bucuresti a respins actiunea in anulare ca nefondata, iar Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei de mai sus.

La data de 22 noiembrie 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins, ca inadmisibila, contestatia in anulare formulata de ELSA impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, prin care fusese respins recursul declarat de ELSA impotriva Sentintei nr. 707/2019. Aceasta hotarare, pronuntata in dosarul nr. 1100/1/2023, este definitiva. La acest moment nu exista niciun impact financiar al acestei hotarari judecatoresti, amenda stabilita de Consiliul Concurentei in sarcina ELSA fiind achitata in data de 11 octombrie 2018.

▪ **Dosar nr. 435/2/2019**

In data de 26 aprilie 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat recursul formulat de catre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA (actuala DEER) si Electrica S.A. in dosarul nr. 435/2/2019, in sensul admiterii acestuia si trimiterii cauzei aceleiasi instante pentru rejudecarea actiunii principale. Dosarul are termen in data de 28.03.2024.

Dosarul are ca obiect solicitarea de anulare a Ordinului 199/2018 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud - S.A.

Actiunea a fost respinsa de catre instanta de fond, Electrica si SDEETS formuland recurs impotriva acestei hotarari.

▪ **Dosar nr. 7614/2/2018**

In data de 16 mai 2023, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv cauza nr. 7614/2/2018 si a respins cererea de chemare in judecata.

Dosarul a avut ca obiect cererea de anulare in parte a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 169/2018, in ceea ce priveste art. 5

definitie BAR, art. 18 - 19, art. 26, art. 33- 34, art. 39, art. 43- 44, art. 47 -49, art. 54-57, art. 64, art. 67- 68, art. 93- 94, art. 103, art. 107, art. 126 alin 1, art. 129 din Metodologia aprobata prin Ordin si de emitere a unui nou Ordin, care sa tina cont de observatiile transmise de catre societati.

▪ **Dosar nr. 6665/3/2019**

Inalta Curte de Casatie si Justitie a respins ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamanta Electrica Furnizare S.A. impotriva deciziei civile nr. 1492 din 7 octombrie 2022, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti in dosarul nr. 6665/3/2019. Hotararea este definitiva.

Mentionam faptul ca pretentiile solicitate de EFSA au fost in valoare de 6.232.398,04 RON, reprezentand contravaloarea facturilor achitate de EFSA in lipsa unor documente justificative, astfel cum s-a retinut de catre Curtea de Conturi prin Raportul nr. 5799/29.11.2016 si prin Decizia nr. 11/2016, precum si plata dobanzilor legale aferente si anume: suma de 793.234,07 RON reprezentand dobanda legala calculata de la data la care Electrica a incasat sumele de bani (al caror cuantum total este de 6.232.398,04 RON) pana la data de 31 martie 2019, dobanda legala calculata de la data de 31 martie 2019 pana la pronuntarea unei hotarari judecatoresti executorii precum si dobanda legala calculata de la data pronuntarii hotararii judecatoresti executorii pana la data platii efective de catre Electrica a debitului principal in cuantum de 6.232.398,04 RON. Prin Sentinta civila nr. 2336 din 01 octombrie 2021, Tribunalul Bucuresti a respins ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de EFSA, iar prin decizia civila nr. 1492 din 07 octombrie 2022, Curtea de Apel Bucuresti a respins ca nefondat apelul formulat de EFSA impotriva hotararii Tribunalului Bucuresti.

▪ **Dosar nr. 2229/2/2017\***

La termenul din 06.07.2023, Curtea de Apel Bucuresti a admis in parte cererea formulata de Electrica si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la urmatoarele abateri din Decizie (respectiv la masurile corelative): - a anulat pct. 1 (masura II.3) - Angajarea de fonduri banesti in suma estimata de 224.622.940 RON (fara TVA), pentru executia de lucrari aferente obiectivului „Sistem AMR necesar activitatii de masurare si dispecer de consum la nivelul Electrica SA”, pentru care bunurile achizitionate desi au fost evidentiate in contabilitate, nu se regasesc fizic in patrimoniu si nici nu au fost utilizate pentru activitatile desfasurate conform obiectului de activitate, fiind necesare desfasurarii activitatii altor persoane juridice (filialele societatii); - a anulat pct. 2 (masura II.4) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor cu servicii de asistenta tehnica in suma estimata de 2.337.657,50 RON (fara TVA), destinate desfasurarii activitatii altor persoane juridice (filialele de distributie); - a anulat pct. 3 (masura II.5) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu suma de 74.667,60 RON (fara TVA), reprezentand servicii de mentenanta echipamentele aflate in infrastructura de comunicatii a filialelor, persoane juridice distincte; - a anulat pct. 4 (masura II.6) – Majorarea nejustificata a cheltuielilor de exploatare cu servicii in suma estimata de 273.500 RON (fara TVA), pentru care nu s-a facut dovada prestarii lor pentru necesitatile exclusive ale societatii, respectiv cu contravaloarea a 4 studii tehnice achizitionate pentru activitati care nu se regasesc in obiectul de activitate al entitatii verificate, fiind aferente unor activitati apartinand altor persoane juridice (Filialele de Distributie a Energiei Electrice), fara a fi refacturate acestora si recuperate contravaloarea lor, fiind avizate tehnic pentru activitatea de distributie a energiei electrice desfasurata de Filialele de Distributie a Energiei Electrice (Transilvania Sud, Muntenia Nord si Transilvania Nord), organizate ca persoane juridice distincte, domeniu in care entitatea nu este licentiata de ANRE sa desfasoare activitati si nici nu are in proprietate astfel de retele electrice de distributie; - a anulat partial pct. 5 (masura II.7), pentru chiria ce depaseste perioada 17.07.2013-01.09.2013, fiind mentinuta pentru chiria aferenta perioadei 17.07.2013-01.09.2013 - Efectuarea de plati, in perioada iulie 2013 – iunie 2014, in suma estimata de 36.385 RON, pentru cheltuieli fara baza legala, respectiv pentru cheltuieli cu chiria unui imobil incadrat la locuinte de serviciu, de care a beneficiat directorul general, in conditiile in care acordarea locuintei nu s-a efectuat in conditiile legii; - a anulat

pct. 6 (masura II.8) - Majorarea nejustificata a cheltuielilor cu suma de 2.400 RON, reprezentand servicii de evaluare a unor terenuri, angajate in acelasi an, de mai multe ori, cu acelasi evaluator, pentru aceleasi elemente patrimoniale; - a anulat pct. 7 (masura II.9) - Nerespectarea prevederilor legale privind buna gestiune in utilizarea fondurilor banesti, respectiv angajarea de servicii la preturi supraevaluate prin atribuirea unui contract de servicii unui operator economic care a prezentat o oferta de pret mai mare decat alti competitori.

De asemenea, a fost respins ca neintemeiat capatul de cerere privind prelungirea termenelor de implementare si s-a luat act ca reclamanta si-a rezervat dreptul de a solicita pe cale separata cheltuielile de judecata efectuate in cauza.

Dosarul nr. 2229/2/2017\* de pe rolul Curtii de Apel Bucuresti are ca obiect, in principal, anulara in parte a deciziei nr. 12/27.12.2016, emise de directorul Directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina Electrica, prin decizia contestata, anulara in parte a Incheierii nr. 12/27.02.2017 a Curtii de Conturi prin care a fost respinsa contestatia promovata de Electrica impotriva Deciziei 12/27.12.2016, respectiv in ceea ce priveste neregulile si masurile dispuse, iar in subsidiar prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina Electrica prin Decizia nr. 12/27.12.2016 cu cel putin 12 luni.

Hotararea a fost recurata de catre ambele parti, termenul stabilit de catre instanta in cauza fiind 27.03.2024.

#### ▪ **Dosar nr. 1927/2/2019**

Filiala Electrica, Electrica Furnizare S.A., a fost introdusa in cauza ce face obiectul dosarului 1927/2/2019 (Curtea de Apel Bucuresti) in calitate de intervenient fortat (parat), cauza in care a fost citata pentru termenul din 23 octombrie 2023. Dosarul nr. 1927/2/2019 ca obiect cererea introdusa SPEEH Hidroelectrica S.A., in contradictoriu cu ANRE, prin care SPEEH Hidroelectrica S.A. a solicitat: i. anulara partiala a Deciziei Presedintelui ANRE nr. 324/25.02.2019 privind stabilirea preturilor reglementate pentru energia electrica livrata si a cantitatilor de energie electrica vandute pe baza de contracte reglementate in perioada 01 martie 2019 - 31 decembrie 2019 de catre SPEEH Hidroelectrica S.A.; ii. emiterea unei Decizii prin care sa se aprobe pretul reglementat pentru energia electrica vanduta de SPEEH Hidroelectrica, in perioada 1 martie 2019 - 31 decembrie 2019, pe baza de contracte reglementate incheiate cu furnizorii de ultima instanta cu respectarea dispozitiilor legale; iii. plata catre Hidroelectrica a sumelor reprezentand prejudiciul suferit ca urmare a efectelor Deciziei Presedintelui ANRE nr. 324/25.02.2019, suma la care se adauga dobanda legala raportata la pierderea suferita, prejudiciu aferent perioadei 1 martie 2019 - 31 decembrie 2019.

Mentionam ca prin cererea de interventie formulata in cauza, ANRE a solicitat introducerea in dosar a urmatoarelor FUI: Cez Vanzare S.A., Enel Energie S.A. (cu zonele licentiate Banat si Dobrogea), Enel Energie Muntenia S.A., E.ON Energie Romania S.A., Electrica Furnizare S.A. (cu sucursalele sale Electrica Furnizare 2 Muntenia Nord, Electrica Furnizare Transilvania Sud, Electrica Furnizare Transilvania Nord), iar instanta a admis cererea de introducere in cauza a furnizorilor de ultima instanta (FUI).

Dintr-o analiza preliminara a departamentului juridic: (i) a pretentiilor Hidroelectrica, rezulta ca pentru contractele incheiate cu Electrica Furnizare, diferentele ar fi in cuantum de aproximativ 77,85 mil. RON; (ii) fata de capetele de cerere din actiunea judiciara, rezulta ca pentru Electrica Furnizare prezinta relevanta situatia in care instanta ar dispune obligarea ANRE la emiterea unei noi Decizii privind pretul reglementat pentru energia achizitionata de Electrica Furnizare de la SPEEH Hidroelectrica in perioada 1 martie 2019 - 31 decembrie 2019 pe baza de contracte reglementate, deoarece aceasta solutie a instantei, dublata de emiterea unei noi Decizii a ANRE, ar putea conduce la declansarea altor litigii privind situatia acestor contracte si in legatura cu diferentele de pret reglementat. Potrivit celor prezentate de SPEEH Hidroelectrica, in prospectul de oferta publica din iunie 2023: „Solutionarea cauzei (1927/2/2019) este influentata semnificativ de solutia pronuntata de instanta pentru contestatia formulata de

Hidroelectrica impotriva Ordinului ANRE nr. 10/2019 privind aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor (dosarul nr. 1170/2/2019). Deoarece contestatia care a facut obiectul dosarului nr. 1170/2/2019, a fost respinsa prin decizia definitiva a Inaltei Curti de Casatie si Justitie, Hidroelectrica anticipeaza ca si decizia in dosarul nr. 1927/2/2019 va fi nefavorabila”.

In situatia in care, in urma analizei efectuate de departamentul juridic, vor rezulta informatii suplimentare care sa duca la o alta concluzie asupra posibilului rezultat al litigiului, Electrica va reveni cu o noua informare catre actionari si investitori.

Urmatorul termen in cauza este 18.03.2024.

#### ▪ **Dosar nr. 724/1285/2023**

Ca urmare a aparitiei pe portal.just.ro a unor informatii privind dosarul nr. 724/1285/2023, cu privire la depunerea de catre Eurototal Comp SRL Bucuresti (EC) a unei cereri de deschidere a procedurii de insolventa impotriva filialei Electrica SA, Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), Electrica face urmatoarele precizari:

Intre filiala de distributie a Electrica SA, DEER, in calitate de Entitate contractanta - Beneficiar si societatea EC, in calitate de Furnizor, s-a derulat Contractul sectorial de produse nr. 5003/28.09.2022 – avand ca obiect furnizarea de „Materiale igienico sanitare: crema de maini, pasta spalat maini, perie unghii, prosop, sapun, hartie igienica”, pretul contractului fiind de 1.074.973 RON la care se adauga TVA.

La data de 28 decembrie 2022, pe rolul Tribunalului Specializat Cluj, s-a inregistrat cererea EC de deschidere a procedurii insolventei fata de DEER – dosar nr. 1221/1285/2022. Dupa comunicarea cererii de chemare in judecata, DEER a procedat la plata sumelor presupus a fi datorate.

Electrica a informat investitorii referitor la dosarul 1221/1285/2022 din decembrie 2022 prin raportul curent din 3 ianuarie 2023.

Tribunalul Specializat Cluj, prin Sentinta nr. 74/12.01.2023, a luat act de renuntarea creditoarei EC la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei formulate impotriva societatii DEER SA, hotararea ramanand definitiva prin Decizia nr.115/02.05.2023 pronuntata de Curtea de Apel Cluj.

Ulterior, in cadrul dosarului nr. 133/117/2023\*, DEER a solicitat restituirea platilor nedatorate si accesoriile si totodata a emis un certificat constator negativ ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre societatea EC. Prin Sentinta nr. 2227/17.10.2023 instanta de judecata a admis cererea DEER. Hotararea poate fi atacata cu recurs, in termen de 15 zile de la comunicare. Ulterior acestei hotarari, EC a efectuat o plata partiala din suma la care a fost obligata.

In dosarul 621/117/2023, in cadrul caruia EC a contestat legalitatea certificatului constator negativ, instanta s-a pronuntat dupa cum urmeaza: “se poate observa cu evidenta ca plata a fost realizata ca o consecinta imediata a formularii unei cereri de deschidere a procedurii insolventei fata de parata, deoarece imediat dupa formularea acestei cereri catre instanta, parata a achitat contravaloarea facturilor aferente cremei de maini, inclusiv penalitatile pretinse de reclamanta, desi prin toate comunicările dintre parti emise anterior, refuza achitarea contravalorii cremei de maini pentru motivele aratate. Pentru aceste motive, intrucat din probele administrate rezulta ca reclamanta a executat necorespunzator obligatiile contractuale asumate prin contractual sectorial de produse nr. 5003/28.09.2022, in mod temeinic a fost emis documentul constator contestat in prezentul dosar, astfel ca demersul reclamantei se dovedeste a fi neintemeiat”. Sentinta nr. 636/20.03.2023 a ramas definitiva prin hotararea nr. 6/25.05.2023 pronuntata de Curtea de Apel Cluj.

In data de 25 octombrie 2023 a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Specializat Cluj, sub numarul 724/1285/2023, un nou dosar de insolventa de catre societatea EC.

La termenul din data de 11.01.2024, instanța ia act de renunțarea creditoarei EUROTOTAL COMP S.R.L., la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolvenței formulate împotriva debitoarei DEER, constată că rambursarea fără obiect contestată DEER; fără cheltuieli de judecată. Totodată, instanța ia act de manifestarea de voință a părților de renunțare la calea de atac. Sentința este definitivă.

### ➤ **Imaginea corporativă**

Ca urmare, în principal, a acțiunilor de PR & Comunicare, Electrica s-a menținut și în 2023 pe locul 7 în clasamentul celor mai valoroase branduri românești. Aceasta este cea mai înaltă poziție ocupată de companie până acum. În cadrul aceluiași clasament, valoarea de piață a brandului este estimată la 260 mil. EUR, un plus de 28% comparativ cu anul precedent.

În ceea ce privește transparența, Electrica și-a reafirmat angajamentul față de părțile interesate prin publicarea Raportului de sustenabilitate pentru cel de-al șaptelea an consecutiv. Acesta oferă informații detaliate despre toate companiile din cadrul Grupului Electrica și poate fi accesat pe site-ul oficial al companiei ([https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2023/06/2022\\_Raport-Sustenabilitate-Grup-Electrica-RO.pdf](https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2023/06/2022_Raport-Sustenabilitate-Grup-Electrica-RO.pdf)). De asemenea, toate aceste rapoarte au stat la baza evaluării aspectelor din domeniul sustenabilității.

### ➤ **Certificări**

În luna octombrie 2023, Electrica S.A. a parcurs auditul anual de supraveghere a Sistemului de Management Integrat Calitate - Mediu- SSM- Securitatea Informației în conformitate cu cerințele standardelor internaționale de referință SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015, SR ISO 45001:2018 și SR EN ISO/IEC 27001:2018. De asemenea, tot în luna octombrie 2023, Electrica S.A. a obținut din partea organismului de certificare SRAC Cert afiliat IQNet certificarea Sistemului de Management al Energiei, în conformitate cu cerințele standardului internațional SR EN ISO 50001:2019.

În anul 2023 și FISE a parcurs auditul anual de supraveghere a Sistemului de Management Integrat Calitate – Mediu – SSM implementat conform cerințelor standardelor de referință ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și ISO 45001:2018.

În cursul anului 2023, societățile DEER și EFSA au parcurs audituri anuale de supraveghere ale Sistemului de Management Integrat Calitate – Mediu – SM implementat conform cerințelor standardelor de referință ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și ISO 45001:2018, audituri efectuate de către organismul extern de certificare SRAC Cert. Nu au fost identificate neconformități majore.

## 1.2.5. Segmentul de distribuție

Pentru **segmentul de distribuție**, schimbările semnificative ale legislației din România au fost detaliate în *Anexa 3.1.1*. Pe baza acestor schimbări, efectele așteptate se referă la:

- 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 – în vigoare începând cu 1 septembrie 2022: (i) costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică, realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023, în vederea acoperirii CPT, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, RRR = 50% din RRR aplicabilă fiecărei perioade. OUG nr. 119/2022 a fost aprobată și modificată de Legea nr. 357/2022, perioada de aplicare 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025.
- OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților

finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea OUG. nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG. nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei: (i) pe perioada **1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica; (ii) OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpara energia electrica de la producatorii prevazuti si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor exploatate de acestia. OD pot cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar minim 75% din cantitatea de CPT prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 RON/MWh, iar producatorii pot vinde catre OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea produsa prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 RON/MWh. OUG nr. 153/2022 a fost aprobata si modificata de Legea 206/2023.

- Ordin ANRE nr. 129/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, perioada aplicare 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023 – (i) capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate; (ii) costurile de capital aferente anului 2022 se recunosc intr-o componenta distincta aferenta costului suplimentar cu CPT aplicabil incepand cu 01 aprilie 2023, in afara limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife; (iii) pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie intre operatorii de retea, majorat cu 5%; (iv) costul suplimentar cu CPT capitalizat in anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024. Prin Ordinul ANRE nr. 104/2023 a fost modificata perioada de aplicare pana la 31 martie 2025, conform modificarilor aprobate de Legea nr. 357/2022.
- Ordin ANRE nr. 79/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 cu urmatoarele modificari: (i) Anul 2024 reprezinta perioada de tranzitie de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5); (ii) Venitul tinta al OD pentru anul 2024 se stabileste conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1<sup>1</sup>); (iii) In anul 2024, ANRE aproba pentru DEER tarife de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unei tinte unice de CPT; (iv) Pretul CPT prognozat pentru anul 2024 se calculeaza ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat prin MACEE si 25% pretul PZU pentru luna mai 2023; (v) Valoarea BAR realizat la 31 decembrie 2023 se va calcula in anul 2024, iar OD vor transmite la ANRE, pana pe 31 mai 2024, valoarea neta contabila a mijloacelor fixe incluse in BAR la data de 31 decembrie 2023; (vi) Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 se mentine la valoarea de 6,39%; (vii) Corectiile de inflatie aferente PR4 se vor calcula in anul 2024 si se aduna la venitul tinta al anului 2025, care reprezinta primul an al PR5; (viii) Termenele de depunere la ANRE a documentatiei de fundamentare a tarifelor si a programului de investitii pentru anul 2024 a fost 15 august 2023.
- OD au transmis la ANRE datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifelor de tip binom pentru anul 2022 pana pe data de 31 martie 2023.
- Modificarea Procedurii de investitii prin Ordinul ANRE nr. 6/2023 are in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si productie energie pentru regie si CPT: (i) includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie; (ii) includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice; (iii) posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46<sup>1</sup> alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE; (iv) stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE.

- Metodologia pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun (PIC) aprobată prin Ordinul ANRE nr. 1/2023 se modifică astfel: (i) extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investițiile OD (pe lângă OTS), (ii) acordarea unui stimulente RRR de 1% pentru PIC, (iii) extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la rețele electrice de transport, la: a) rețele electrice de transport și distribuție; b) rețelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integrează soluții tehnice inovatoare și care, deși au cheltuieli de capital scăzute, implică cheltuieli de funcționare semnificative. De asemenea a fost modificată și Metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție prin acordarea stimulentei RRR de 2% pentru investițiile din fonduri UE doar dacă acestea nu au beneficiat de stimulentele PIC.
- Legea nr. 158/2023 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice nr. 123/2012 prevede că pentru alimentarea echipamentelor și agregatelor pentru irigații și pentru operatorii economici care desfășoară activități încadrate în codurile CAEN 01 Agricultură, vanatoare și servicii anexe și CAEN 10 Industria alimentară, OD are obligația să asigure finanțarea și realizarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare a clientului final noncasnic, a cărei lungime va fi de până la 2,5 km aflată pe teritoriul iar pentru instalațiile de racordare care depășesc lungimea de 2,5 km, finanțarea diferenței de rețea cade în sarcina clientului final noncasnic. Contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare va fi recunoscută în tarif de către ANRE, activele rezultate intra în proprietatea OD de la momentul pif a instalației de racordare. Solicitantul viitor client final noncasnic are obligația să utilizeze locul de consum și să pastreze destinația acestuia pe o perioadă de minimum 15 ani de la data pif, în caz contrar acesta este obligat să restituie OD contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare, proporțional cu perioada rămasă neutilizată, în mod gradual, în conformitate cu reglementările ANRE.
- Regulamentul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 99/2023 permite acordarea către OTS și OD a dreptului de a deține, dezvolta, administra sau exploata instalații de stocare a energiei electrice (ISE) care reprezintă componente de rețea complet integrate (CRCI), CRCI nu poate fi utilizată de OTS/OD pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică: în scopul echilibrării sistemului sau managementului congestiilor sau pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice.

### 1.2.6. Segmentul de furnizare

Cadrul de reglementare a suferit modificări semnificative în ultimul deceniu, în ceea ce privește liberalizarea totală a pieței de energie electrică și gaze naturale, separarea activităților de furnizare și distribuție, implementarea schemei de sprijin pentru energie regenerabilă, sprijinirea consumatorilor de energie electrică și plafonarea prețurilor către consumatorii finali.

Începând cu 1 noiembrie 2021, pe fondul creșterii prețului energiei și gazelor naturale pe piețele internaționale și naționale, a crizei energetice, precum și a efectelor cauzate de aceste creșteri în rândul populației, în România au fost aplicate o serie de scheme de sprijin asupra consumatorilor de energie electrică și gaze, prin stabilirea unor scheme de compensare și plafonare în perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2025.

Astfel, anul 2023 s-a aflat sub influența următoarelor elemente:

- 1) Plafonarea prețului la consumatorii casnici și non-casnici potrivit OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare;
- 2) Limitarea prețului mediu de achiziție considerat pentru determinarea sumelor de recuperat de la bugetul de stat, inițial la 1.300 RON/MWh, iar în prezent la 900 RON/MWh (conform Legii nr. 206/2023, care aprobă OUG 153/2022), cu excepția achiziției destinate furnizării în regim de ultimă instanță, unde nu se aplică această limitare;
- 3) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE): mecanismul prevede că OPCOM, în calitate

de achizitor unic, cumpara energie electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata egala sau mai mare de 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte cu clientii finali, operatorului sistemului de transport de energie electrica si operatorilor sistemului de distributie a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie, pentru cantitatile de energie electrica vandute este de 450 RON/MWh, iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul de a percepe participantilor pietei tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului centralizat de cumparare a energiei electrice). In vederea efectuarii tranzactiilor, OPCOM va organiza lunar o procedura de achizitie anuala, precum si o procedura de achizitie suplimentara lunar, pentru cantitatile de energie electrica care urmeaza sa fie livrate in luna urmatoare; cantitatile anuale si lunare de energie electrica sunt obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici pe toate intervalele de deconectare in fiecare luna (contractele se incheie prin semnare, in maximum 3 zile lucratoare);

4) Obligatia de inmagazinare pentru gaze naturale a fost calculata de ANRE in functie de doua criterii: obligatia tuturor furnizorilor de a inmagazina o cantitate de gaze care sa acopere in proportie de 90% capacitatea de inmagazinare a Romaniei si cota de piata pe care fiecare furnizor a avut-o in anul 2022;

5) Obligativitatea producatorilor de gaze naturale sa vanda cu pretul de 150 RON/MWh cantitatile necesare furnizarii clientilor casnici/producatorilor de energie termica.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la energie electrica in anul 2023:

- clientii casnici (transa <100 KWh/luna – pret maxim 0,68 RON/KWh, transa 100-300 KWh/luna - cu estimarea distincta a volumului ce depaseste 255 KWh/luna – respectiv nivelul de pret plafonat la 0,800 RON/KWh si cu pret maxim de 1,3 RON/KWh);
- clientii non-casnici - impartiti distinct in categoria de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 85% din consum cu pret plafonat la 1.000 RON/KWh, categorie de clienti ce beneficiaza de plafonare pentru 100% din consum, pret plafonat la 1.000 RON/KWh si restul companiilor la un pret maxim de 1.300 RON/KWh.

Categoriile de clienti carora li se aplica plafonarea la gaze naturale in anul 2023:

- clienti casnici – pretul maxim plafonat la 0,310 RON/KWh;
- clientii non-casnici - pretul maxim plafonat la 0,370 RON/KWh pentru un consum anual de pana la 50 GWh.

Sumele compensate sunt decontate de catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala („ANPIS”) pentru consumatorii casnici si de Ministerul Energiei pentru consumatorii non-casnici.

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe pietele dedicate.

### ***Certificate verzi***

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

### ***Impactul cresterii pretului energiei***

Dupa liberalizarea totala a pietei de energie electrica de la 1 ianuarie 2021 pentru toate tipurile de consumatori, contextul international al pietelor de energie caracterizat printr-un dezechilibru intre cerere si oferta la nivel



europenean, coroborat cu politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, a condus la o crestere a preturilor energiei electrice. Mai mult, cresterea puternica a preturilor la energie este atat rezultatul unor factori externi, precum cresterea exponentiala a pretului certificatelor de emisie, cat si al unor factori interni, cum ar fi ponderea foarte mare a energiei tranzactionate pe piata zilei urmatoare (PZU). Intregul sector energetic a fost afectat de cresterea pretului la energie electrica.

Conditile dificile mentionate mai sus au condus la cresterea cheltuielilor de exploatare, in principal pentru achizitionarea de energie pentru CPT si pentru activitatea de furnizare.

Din cauza schimbarilor recente de pe piata mondiala a energiei, inclusiv UE, fiecare stat membru al Uniunii Europene trebuie sa isi modifice cadrul legislativ al sectorului energetic pentru a proteja interesele societatii civile, pe de o parte si, pe de alta parte pentru a asigura un echilibru si o functionalitate adecvata pe piata locala de energie prin sprijinirea furnizorilor de energie.

#### ➤ **Subventii de incasat**

La 31 decembrie 2023, suma estimata pentru subventii a fi primita de la Ministerul Energiei este in valoare de 2.595,5 mil. RON (31 decembrie 2022: 1.280,7 mil. RON), iar de la Agentia Judeteana de Plati si Inspectie Sociala este in valoare de 18.9 mil. RON. Din valoarea subventiilor de incasat suma de 1.528,7 mil. RON reprezinta cereri neincasate si depuse la autoritatile statului si 1.085,9 mil. RON cereri care nu au fost inca depuse la autoritatile statului pana la 31 decembrie 2023.

## 1.3 Evenimente ulterioare datei bilantului

In continuare sunt prezentate evenimentele relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2023 si data prezentului raport.

### 1.3.1. Adunari Generale ale Actionarilor

In data de 26 ianuarie 2024 Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor a aprobat alegerea urmatorilor membri ai Consiliului de Administratie al Societatii prin aplicarea metodei votului cumulativ:

- Dl. Ion-Cosmin Petrescu
- Dl. Dumitru Chirita
- Dna. Georgiana Bogasievici
- Dl. Dragos-Valentin Neacsu
- Dl. Adrian-Florin Lotrean
- Dl. Marian-Cristian Mocanu
- Dna. Valentina-Elena Siclovan

Sunt considerati revocati urmatorii membri ai Consiliului de Administratie: Dl. Iulian Cristian Bosoanca, Dl. Radu Mircea Florescu si Dl. Gicu Iorga. Acestia nu au fost reconfirmati ca urmare aplicarii metodei votului cumulativ, mandatul lor incetând pe cale de consecinta la data AGOA, conform prevederilor art. 167 alin (3) din Regulamentul nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara.

De asemenea, actionarii Electrica au aprobat cu majoritatea voturilor exprimate de actionarii prezenti sau reprezentati:

- Stabilirea duratei mandatului membrilor alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, pentru o perioada de 4 (patru) ani.
- Stabilirea remuneratiei cuvenite membrilor Consiliului de Administratie alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, respectiv cea stabilita conform Politicii de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi,

aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 1/27.04.2023.

- Stabilirea formei contractului de mandat ce va fi semnat cu membrii Consiliului de Administratie alesi prin aplicarea metodei votului cumulativ, respectiv cea aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 1 din data 9 februarie 2018.

### 1.3.2. Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:

In cadrul sedintei din 22 ianuarie 2024 CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat domnului Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, in aceleasi conditii, pana la data de 31 martie 2024 (inclusiv).

### 1.3.3. Alte evenimente relevante

In data de 19 ianuarie 2024 Electrica a primit de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD) o notificare conform careia, in data de 15 ianuarie 2024, BERD a instrainat un numar de 205.505 actiuni Electrica, scazand sub pragul de 5% prevazut de articolul 71 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, ajungand astfel la o detinere de 4,9502% din drepturile de vot ale Electrica calculate pe baza ansamblului actiunilor la care sunt anexate drepturi de vot, chiar daca pentru actiunile proprii (6.890.593 actiuni proprii) exercitarea acestora este suspendata, in conformitate cu prevederile art. 71 (1) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

#### ➤ Tranzactii cu parti afiliate

Ulterior datei de 31 decembrie 2023, Electrica a publicat inca 6 rapoarte curente, conform art. 108 din Legea nr. 24/2017, referitor la tranzactiile incheiate intre DDER – OPCOM, EFSA – OPCOM, DEER – EFSA, EFSA – TEL, inclusiv un raport privind conventiile de trezorerie interna intre ELSA si DEER, EFSA si SERV, precum si un raport curent de informare privind semnarea unor contracte pe MACEE, pentru anul 2024, de catre DEER si EFSA.

Toate aceste rapoarte curente, precum si cele ale auditorului se regasesc pe website ELSA la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

In data de 31 ianuarie 2024, Electrica a publicat Raportul auditorului referitor la tranzactiile raportate in S2 2023 conform Art. 108 din Legea 24/2017 (R).

Pentru mai multe detalii, a se vedea capitolul 3.4 din prezentul raport.

#### ➤ Litigii

##### ▪ Dosar nr. 2790/1/2023 (fost 360/2/2015)

In data de 14 februarie 2024, Inalta Curte de Casatie si Justitie a solutionat definitiv dosarul nr. 2790/1/2023 (numar anterior 360/2/2015), impotriva ANRE, respingand recursul Electrica ca nefondat (actiunea fiind respinsa si la fond).

Dosarul are ca obiect cererea Electrica de anulare a Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Comerciala "Filiala de Distributie si Furnizare a Energiei Electrice Electrica Distributie Transilvania Sud" S.A., actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER), filiala a Electrica.

Urmare a solicitarii Electrica, dosarul a fost suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului Electrica impotriva ANRE nr. 192/2/2015, avand ca obiect anularea ordinului Presedintelui ANRE nr. 146/2014 Ordinul nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii de distributie concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea

art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 72/2013.

➤ **Apecte legate de trezorerie**

**Credite in relatie cu tertii**

- In data de 18 ianuarie 2024 s-a semnat Contractul de servicii de gestiune centralizata a trezoreriei (Cash Pooling) Domestic Intra-Grup Nr. 8/8130/2024, incheiat intre banca Groupe Societe Generale SA si Societatea Energetica Electrica SA, in calitate de „Pool Leader” si DEER in calitate de „Societate Participanta”, pentru a asigura gestiunea optima a deficitului sau excedentului de numerar in conturile bancare ale fiecareia dintre Societatile Grupului.
- In data de 18 ianuarie 2024 s-a semnat Contractul de servicii de gestiune centralizata a trezoreriei (Cash Pooling) Domestic Intra-Grup Nr. 9/8130/2024, incheiat intre banca Groupe Societe Generale SA si Societatea Energetica Electrica SA, in calitate de „Pool Leader” si respectiv EFSA si SERV, in calitate de „Societati Participante”, pentru a asigura gestiunea optima a deficitului sau excedentului de numerar in conturile bancare ale fiecareia dintre Societatile Grupului.
- In data de 18 ianuarie 2024 s-a semnat Contractul de facilitare de credit nr.10/8130/2024, incheiat de SE Electrica SA si BRD - Groupe Societe Generale SA in cadrul structurii de cash-pooling, prin care banca pune la dispozitia imprumutatului o facilitare de credit revolving in suma de totala de 150 mil. RON, valabila pana la data de 17.01.2025, pentru finantarea necesitatilor de plata ale Societatilor Participante si ale imprumutatului in cadrul structurii din Contractele de Cash Pooling.
- In data de 22 ianuarie 2024 s-a semnat Actul aditional nr. 3 la Contractul de credit nr. 2022012502 incheiat de DEER si BCR in valoare de 220 mil. RON, prin care se prelungeste valabilitatea liniei pentru descoperit de cont si a liniei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara, pana la data de 30.04.2024.
- In data de 30 ianuarie 2024, s-a semnat Actul additional nr. 4 la Contractul de Credit nr. 11673879/02.02.2022, in valoare de 190 mil. RON, incheiat de EFSA si Banca Transilvania, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 30.01.2025 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 31 ianuarie 2024 s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Credit 10091385 din 16.12.2020 incheiat de DEER si Banca Transilvania SA, prin care se prelungeste valabilitatea perioadei de utilizare pana la data de 30.01.2025 si a scadentei pana la data de 31.01.2026 pentru facilitatea de credit in valoare de 160 mil. RON sub forma de linie de credit si plafon pentru emitere scrisori de garantie bancara.
- In data de 02 februarie 2024, s-a semnat Actul aditional nr. 4 la Contractul de Credit nr. 17/8130/2022 din data de 04.02.2022 incheiat de EFSA si BRD, SE Electrica SA in calitate de codebitor, prin care se prelungeste valabilitatea plafonului de 220 mil. RON pana la data de 02.02.2025 si se modifica conditiile comerciale.
- In data de 08 februarie 2024, s-a semnat Actul aditional nr. 1 la Contractul de Facilitate de Credit nr. 49183, facilitare non-cash pentru emitere de scrisori de garantie bancara, incheiat intre DEER si Garanti BBVA, SE Electrica SA in calitate de garant, in valoare de 103 mil. RON, prin care s-a prelungit valabilitatea facilitatii pana la 20.04.2026.
- In data de 14 februarie 2024, s-a semnat Actul aditional nr. 5 la Contractul de Facilitate de Credit nr. WB/C/14 din data de 18.02.2022 in valoare de 34,3 mil. EUR, incheiat intre EFSA si ING Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care se prelungeste valabilitatea facilitatii pana la data de 29.03.2024.

- In data de 19 februarie 2024, s-a semnat contractul FA 9178/19.02.2024, incheiat intre EFSA si Vista Bank, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru finantarea capitalului de lucru, in valoare de 17 mil. RON, cu valabilitate pana la 19.02.2025.
- In data de 20 februarie 2024, s-a semnat contractul 02246681CR/01/20.02.2024, incheiat intre EFSA si Vista Leasing IFN, SE Electrica SA in calitate de garant, prin care a fost acordat un credit pentru finantarea capitalului de lucru, in valoare de 6 mil. EUR, cu valabilitate pana la 10.02.2025.

### **Credite intragroup**

- In data de 13 ianuarie 2024, a fost semnata Conventia cu privire la trezoreria interna nr. 13/22.01.2024, intre SE Electrica SA si EFSA, in cadrul structurii de Cash Pooling, pentru a asigura gestiunea optima a deficitului sau excedentului de numerar in conturile bancare ale fiecareia dintre cele doua companii.
- In data de 13 ianuarie 2024, a fost semnata Conventia cu privire la trezoreria interna nr. 14/22.01.2024, intre SE Electrica SA si DEER, in cadrul structurii de Cash Pooling, pentru a asigura gestiunea optima a deficitului sau excedentului de numerar in conturile bancare ale fiecareia dintre cele doua companii.
- In data de 13 ianuarie 2024, a fost semnata Conventia cu privire la trezoreria interna nr. 15/22.01.2024, intre SE Electrica SA si SERV, in cadrul structurii de Cash Pooling, pentru a asigura gestiunea optima a deficitului sau excedentului de numerar in conturile bancare ale fiecareia dintre cele doua companii.
- In data de 23 ianuarie 2024, a fost semnat Contractul de imprumut nr. 17 din data de 23.01.2024 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea New Trend Energy SRL, prin care se s-a agreat acordarea unui imprumut in valoare de 200 mil. RON, pe o perioada de 12 luni, pentru finantarea lucrarilor de investitii necesare finalizarii si operarii centralei electrice fotovoltaice "Satu Mare 3".
- In data de 31 ianuarie 2024, a fost semnat Contractul de imprumut nr. 19 din data de 31.01.2024 incheiat de SE Electrica SA cu Societatea Foton Power Energy SRL, prin care se s-a agreat acordarea unui imprumut in valoare de 245 mil. RON, pe o perioada de 12 luni, pentru finantarea lucrarilor de investitii necesare finalizarii si operarii centralei electrice fotovoltaice "Bihor".

### **Garantii corporative sub forma de Garantie Parentala**

- In data de 1 februarie 2024 s-a semnat Actul aditional nr. 1 la garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, constituita in 14 decembrie 2022 in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, prin care s-a diminuat valoarea garantiei la 32,1 mil. RON, iar termenul de valabilitate s-a extins pana la 10.03.2024.
- In data de 1 februarie 2024 s-a semnat Actul aditional nr. 1 la garantia corporativa de buna plata sub forma de garantie parentala, constituita in 28 decembrie 2022 in favoarea EFSA, avand ca beneficiar COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA, prin care s-a diminuat valoarea garantiei la 62,8 mil. RON, iar termenul de valabilitate s-a extins pana la 10.03.2024.

Valoarea Garantiilor Parentale (care nu sunt garantii reale), constituite de ELSA in favoarea EFSA, este de 161,6 mil. RON.

#### **➤ Subventii de incasat**

Ulterior datei de raportare au fost depuse cereri la autoritatile statului in valoare de 605 mil. RON pentru perioada anterioara datei 31 decembrie 2023 (facturi emise in octombrie – noiembrie 2023), sub incidenta OUG nr. 27/2022 aplicabil cu modificarile ulterioare.

➤ **Legislatie**

Modificarile legislative cu impact semnificativ in activitatea Grupului Electrica si publicate in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2023 si data prezentului raport sunt prezentate in anexa A.3.2.

## 2 Grupul Electrica

### 2.1 Structura organizatorica

Grupul Electrica este unul dintre principalii distribuitori si furnizori de energie electrica de pe piata din Romania.

Principalele segmente de activitate ale Grupului constau in distributia de energie electrica catre utilizatori, furnizarea de energie electrica catre consumatori casnici si non-casnici, segmentul de servicii aferente retelelor de distributie externe precum si segmentul privind productia de energie electrica din surse regenerabile.

In prezent, Grupul include compania mama a Grupului, Societatea Energetica Electrica S.A. („ELSA”) si urmatoarele filiale si entitati asociate:

- **Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)**, rezultata in urma fuziunii prin absorbtie a filialelor Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord („SDMN”), Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud („SDTS”) cu Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord („SDTN”), aceasta din urma in calitate de societate absorbanta. DEER este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), asigurand deservirea utilizatorilor de retea prin operarea instalatiilor ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV (linii electrice, posturi si statii de transformare). DEER detine licente de distributie exclusive pentru regiunile antementionate, ce au o perioada de valabilitate pana in anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioada de 25 de ani;
- **Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)**, societate avand ca activitate principala furnizarea de energie electrica catre clientii finali. EFSA detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost reinnoita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani, si o licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2022. In vederea extinderii activitatilor economice ale Electrica Furnizare S.A. (EFSA) in Ungaria, a fost acordata licenta de tranzactionare a energiei electrice de catre Autoritatea de Reglementare a Energiei si Utilitatilor Publice din Ungaria (MEKH) pentru Electrica Furnizare, prin Decizia nr. H879/2022. De asemenea, Grupul detine o licenta de furnizare gaze naturale valabila pana in anul 2032.
- **Electrica Serv S.A. („SERV”)**, societate care incepand cu data de 30 noiembrie 2020 a absorbit Serviciul Energetic Muntenia SA („SEM”), in urma unui proces de fuziune. SERV furnizeaza servicii de reparatii si alte servicii conexe catre terti si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.);
- **Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 21 martie 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale. Ulterior, in data de 24 martie 2023, ELSA a achizitionat si restul de parti sociale pana la 100%;
- **New Trend Energy S.R.L. („NTE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare si a devenit filiala la data de 27 mai 2022 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale;
- **Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)**, dezvolta proiectul fotovoltaic „Bihor 1” cu o capacitate instalata proiectata de 77,5 MW, situat in vecinatatea municipiului Oradea si a devenit filiala la data de 31 iulie 2023 ca urmare a detinerii de catre ELSA a 60% din partile sociale.

**Tabel 3: Filiale ELSA**

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31.12.2023
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,99999929%
Electrica Furnizare S.A. („EFGA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998444099934%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	99,9998095%
Sunwind Energy S.R.L. („SWE”)	Productia de energie electrica	42910478	Constanta	100%
New Trend Energy S.R.L. („NTE”)	Productia de energie electrica	42921590	Constanta	60%
Foton Power Energy S.R.L. („FPE”)	Productia de energie electrica	43652555	Constanta	60%

Sursa: Electrica

**Tabel 4: Entitatile asociate ELSA**

Entitate asociata	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31.12.2023
Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)	Productia de energie electrica	25242042	Constanta	40%

Sursa: Electrica

- **Crucea Power Park S.R.L. („CPP”)**, dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta.

**Fuziune prin absorbtie in cadrul Grupului:**

In data de 20 decembrie 2023, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii (AGEA) a aprobat fuziunea prin absorbtie dintre Societatea Energetica Electrica SA (ELSA), Societatea Electrica Productie Energie SA (EPE), Electrica Energie Verde 1 SRL (EEV1) si Green Energy Consultancy & Investments SRL (GECI) (impreuna „Societatile”) si participarea Societatilor la fuziune, cu Societatea Energetica Electrica SA ca societate absorbanta, societatile Electrica Productie Energie SA, Electrica Energie Verde 1 SRL si Green Energy Consultancy & Investments SRL ca societati absorbite, avand ca data efectiva a fuziunii 31 decembrie 2023.

**Tabel 5: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA**

Societate	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31.12.2023
CCP.RO Bucharest S.A. („CCP.RO“)	Activitati de intermediari financiare, exclusiv activitati de asigurari si fonduri de pensii (managementul riscului prin produse derivate pe piata de energie )	17777754	Bucuresti	7,72%

Sursa: Electrica

- In data de 8 decembrie 2022 s-a realizat subscrierea efectiva in valoare de 7,0 mil. RON echivalentul a 8,06% din capitalul social al companiei CPP.RO Bucharest S.A. dupa majorarea capitalului social, CCP.RO devenind astfel o investitie financiara detinuta de ELSA pe termen lung. Urmare finalizarii procesului de majorare a capitalului social aprobat prin AGEA Societatii din 29 mai 2023, majorare la care ELSA nu a participat, detinerea ELSA in capitalul social al CCP.RO a fost diminuata la 7,72% incepand cu data de 18 august 2023.

## 2.2 Principalele elemente ale Strategiei corporative pentru perioada 2024 – 2030

Rezultatele Strategiei corporative pentru perioada 2019-2023 au constituit punctul de plecare pentru analizele si dezbaterile necesare demersului de elaborare a Strategiei corporative pentru perioada 2024-2030. Consiliul de Administratie a aprobat noile directii si obiective strategice, documentul fiind disponibil pe pagina web a companiei la sectiunea Investitori > Elemente de strategie > [Principalele elemente ale Strategiei Grupului Electrica pentru perioada 2024-2030 – document publicat in 22 decembrie 2023.](#)

Principalele directii strategice asumate sunt:

- ❖ Contributia la tranzitia catre o economie verde;
- ❖ Promovarea securitatii retelelor si a sustenabilitatii afacerii;
- ❖ Accelerarea tranzitiei digitale in operatiunile Grupului. Prin adoptarea unor directii strategice, aliniate cu cele la nivel national si european, Grupul Electrica ar putea juca un rol important in transformarea sectorului energetic, contribuind la o noua era a energiei care sa fie sustenabila, eficienta si prietenoasa cu mediul.

Guvernanta si relatia cu investitorii raman in centrul atentiei pentru Grup, urmarindu-se imbunatatirea continua si implementarea celor mai bune practici in domeniul guvernantei corporative si al relatiilor cu investitorii.

Obiectivele generale propuse in cadrul strategiei corporate, acopera toate operatiunile Grupului si constituie raspunsul adaptat noilor tendinte si cerinte ale pietei:

1. Diversificarea surselor regenerabile de energie → Contributia activa la proiecte de amploare pentru cresterea ponderii surselor de energie regenerabila in mixul energetic national prin investitii semnificative in dezvoltarea si implementarea de tehnologii de energie regenerabila, cum ar fi energie solara, eoliana, CCGT si potential hidrogen, inclusiv in a solutii de stocare a energiei.

2. Implementarea ESG in modelele de afaceri → Implementarea unui cadru de guvernanta cuprinzator pentru implicarea partilor interesate, concomitent cu promovarea unor practici sustenabile la nivelul Grupului, participarea activa la initiative care vizeaza reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera si combaterea schimbarilor climatice, investitii in programe de pregatire si educatie pentru a asigura o forta de munca pregatita pentru noile cerinte ale



sectorului energetic, initiative de constientizare si educatie pentru comunitati si pentru clienti privind beneficiile si importanta energiei sustenabile.

3. Electrificare sustenabila si infrastructura moderna → Investitii in automatizarea si dezvoltarea retelelor inteligente pentru gestionarea eficienta a retelelor si distributia inteligenta a energiei, precum si pentru a sprijini tranzitia catre surse regenerabile, promovarea mobilitatii durabile prin investitii in infrastructura de incarcare pentru vehicule electrice.

4. Eficienta energetica si solutii pentru client → Implementarea unor programe extinse de eficienta energetica in operatiunile Grupului si integrarea tehnologiilor digitale pentru optimizarea si monitorizarea eficienta a consumului de energie, integrarea unor servicii inovatoare, solutii energetice personalizate si programe educationale, pentru clienti, cu scopul reducerii consumului de energie.

5. Digitalizare si inovatie → Automatizarea proceselor de afaceri si integrarea lor pe platforme interconectate pentru cresterea eficientei operationale, dezvoltarea de canale virtuale de comunicare pentru imbunatatirea exeperientei clientilor, sprijinirea initiativelor inovatoare si dezvoltarea de parteneriate strategice cu alte companii si organizatii pentru a impartasi expertiza si a colabora la proiecte inovatoare, care sa contribuie la modernizarea organizatiei si transformarea sectorului energetic.

In plus fata de ariile de interes traditionale, respectiv distributia de energie electrica, furnizarea de energie electrica si gaze naturale si serviciile energetice, exista un interes ridicat pentru dezvoltarea de activitati noi, bazate pe tehnologie inovativa, continuand totodata monitorizarea si analiza oportunitatilor de crestere prin fuziuni sau achizitii. De asemenea, se urmareste o relatie mai apropiata cu clientii, bazata pe dezvoltarea competentelor, dar si pe o oferta de produse si servicii in linie cu nevoile acestora.

De asemenea, un rol important il vor avea optimizarea functiilor suport IT&C si alinierea la trendurile si solutiile specifice industriei. In acest context, dincolo de digitalizarea proceselor si integrarea lor in platforme informatice, sunt prevazute in zona de distributie dezvoltarea retelelor inteligente, integrarea contoarelor inteligente in ritmul planului lor de implementare, suport pentru operationalizarea prosumatorilor etc. In zona de furnizare, dezvoltarea unei interfete prietenoase cu clientii, automatizarea proceselor de contractare, de raportare si facturare si de schimb de date cu toti distribuitorii din Romania sunt elemente critice sustinute de IT&C in scopul asigurarii unor avantaje strategice segmentelor de afaceri ale Grupului.

Se continua imbunatatirea cadrului de guvernanta corporativa, cu urmarirea indeaproape a Planului de Actiune pentru Guvernanta Corporativa stabilit impreuna cu BERD inca din 2014. A fost aprobata infiintarea Comitetului de guvernanta climatica si politici publice in vederea pregatirii cadrului necesar implementarii unor initiative care sa contribuie la indeplinirea obiectivului UE de zero emisii de gaze cu efect de sera pana in 2050 si asigurarea rezilientei pe termen lung a societatilor din cadrul Grupului, din perspectiva modificarilor structurale potentiale ale mediului de afaceri, ce decurg din schimbarile climatice.

De la o cultura orientata pe proces la o cultura orientata pe rezultate si centrata pe client, prin leadership si imbunatatirea satisfactiei angajatilor, ne propunem realinierea culturii la viziunea, misiunea si valorile de baza ale organizatiei pentru a atinge obiectivele strategice propuse in orizontul 2024-2030.

Suntem dedicati cultivarii unei culturi care imbratiseaza diversitatea, ramanem angajati sa creem cele mai echitabile si mai incluzive locuri de munca, avansand reprezentarea diversitatii la fiecare nivel al organizatiei.

Prin transpunerea obiectivelor strategice generale in obiective si planuri de initiative specifice, le nivelul fiecarei filiale, organizatia se adapteaza la conditiile de piata, asteptarilor clientilor si ritmului rapid al tehnologiei astfel incat sa livreze valoare in mod constant.

### ➤ Segmentul de distributie

In segmentul de distributie, procesul de transformare organizationala initiat in anul 2017, a fost consolidat prin fuziunea juridica a celor trei Operatori de Distributie din cadrul Grupului, in 2020, sub umbrela Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER). Integrarea post-fuziune legala a facilitat adaptarea si imbunatatirea proceselor si tehnologiei conform noii strategii (orizontul 2019-2023) si programului de masuri aferent integrarii.

Strategia actuala, aprobata in luna decembrie a anului trecut, este fundamentata pe trei piloni principali: cresterea sustenabila a valorii companiei, transformarea si sustenabilitatea prin implementarea principiilor ESG si a programelor de excelenta organizationala, precum si eficienta prin cresterea securitatii retelelor, digitalizare si imbunatatirea rezilientei afacerii.

Strategia pe termen lung este conceputa pentru a ne pozitiona in avangarda tranzitiei energetice la nivel national si pentru a contribui la atingerea obiectivelor asumate pentru 2030 si 2050, fiind nu doar un raspuns la provocarile actuale, ci si o anticipare a viitorului sectorului energetic.

Obiectivele strategice la nivelul Grupului includ diversificarea surselor de energie regenerabila, punand accentul pe productie si stocare, pentru a contribui la tranzitia catre o economie verde si pentru a oferi servicii variate, cum ar fi solutii de eficienta energetica si explorarea oportunitatilor de crestere regionala.

Luand in considerare contextul pietei si situatiile imprezibile, adaptabilitatea este un element cheie al strategiei pe termen lung. Astfel, pe segmentul de Distributie, ne propunem sa dezvoltam retele inteligente si sa crestem flexibilitatea acestora pentru a raspunde nevoilor prosumatorilor si pentru a integra vehiculele electrice. Avem in vedere cresterea securitatii retelelor, accelerarea procesului de digitalizare si imbunatatirea rezilienta afacerii pentru a face fata provocarilor viitoare din piata.

Ca urmare a aplicarii, incepand cu data de 1 ianuarie 2022, a noii organigrame tinta unificate, prin care toate structurile din zona activitatilor strategice (managementul activelor, managementul energiei, managementul programului de integrare, IT&C, managementul proiectelor strategice), financiare si suport au fost reunite sub o coordonare unica la nivelul societatii rezultate prin fuziune – Distributie Energie Electrica Romania SA (DEER), in anii viitori va continua procesul de adaptare si imbunatatire continua a proceselor si tehnologiei suport, astfel cum a fost definit prin Strategia aprobata pentru segmentul distributie. Ca urmare a implementarii cu 1 februarie 2023 a planului de transformare organizationala s-au urmarit o serie de obiective strategice, precum:

- simplificarea si structurarea lantului decizional pe ramuri de activitate;
- specializarea si profesionalizarea resursei umane in activitati cheie;
- reducerea CPT-ului prin crearea unei ramuri organizationale bine structurate astfel incat sa nu existe blocaje decizionale sau operationale;
- transformarea culturala corporativa a organizatiei, axata pe eficienta si performanta, care sa asigure sustenabilitatea afacerilor;
- retentia fortei de munca inalt calificata;
- concentrarea resurselor umane, perfectionarea si specializarea acestora;
- accelerarea adoptiei bunelor practici si a noilor tehnologii, aducand transparenta marita si costuri de monitorizare reduce;
- cresterea performantei financiare si operationale si incadrarea in costuri reglementate de ANRE.

In cadrul strategiei se pune un accent deosebit pe implementarea principiilor ESG (Environmental, Social, Governance) si pe dezvoltarea programelor de excelenta organizationala. Avand in vedere criza geopolitica din 2022, care a generat o crestere abrupta a pretului energiei, ne concentram si pe eficientizarea costurilor operationale si asigurarea surselor de finantare pentru investitiile viitoare.

În final, strategia noastră este un răspuns la schimbările din domeniul energetic și la nevoile pieței, iar nevoia de adaptare continuă și de inovare rămâne în centrul acțiunilor noastre.

Stabilirea unui cadru de reglementare predictibil și stimulativ pentru perioada a cincea de reglementare va impulsiona investițiile în modernizarea, automatizarea și digitalizarea rețelelor de distribuție, pentru a răspunde cerințelor unei infrastructuri energetice sustenabile.

Pentru finanțarea investițiilor din segmentul de Distribuție, se vor optimiza mecanismele de finanțare a investițiilor, prin utilizarea atât a surselor proprii cât și a programelor de finanțare Europene, care constituie oportunități pentru modernizarea rețelelor și transformarea acestora în rețele inteligente, fapt care se va reflecta atât în îmbunătățirea rezilienței rețelelor cât și în creșterea eficienței operaționale.

#### ➤ **Segmentul de furnizare**

În anul 2023 s-a păstrat strategia din anul precedent, compania s-a concentrat pe menținerea portofoliului de clienți prin dezvoltarea de măsuri specifice de creștere a satisfacției clienților. De asemenea, oferta tradițională de furnizare de electricitate a fost completată cu pachete combinate de electricitate – gaze și servicii cu valoare adăugată.

În anul 2023, EFSA a continuat implementarea măsurilor identificate cu scopul de a transforma compania într-o organizație capabilă să răspundă cu succes provocărilor actuale și viitoare ale pieței de energie incluzând îmbunătățirea situației financiare, îmbunătățirea NPS, definirea unui program comercial competitiv, îmbunătățirea poziționării și transformarea organizației în una supla și agilă.

Astfel, pe parcursul anului 2023 au continuat evaluările la nivelul fiecărei entități organizatorice cu scopul de a identifica noi măsuri necesare de îmbunătățire a activității.

De asemenea, în cadrul măsurilor prioritare de modernizare și adaptare a sistemelor informatice interne în cursul anului 2023 s-a desfășurat proiectul de implementare SAP ISU cu termen de migrare la noul sistem - ianuarie 2024.

#### ➤ **Segmentul de servicii energetice**

Principalele direcții de dezvoltare a filialei SERV, pentru perioada următoare sunt:

- continuarea dezvoltării a proiectelor de execuție de activități noi: proiectare și instalare centrale fotovoltaice B2B/B2C, compensare de energie reactivă, stații de alimentare cu energie electrică, soluții smart metering;
- Extinderea activității Electrica Serv pe piața de servicii în afara Grupului și consolidarea liniilor de business pentru noile activități identificate, simultan cu îmbunătățirea activităților deja existente pentru care societatea detine experiența acumulată;
- eficientizarea lucrărilor de întreținere și reparații pentru instalațiile de distribuție și transport a energiei electrice și a lucrărilor de investiții în sectorul energetic, prioritar fiind respectarea condițiilor impuse astfel încât rezultatul să conducă la "zero penalități";
- asigurarea de servicii de mentenanță preventivă și corectivă care să conducă la alimentarea cu energie electrică a consumatorilor în condiții de siguranță și eficiență;
- îmbunătățirea semnificativă a modului de gestionare a activelor, prin închiriere sau vânzarea activelor "ne-esențiale"/ "non-core";
- optimizarea portofoliului imobiliar prin vânzarea de active intragrup;
- reorganizarea structurii operaționale de personal și redefinirea priorităților pe linii de afaceri;
- reducerea cheltuielilor generale de administrație, a costurilor de producție, a cheltuielilor materiale, servicii și cu forța de muncă;
- crearea unei structuri de personal calificat pentru realizarea de lucrări de construcții montaj centrale electrice fotovoltaice;

Etica ramane o prioritate pentru organizatie, drept cerinta preliminara pentru dezvoltarea sustenabila a grupului Electrica. Pe termen mediu, se doreste dezvoltarea unei culturi a eticii in grupul Electrica, prin trecerea de la stadiul reactiv la stadiul de integritate, prin internalizarea standardelor etice si a valorilor organizatiei, intelegerea rolului eticii ca factor potenciator al valorii si asigurarea unui sistem permanent de control intern care implica tot personalul companiei.

Activitatile de CSR (Corporate Social Responsibility) raman in continuare foarte importante pentru Grupul Electrica, fiind sustinute multiple domenii cheie, cu sute de proiecte inscrite anual pentru a beneficia de sprijinul Electrica.

De asemenea, un rol important il vor avea optimizarea functiilor suport IT&C care vor avea un rol din ce in ce mai important pentru liniile de afaceri de baza; IT&C preia responsabilitatea valorificarii sinergiilor, dar si a sprijinirii competentelor specifice care ofera avantaje strategice segmentelor de afaceri. In acest context, dincolo de digitalizarea proceselor si integrarea lor in platforme informatice, sunt prevazute in zona de distributie dezvoltarea retelelor inteligente, integrarea contoarelor inteligente in ritmul planului lor de implementare, suport pentru operationalizarea prosumatorilor etc. In zona de furnizare, dezvoltarea unei interfete prietenoase cu clientii, automatizarea proceselor de contractare, de raportare si facturare si de schimb de date cu toti distribuitorii din Romania sunt elemente critice sustinute de IT&C activator al unor avantaje competitive.

## 2.3 Perspective

In perioada 2019-2023, industria energetica globala a suferit transformari semnificative, iar Romania a fost direct afectata de schimbarile la nivel european si national. Una dintre cele mai notabile evolutii a fost trecerea catre surse de energie durabile, cu investitii crescande in energiile regenerabile precum energia solara, eoliana, hidroenergia si geotermala. In contextul european, aceasta schimbare a fost sustinuta de politici si reglementari adoptate pentru a promova dezvoltarea sustenabila a sectorului energetic.

La nivel national, aceasta tranzitie s-a reflectat in cresterea investitiilor in proiecte de energie regenerabila, cum ar fi parcurile eoliene si parcurile solare. Guvernul roman a incurajat aceasta evolutie prin introducerea unor politici de sprijin pentru energiile regenerabile si masuri pentru imbunatatirea eficientei energetice. In plus, progresele tehnologice si digitale au fost integrate in industrie, iar implementarea inteligentei artificiale, Internet of Things (IoT) si solutiilor de stocare a energiei au devenit din ce in ce mai importante in optimizarea proceselor de productie, distributie si consum de energie la nivel national.

Cu incepere din septembrie 2021, Romania a resimtit, de asemenea, impactul preturilor extrem de ridicate si a volatilitatii semnificative pe pietele europene de energie electrica, fenomen generat in principal de costurile ridicate ale gazului natural. Aceasta situatie a contribuit la o criza energetica in Europa, iar implicarea Rusiei in utilizarea gazului natural in scopuri politice a accentuat presiunile. In consecinta, Romania si-a intensificat eforturile pentru a deveni independenta energetic si a dezvolta capacitati de productie proprii, in vederea reducerii dependentei de resursele provenite din Rusia.

In octombrie 2022, Comisia Europeana a prezentat un set de masuri pentru a aborda impactul preturilor ridicate la energie, prin oferirea de sprijin pentru venituri, facilitati fiscale si initiative de economisire si stocare a gazelor, o parte fiind adoptate inclusiv in Romania. Planul REPowerEU, introdus in mai 2022, a avut ca obiectiv reducerea dependentei de combustibilii fosili din Rusia si a inclus cresterea obiectivului pentru sursele regenerabile de energie la 45% pana in 2030.

In contextul romanesc, adaptarea la criza energetica si transformarea pietei de energie electrica implica eforturi sustinute pentru cresterea capacitatilor de productie ale tehnologiilor cu emisii nete zero si asigurarea flexibilitatii sistemului electric. Este esentiala evaluarea impactului reformelor propuse pentru a se asigura ca acestea sunt eficiente si adecvate pentru mixul energetic specific al Romaniei.

Pe masura ce consumatorii romani devin tot mai constienti de cresterea preturilor la energie, sectorul de retail (vanzare cu amanuntul a energiei) se confrunta cu transformari semnificative. Furnizorii de energie ar trebui sa sprijine consumatorii in tranzitiile lor energetice proprii, oferind solutii pentru eficienta energetica, gestionarea consumului si accesul la energie la preturi accesibile. Adoptarea unei abordari mai durabile si diversificarea ofertei de produse si servicii devin esentiale pentru a raspunde noilor provocari ale pietei energetice in contextul specific national.

Grupul Electrica activeaza intr-un domeniu cheie al economiei si monitorizeaza cu atentie contextul national si international pentru a putea lua cele mai bune decizii in perioada urmatoare si pentru a raspunde provocarilor pe termen scurt si mediu.

Strategia curenta a Grupului Electrica este construita pe un set de tendinte si ipoteze, iar accelerarea digitalizarii si implementarea Inteligentei Artificiale (AI) este unul dintre obiectivele sale. Astfel, vor continua eforturile deja incepute de a sustine investitiile in instrumente IT si automatizari pentru cresterea eficientei, reducerea costurilor si optimizarea operatiunilor prin inteligenta artificiala.

Avand in vedere politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, precum si contextul international al pietelor de energie, se preconizeaza ca piata locala de energie electrica va fi caracterizata de urmatoarele tendinte pe termen mediu si lung:

- Concurenta intre jucatorii de pe piata de furnizare a energiei electrice in ceea ce priveste diversificarea portofoliului de produse oferite clientilor cu accent pe produsele cu valoare adaugata oferite (in special cele de eficienta energetica) si de servicii digitale oferite (aplicatii mobile, facturi si plati online, extinderea serviciului de relatii cu clientii prin solutii de tip chat);
- In aria de distributie a energiei electrice, tendinta de reglementare este de a acorda remunerarea operatorilor de distributie luand in considerare atat calitatea serviciilor oferite, cat si costurile operationale si eficienta pe baza de analize comparative intre OD. Un element care afecteaza si va continua sa afecteze in mod major profitabilitatea companiilor de distributie este pretul de achizitie a CPT, situatie care, a fost partial reglementata prin intrarea in vigoare a: (i) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, (ii) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 27/ 2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, (iii) ORDONANTEI DE URGENTA nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, (iv) ORDONANTA DE URGENTA nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 si modificarea OUG nr. 119/2022, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, ANRE a aprobat *prin Ordinul ANRE nr.129/2022 Normele metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate*;
- Regulamentul (UE) 2022/1854, privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie prevad prag de maxim 180 EUR/MWh la productiile pe solar, nuclear, hidro, eolian si lignit in principal, veniturile peste acest prag vor fi colectate de stat;
- Tehnologiile de generare a energiei vor determina distribuitorii de energie sa isi adapteze procesele si strategiile privind dezvoltarea si modernizarea retelelor si sa ofere solutii producatorilor independenti, avand in vedere cresterea exponentiala a numarului de prosumatori, participanti activi in piata de energie; in acest context, sunt necesare investitii semnificative pentru imbunatatirea infrastructurii, atat de transport cat si de distributie. Pretul

ridicat din anul 2022 pentru energia electrica, dar si incertitudinea pastrarii plafonarii pretului la energie electrica, a sporit interesul consumatorilor de a produce in mod independent o parte din energia consumata, ceea ce a reprezentat o accelerare a tendintelor in acest sens. Reducerea semnificativa a costurilor tehnologiilor fotovoltaice reprezinta o oportunitate de dezvoltare pentru proiectele de generare la scara mai mica, in special in zona casnica;

- Se estimeaza ca, pe termen lung, vehiculele complet electrice si vehiculele utilitare usoare vor creste consumul de energie electrica in sectorul transporturilor;
- Dezvoltarea tehnologica viitoare va sprijini politicile de eficienta energetica precum:
  - Dezvoltarea retelelor de transport si distributie, inclusiv implementarea retelelor inteligente si a contorizarii inteligente;
  - Eficientizarea consumului final de energie (integritatea termica a cladirilor, iluminat, aparate electrice, unitati cu motor, pompe de caldura etc.).
- Implementarea contoarelor inteligente va oferi consumatorilor optiuni tarifare complexe, informatii detaliate legate de comportamentul de consum, ceea ce ar putea conduce la o mai mare flexibilitate si la reducerea cererii in perioadele de varf. Astfel, utilizatorii vor fi mai informati si implicati in procesul de luare a deciziilor, ca participanti activi. Ritmul de implementare a contorizarii inteligente depinde de calendarul de implementare adoptat la nivel national;
- Dezvoltarea infrastructurii de transport si distributie si interconectarea pe distante lungi vor deveni o necesitate. Modelul tinta al pietei de energie electrica, care implica dezvoltarea pietei interne de energie electrica in cadrul Uniunii Europene, va continua sa evolueze si sa fie in conformitate cu tendintele si provocarile viitoare din industria energetica;
- Optimizarea proceselor bazata pe inteligenata artificiala;
- Utilizarea algoritmilor de invatare automata pentru a optimiza procesele de productie si a minimiza risipa;
- Adoptarea unor strategii similare de AI poate optimiza productia de energie, poate spori fiabilitatea echipamentelor si poate minimiza cheltuielile operationale.

**Tabel 6: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica**

Factori cheie	Descriere	Impact
Evolutia PIB-ului si structura industriei	Cresterea economica este un factor determinant al cererii de energie electrica. Desi nu exista o relatie unu-la-unu intre rata de crestere a PIB-ului si rata de crestere a cererii de energie electrica, exista o corelatie pozitiva, in principal intre cererea industriala de energie electrica si cresterea economica. In viitor, cererea de energie electrica pentru uz casnic si industrial va fi, de asemenea, influentata de politicile de eficienta energetica.  De asemenea evolutia numarului/cantitatii de energie produse/injectate de prosumatori, va determina diferente intre trendul cantitatii de energie distribuita si trendul PIB.	Evolutia PIB-ului si structura industriei
Evolutia demografica si dezvoltarea tehnologica	In contrast cu declinul demografic inregistrat la nivelul UE si al Romaniei, consumul de energie electrica este impactat pozitiv de modificarile comportamentului consumatorului si de cresterea urbanizarii. De exemplu, cresterea masiva a numarului dispozitivelor conectate si implicit, intr-o masura mai putin accelerata, a consumului de electricitate, intretine trendul crescator al consumului.	Consumul de energie electrica
Context geo-politic international	Invazia Rusiei in Ucraina a perturbat masiv Europa si pietele globale de energie, element care a generat necesitatea urgenta de a identifica un plan pentru a opri dependenta UE de importurile de combustibili fosili din Rusia.  REPower EU este planul de raspuns al UE la acest context, un plan pentru perioada 2022-2030.	Pretul si consumul energiei electrice

Factori cheie	Descriere	Impact
	<p>Planul REPowerEU stabileste o serie de masuri menite sa reduca rapid energetica si sa accelereze tranzitia verde, sporind in acelasi timp rezilienta sistemului energetic din UE.</p> <p>Planul vizeaza 4 arii: economisire, diversificare surse, accelerarea trecerii la energie curata, investitii si reforma.</p>	
<p>Modificari ale cadrului de reglementare</p>	<p>Schemele aprobate pentru a sprijini clientii la plata facturilor de energie electrica/gaze naturale, cu aplicare initiala in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022, prin care s-au acordat plafonari de preturi, compensari pentru clientii casnici si exceptari pentru IMM-uri, prelungita ulterior pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2025, prin care s-au plafonat preturile aplicabile clientilor finali, presupun recuperarea ex post de catre furnizori a sumelor aferente acestor scheme, riscand sa afecteze activitatea de furnizare in caz de intarzieri in decontarea sumelor suportate de catre furnizori sau de nerecuperare integrala a acestora in situatia in care costurile inregistrate in piata de echilibrare depasesc cu mai mult de 5% costurile cu achizitia sau in situatia in care pretul mediu de achizitie depaseste pragul de 1.300 RON/MWh/ sau 900 RON/MWh dupa publicarea in MO a Legii de aprobare a OUG 153/2022 .</p> <p>De asemenea, ca urmare a intrarii in vigoare a noului Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, sunt aplicate cerinte mai exigente privind calitatea serviciului de furnizare si raspunderea fata de clienti, inclusiv prin obligatia de plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti, in caz de nerespectare a indicatorilor stabiliti.</p> <p>Incepand cu anul 2020, cadrul de reglementare privind racordarile s-a schimbat in mod repetat, procesul de racordare derulandu-se succesiv in baza urmatoarelor Ordine ANRE: Ordinul ANRE nr 160/2020 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 17/2021 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali noncasnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici, Ordinul ANRE nr. 18/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici, Ordinul ANRE nr. 17/2022 pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, Ordinul ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor, Ordinul ANRE nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la retea electrica de interes public.</p> <p>In anul 2023 s-a introdus gratuitatea racordarii echipamentelor si agregatelor pentru irigatii si clientilor noncasnici cu codl CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si cod CAEN 10 Industrie alimentara, pentru instalatii de racordare cu lungime mai mica de 2,5 km, finantarea diferentei de retea ce depaseste lungimea de 2,5 km se asigura de clientii noncasnici.</p> <p>De asemenea, ca urmare a intrarii in vigoare a noului Standard de performanta pentru activitatea de distributie a energiei electrice, sunt aplicate cerinte mai exigente privind calitatea tehnica a serviciului de distributie si exigente crescute in monitorizarea parametrilor de calitate tehnica.</p> <p>Totodata, modificarile aparute cu privire la prosumatori: regulile de comercializare a energiei electrice produse de catre prosumatori, respectiv compensare cantitativa pentru clientii cu putere instalata de pana la 200 kW si compensare financiara pentru clientii cu putere instalata intre 200 si 400 kW, au generat un flux de cereri noi pentru acest segment de clienti, dar si modificari importante ale sistemului informatic de facturare pentru aceasta categorie de clienti.</p>	<p>Pretul energiei electrice</p>
<p>Evolutia pretului energiei electrice in piata</p>	<p>Energia reprezinta o resursa indispensabila atat pentru populatie, cat si pentru operatorii economici. Astfel, cresterea accentuata a preturilor energiei se rasfrange asupra dinamicii preturilor de consum, respectiv asupra majorarii generalizate a ratelor inflatiei.</p> <p>Tranzactiile incheiate pe platformele centralizate au depasit pragul de 2.500 RON/MWh pentru</p>	<p>Pretul energiei electrice si rata inflatiei</p>

Factori cheie	Descriere	Impact
	produs AN si 4.000 RON/MWh pentru produsele pe termen scurt aferente perioadei de iarna, iar pe PZU s-a dublat pretul mediu ponderat fata de inceputul anului 2022. Operatorii de distributie au achizitionat energia pentru CPT la un pret de patru ori mai mare fata de pretul aprobat ex-ante in tarifele de distributie. In perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 este instituit mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, iar OPCOM este desemnat achizitor unic.	
Dezvoltarea Tehnologica	Retelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea retelelor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea retelelor si integrarea resurselor distribuite (solutii de stocare, micro-grids, productie locala, masini electrice etc.), racordare prosumatori si producatori, implementarea serviciilor de flexibilitate, considerand inclusiv managementul impactului acestora.	Preturile si consumul de energie electrica
Mai multa grija fata de mediul inconjurator	Romania a aderat la Strategia „Europa 2020” – programul 20-20-20 cu scopul de a reduce emisiile de gaze cu efect de sera si de a creste eficienta energetica si ponderea energiei regenerabile. In plus, Agenda 2030 pentru dezvoltare durabila prevede luarea unor masuri urgente de combatere a schimbarilor climatice si a impactului lor, prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor de pe piata pentru a le atinge. Energia din surse regenerabile este cea mai ieftina si mai curata energie disponibila si poate fi generata pe plan intern, reducandu-ne nevoia de importuri de energie. Eficienta energetica si utilizarea surselor regenerabile de energie pot permite industriei sa reduca impactul evolutiei pietei. Economisirea energiei este modalitatea cea mai ieftina, mai sigura si mai curata de a reduce repercursiunile tendintei inregistrate in piata de energie din ultima perioada. Pe langa masurile de eficienta energetica, actiunile individuale au un impact pozitiv asupra facturilor la energie (nivel consum si pret).	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul legal si de reglementare

Sursa: Electrica

## 2.4 Factori cheie, directii si tendinte de piata semnificative ce afecteaza rezultatele operatiunilor grupului Electrica

Cresterea semnificativa a productiei de energie regenerabila va genera un excedent in anumite segmente orare, conform curbei de productie si consum pentru perioada 2022-2032. Desi eficienta energetica a Romaniei a scazut in ultimii ani, tara noastra are un potential semnificativ de imbunatatire a indicatorilor in acest domeniu.

In anul 2023 o serie de provocari si oportunitati ale pietei de energie electrica si-au pus amprenta asupra grupului Electrica:

- Retelele de distributie actuale au o infrastructura veche, cu indicatori de performanta (SAIDI, SAIFI) sub media europeana. Green Deal va pune o presiune suplimentara pe retele, estimandu-se investitii de zeci de miliarde de euro la nivel european.
- Flexibilitatea retelelor, obtinuta prin stocare, agregarea productiei distribuite si planificare digitalizata cu inteligenta artificiala, poate reduce semnificativ costurile, cu peste 29 mld. EUR anual la nivel european.
- Presiunea asupra tarifelor si concurenta din pietele de furnizare si generare impun un control permanent al costurilor.
- ESG a devenit o componenta esentiala a agendei corporative, ca raspuns la asteptarile partilor interesate.
- ESG poate fi o sursa de crestere a valorii companiei prin implicarea personalului, reducerea riscurilor de reglementare, costuri mai mici de capital si finantare.
- Strategie ESG robusta trebuie sa acopere subiecte relevante in mod holistic si adaptat la specificul industriei.
- Pentru a valorifica pe deplin oportunitatile oferite de tranzitia energetica, Electrica trebuie sa depaseasca nivelul declaratiilor si raportarilor ESG si sa implementeze initiative concrete cu impact semnificativ.



Electrica are potentialul de a deveni un lider in tranzitia energetica din Romania prin implementarea unei strategii ambitioase care sa ia in considerare provocarile si oportunitatile prezentate mai sus.

Totodata Digitalizarea genereaza beneficii pe multiple planuri:

- Imbunatatirea valorii pentru clienti
- Reducerea costurilor
- Eficienta
- Noi surse de venit
- Riscuri reduse

Finalul anului 2023 a insemnat aprobarea unei noi strategii corporative, iar cele mai importante ipoteze catre care am privit au fost urmatoarele:

- Uniunea Europeana mentine obiectivele privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera productia de energie verde;
- PIB-ul Romaniei va avea evolutie ascendenta si stabila pe termen mediu, chiar daca este posibila o oarecare incetinire in proxima perioada a productiei industriale;
- Romania isi va mentine angajamentul fata de realizarea obiectivelor din Pactul Verde European, cu accent pe reducerea de emisii de gaze cu efect de sera (55% reducere fata de 1990 pana in 2030) si cresterea productiei de energie electrica din surse regenerabile (40% pana in 2030);
- Mixul energetic din Romania se schimba semnificativ pe termen mediu si lung, preponderent prin sporirea capacitatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile;
- „Democratizarea energiei” determina modificari importante in modul de transport si distributie a energiei electrice;
- Piata de energie va continua sa inregistreze un deficit de productie atat pe fondul cresterii accelerate a cererii (cauzate de electrificarea transporturilor si, partial, a sistemelor de incalzire), cat si din cauza limitarilor de mediu la care productia de energie (europeana, regionala, nationala) s-a angajat;
- Segmentul de furnizare cunoaste evolutii putin previzibile, cu modificari foarte dese de legislatie incidenta, care (cel putin pana in prezent) diminueaza concurenta si relativizeaza orice scenariu de planificare;
- Evolutiile geopolitice din regiune vor ramane cu un maxim de manifestare in 2022, insa nu excludem posibilitatea unor escaladari;
- Pietele financiare vor permite accesul la surse de finantare avantajoase pentru a sprijini programele de investitii ale companiilor, insa implicarea companiilor in asumarea practicilor ESG va avea un rol determinat in succesul finantarilor.

Activitatile IT&C din cadrul grupului au fost revizuite si re-focalizate pe zonele cheie de suport business in concordanta cu Strategia de grup. Subsecvent, structura si proiectele din filiale au fost re-vizuite si accelerate pentru a atinge nivelul optim de suport al activitatilor de distributie energie electrica si furnizare, incluzand proiecte de automatizare, digitalizare, interfata prietenoasa si simplificata cu clientii externi si interni. Tehnologiile emergente, cu impact in special asupra rezilientei serviciilor IT&C sunt permanent evaluate si monitorizate in Grup si testate in regim pilot in Electrica SA.

### **Securitatea Cibernetica:**

**Impact:** Cresterea amenintarilor cibernetice la adresa infrastructurii critice din sectorul energetic poate afecta operatiunile si securitatea retelelor si sistemelor.

#### **Directii:**

- Dezvoltarea si implementarea unor masuri avansate de securitate cibernetica, inclusiv solutii de protectie impotriva atacurilor sofisticate.
- Consolidarea capacitatilor de monitorizare si raspuns la incidente cibernetice.

### **Digitalizarea si Automatizarea:**

**Impact:** Integrarea tehnologiilor digitale si automatizarea proceselor pot optimiza eficienta, dar pot introduce noi riscuri si dependenta de sisteme informatice.

#### **Directii:**

- Implementarea sistemelor de automatizare pentru a imbunatati eficienta operatiunilor si pentru a reduce erorile umane.
- Gestionarea atenta a riscurilor asociate cu dependenta crescuta de tehnologiile digitale.

### **Directii si Tendinte:**

#### **1. Internetul Lucrurilor (IoT) in Energetica Inteligenta:**

- **Impact:** Cresterea conectivitatii prin IoT poate furniza date in timp real
- **Tendinte:**
  - Extinderea utilizarii dispozitivelor IoT pentru monitorizarea si controlul echipamentelor din infrastructura energetica.
  - Implementarea protocoalelor de securitate pentru a proteja dispozitivele IoT.

#### **2. Analiza Predictiva si Inteligenta Artificiala:**

- **Impact:** Utilizarea analizei predictive si a inteligentei artificiale (AI) poate imbunatati luarea deciziilor si optimiza operatiunile, dar necesita gestionarea datelor sensibile.
- **Tendinte:**
  - Integrarea solutiilor de AI pentru a anticipa si gestiona eficient cererea de energie.
  - Utilizarea algoritmilor de machine learning pentru a identifica si preveni incidentele de securitate.

#### **3. Retele Inteligente si Microgrid:**

- **Impact:** Dezvoltarea retelelor inteligente si a microgrid poate imbunatati distributia si utilizarea eficienta a energiei.
- **Tendinte:**
  - Implementarea tehnologiilor de automatizare in retelele inteligente pentru a imbunatati gestionarea fluxului de energie.
  - Accentul pe securitatea cibernetica pentru a proteja comunicatiile si controlul in retelele inteligente.

#### **4. Blockchain in Energie:**

- **Impact:** Tehnologia blockchain poate asigura transparenta, siguranta si gestionarea eficienta a tranzactiilor energetice.
- **Tendinte:**

- Dezvoltarea solutiilor blockchain pentru a facilita tranzactiile de energie descentralizata.
- Utilizarea blockchain pentru a asigura autenticitatea si integritatea datelor energetice.

## 5. Energia Verde si Tehnologia Sustenabila:

- **Impact:** Integrarea surselor de energie regenerabila poate optimiza distributia si consumul de energie.
- **Tendinte:**
  - Extinderea capacitatilor de stocare a energiei pentru a gestiona fluctuatiile generate de sursele regenerabile.
  - Utilizarea tehnologiilor sustenabile pentru a reduce amprenta de carbon a infrastructurii IT.

Aceste directii si tendinte reflecta evolutia continua a tehnologiei si impactul sau asupra sectorului energetic, evidentiind necesitatea unei abordari integrate care sa tina cont de atat de avantajele cat si de provocarile asociate cu tehnologiile emergente.

In **segmentul de distributie**, accentul cade pe eficienta operationala, prin reducerea pierderilor tehnologice si comerciale, optimizarea proceselor interne, asigurand un nivel optim al resurselor utilizate, pe orientarea catre utilizatori si asigurarea satisfactiei acestora, prin imbunatatirea accesului la retea si a calitatii serviciului, pe dezvoltarea tehnologiilor de tip smart grid si pe recuperarea costurilor. Cresterea performantei operationale va conduce la un impact pozitiv in experienta utilizatorilor, asigurand siguranta in alimentare in mod continuu si la un inalt nivel calitativ si interactiuni la un standard ridicat cu personalul Grupului. In paralel, exploatarea potentialului semnificativ de optimizare si reducerea pierderilor prin eficientizarea activitatilor operatorilor de distributie sunt factori cheie in alocarea optima a resurselor, atat de importanta in aceasta perioada de reglementare.

Unul din factorii principali care influenteaza deciziile strategice pe aria de Distributie il reprezinta trendul preturilor in piata de energie care impacteaza puternic negativ costul achizitiei de energie pentru consumul propriu tehnologic, cu impact negativ semnificativ in profitabilitate in cazul in care metoda de capitalizare a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru CPT sau mecanismul de achizitie centralizata de catre OPCOM a energiei pentru CPT nu determina imbunatatirea rezultatelor.

Un factor important il reprezinta alinierea deciziilor strategice la planul de dezvoltare pe 10 ani care a fost elaborat de DEER pentru a fi aprobat de ANRE, dupa consultarea publica cu toate partile interesate, si care include atat lucrari de investitii pentru producerea energiei din surse regenerabile pentru CPT si consumul de regie din statie sau pentru realizarea instalatiilor de stocare a energiei electrice cat si modalitatea de integrare a serviciilor de flexibilitate.

Anul 2024 a fost aprobat de ANRE ca perioada de tranzitie catre perioada a cincea de reglementare, tarifele de distributie DEER pentru anul 2024 sunt tranzitorii si stabilite pe baza unui venit unic, tinta de CPT fiind unica pe total DEER. In anul 2024 operatorii de distributie vor supune aprobarii ANRE datele de fundamentare a proiectiei de venituri si rentabilitate pentru perioada a cincea de reglementare 2025-2029.

**Segmentul de furnizare** se va concentra pe diversificarea activitatii prin oferte si servicii adaptate nevoilor clientilor, pe eficienta operationala prin procese optimizate de vanzare si de achizitie a energiei electrice si pe orientare catre clienti si maximizarea satisfactiei acestora. Sunt vizate cresterea segmentului de furnizare, oferirea de solutii cu valoare adaugata (produse si servicii) si digitalizarea operatiunilor si proceselor specifice.

*A se avea in vedere faptul ca alti factori care nu sunt disponibili la data acestui raport (de ex. reglementari si legislatie in curs de modificare) sau care nu au fost prezentati mai sus, sau care nu au fost luati in considerare de*

*Grup, pot aparea si pot avea un impact semnificativ in implementarea si evolutia strategiei Grupului.*

Cadrul de reglementare a suferit schimbari semnificative in ultimul deceniu, incluzand liberalizarea pietelor de energie electrica si gaze naturale, separarea activitatilor de furnizare si distributie, implementarea schemei suport pentru energia regenerabila, sprijinirea prosumatorilor de energie electrica si plafonarea preturilor la clientii finali.

In anul 2023 piata energiei electrice a fost complet liberalizata pentru toate categoriile de clienti si pretul a fost stabilit de furnizori prin mecanisme de piata libera, atat pentru ofertele de serviciu universal cat si pentru ofertele aferente pietei concurentiale, cu respectarea regulilor de plafonare a preturilor la facturare.

In ceea ce priveste furnizarea in regim de ultima instanta a energiei electrice si gazelor naturale a fost introdus un sistem de rotatie lunara pentru nominalizarea FUI care preia automat clientii din toate zonele tarii. In acest scop se stabileste lista FUI in functie de cota de piata, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clientii care raman fara furnizor. Astfel, in anul 2023 EFSA a fost furnizor de ultima instanta nominalizat pentru energie electrica in lunile mai si octombrie, iar pentru gaze naturale a fost furnizor de ultima instanta nominalizat in lunile aprilie si noiembrie 2023.

Dezvoltarea de catre ANRE a platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale (POSF) ajuta piata de energie din Romania in realizarea obiectivului prevazut de legislatia europeana privind schimbarea furnizorului in 24 de ore, incepand cu anul 2026.

In ceea ce priveste legislatia aferenta prosumatorilor modificarea pragului de putere electrica instalata in centralele electrice din surse regenerabile de energie apartinand prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de consum si introducerea compensarii cantitative a condus la cresterea numarului de prosumatori, ceea ce a determinat in anul 2023 o crestere cu 185% fata de anul 2022.

Nu in ultimul rand, in anul 2023 a intrat in vigoare Noul Regulament de furnizare a energiei electrice la clientii finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, ce a adus variate noutati ce au trebuit implementate in cadrul activitatii de furnizare energie electrica.

In contextul cresterii preturilor pe pietele de energie electrica si gaze naturale la nivel international si national, precum si al efectelor provocate de aceste cresteri pentru populatia Romaniei, urmeaza a fi aplicate, prin efectul OUG nr. 27/2022 cu modificarile si completarile o serie de scheme de sprijin al clientilor de energie electrica/gaze naturale. Avand in vedere modalitatea de implementare a acestor scheme si mecanismul de decontare a sumelor acordate ca sprijin clientilor, ex post de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica, acestea sunt de natura a genera constrangeri din punct de vedere al fluxului de numerar, precum si incertitudini in ceea ce priveste recuperarea integrala a sumelor respective de catre furnizori.

In acest context, EFSA a adaptat strategia sa pe termen mediu si lung astfel incat sa gestioneze impactul acestor masuri asupra activitatilor companiei in mod responsabil si sustenabil in contextul unui cadru de reglementare ce a cunoscut numeroase modificari succesive si de mare impact in ultima perioada.

### **Evolutia costurilor de achizitie**

Anul 2023 a fost un an caracterizat de o lichiditate extrem de scazuta in piata angro generata de implementarea la sfarsitul anului 2022 a unor masuri de reduce a pretului energiei electrice si a gazelor naturale, respectiv, OUG 27, OUG 119 si OUG 153.

S-au introdus noi reglementari, astfel:

- Introducerea mecanismului de achizitie centralizata a energiei electrice (MACEE);
- Plafonarea pretului de vanzare pe piata en detail pentru anumite categorii de clienti finali;
- Mecanisme de recunoastere a costului de achizitie realizat;

- Supraimpozitarea la producatori/traderi a veniturilor obtinute din vanzarea energiei electrice, in cazul in care pretul mediu depaseste 450 RON/MWh;
- Limitarea profitului din vanzarea in angro a energiei si gazelor naturale la 2% diferenta urmand a fi platita la fondul de tranzitie energetica;
- Limitarea exportului de energie electrica;
- Stabilirea valorii maxime a pretului de achizitie recunoscut furnizorilor de energie electrica, pentru energia facturata clientilor plafonati.

Pretul mediu de tranzactionare al energiei in PZU in anul 2023 a inregistrat o scadere cu aproximativ 61% de la 1.306,61 RON/MWh pret mediu inregistrat in anul 2022 la 510,63 RON/MWh.

Supraimpozitarea veniturilor obtinute din vanzarea energiei de catre producatori/traderi precum si obligatia marilor producatori de a vinde energia produsa exclusiv prin MACEE au avut ca rezultat un numar redus de tranzactii in piata angro.

Pentru gaze naturale, pretul de tranzactionare pe piata spot a scazut in anul 2023 cu aproximativ 65,5% fata de pretul de tranzactionare realizat in anul 2022, de la 574,4 RON/MWh la 198,3 RON/MWh.

Pe fondul lichiditatii scazute a pietei ca urmare a introducerii mecanismului de achizitie centralizata a energiei electrice (MACEE), impredictibilitatii create de cadrul legislativ precum si de limitarile stabilite de guvern privind preturile de achizitie/vanzare energie electrica si gaze naturale, este dificil de apreciat care va fi evolutia pietei angro de energie electrica si gaze naturale in anul 2024. In lipsa unor investitii majore in capacitatile noi de productie si de stocare dar si a mentinerii unei cereri reduse dinspre consumatori, se estimeaza ca preturile se vor stabili si se vor mentine la un nivel similar cu cele realizate in anul 2023.

### Impactul asupra clientilor

Impactul asupra clientilor in contextul intern si international dinamic:

- Accelerarea si optimizarea digitalizarii implementate si dezvoltare de sinergii cu platforma nationala de schimbare furnizor, prin adaptarea si omogenizarea proceselor pentru optimizarea relatiei cu clientii;
- Adaptarea la contextul intern creat de liberalizarea preturilor la energie, precum si la cel international cauzand fluctuatii de aprovizionare;
- Masuri de sprijin acordate atat consumatorilor casnici, cat si agentilor economici;
- Maximizarea rezultatelor obtinute in urma dezvoltarii relatiilor parteneriale in contextul dinamic creat de liberalizare;

## 3 Electrica pe pietele de capital

### 3.1 Structura actionariatului

Pana in luna iulie 2014, Statul Roman, prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, era singurul actionar al ELSA. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti (BVB – simbol EL), iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra (London Stock Exchange – LSE – simbol ELSA).

Ulterior, a avut loc o oferta publica secundara, care s-a incheiat in data de 3 decembrie 2019, in cadrul careia au fost subscribe un numar total de 208.554 actiuni noi, cu o valoare nominala de 10 RON si o valoare nominala totala de 2.085.540 RON.

La data de 31 decembrie 2023, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, este prezentata in tabelul urmatoar.

**Tabel 7: Structura actionariatului**

Actionar	Numar de actiuni	Participatie detinuta (% din capitalul social)	Procent din actiuni cu drept de vot (%)
Statul Roman prin Ministerul Energiei, Bucuresti Romania	169.046.299	48,7948%	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	5,1112%
Electrica SA	6.890.593	1,9890%	-
BNY MELLON DRS, New York, USA	2.060.808	0,5948%	0,6069%
Alte persoane juridice*	131.281.205	37,8940%	38,6629%
Persoane fizice	19.809.420	5,7179%	5,8340%
<b>TOTAL</b>	<b>346.443.597</b>	<b>100,0000%</b>	<b>100,0000%</b>

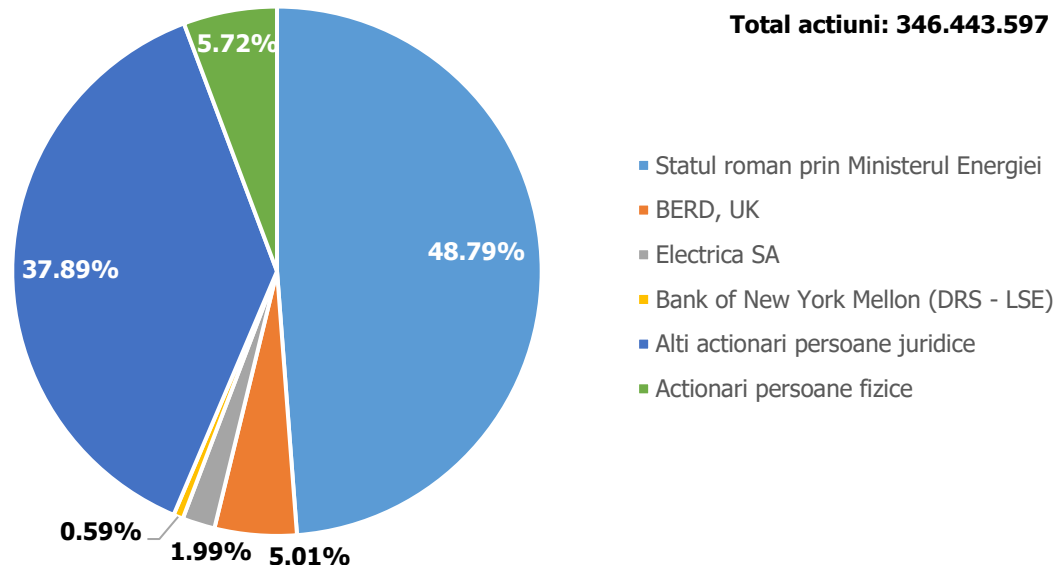
Sursa: Depozitarul Central, Electrica

Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

\*Paval Holding, NN Group NV, Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot

Actiunile prezentate a fi detinute de catre Bank of New York Mellon reprezinta certificatele globale de depozit (GDR-uri) detinute de actionari ELSA care se tranzactioneaza la bursa de valori de la Londra (LSE). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

In urma procesului de stabilizare dupa Oferta Publica Initiala din iunie 2014, ELSA detine 6.890.593 actiuni, reprezentand 1,989% din total capital social la 31 decembrie 2023, cu drept de vot suspendat, care nu confera ELSA dreptul de a primi dividende.

**Figura 16: Structura actionariatului la data de 31 decembrie 2023**

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

La sfarsitul anului 2023, actiunile ELSA erau detinute de un numar total de 13.063 actionari, dintre care 268 persoane juridice si 12.795 persoane fizice din 30 de tari. Din totalul actiunilor, 92,64% (320.944.576 actiuni) erau detinute de investitori cu rezidenta in Romania. Astfel, actionarii straini detineau 7,36% din capitalul social (25.499.021 actiuni), cea mai mare pondere fiind reprezentata de cetateni europeni. Actionarii din Marea Britanie si Irlanda detineau 5,11% din capitalul social, iar cei din SUA detineau 0,84%, in aceasta categorie fiind inclusi si detinatorii de GDR-uri.

## 3.2 Evolutia actiunilor pe BVB si a certificatelor globale de depozit (GDR) pe LSE

### 3.2.1. Actiuni cotate pe BVB:

Actiunile ELSA sunt incluse in componenta mai multor indici ai BVB, inclusiv in cea a indicelui BET (indicele de referinta al pietei de capital din Romania care reflecta evolutia celor mai tranzactionate companii de pe piata reglementata a BVB), precum si in componenta indicelui BET-NG (indicele sectorial care reflecta evolutia companiilor listate pe piata reglementata a BVB care au domeniul principal de activitate energia si utilitatile aferente).

In perioada **4 iulie 2014 - 31 decembrie 2023**, actiunile ELSA au inregistrat un pret minim de 6,10 RON (29 septembrie 2022) si un pret maxim de 14,96 RON (12 mai 2017), iar pretul mediu a fost de 11,50 RON.

Dividendele brute pe actiune acordate de ELSA in aceasta perioada au avut o valoare cumulata de 5,7995 RON. Astfel, randamentul agregat generat de actiunile ELSA (impreuna cu dividendele) de la listare si pana la finele anului 2023 a fost de 57,08%, din care 4,36% din randamentul pretului pe BVB si +52,72% din dividende.

De la listarea din data de 4 iulie 2014 si pana la finele anului 2023, actiunile ELSA au atras o lichiditate de 4,317 mld. RON pe BVB, cu o medie zilnica de 1,79 mil. RON. In aceasta perioada de 9,5 ani, s-au tranzactionat 375,42 mil. actiuni ELSA (inclusiv in cadrul tranzactiilor de tip DEAL), reprezentand 108,4% din capitalul social si 110,6%

din actiunile cu drept de vot (fara cele detinute de ELSA). Astfel, rulajul mediu zilnic in aceasta perioada pe BVB a fost de 156.099 actiuni.

Dividendul brut pe actiune acordat de ELSA in 2023 (aferez anului 2022) a fost de 0,1178 RON, sub nivelurile inregistrate in anii anteriori, avand un randament de 1,4% (calculat la pretul de inchidere de 8,57 RON de la ex-date – 30 mai 2023).

**Pe parcursul anului 2023**, actiunile ELSA au atras o lichiditate de 247,1 mil. RON pe BVB, cu o medie zilnica de 1 mil. RON, in crestere cu 71% fata de anul 2022, a 10-a in top tranzactionare BVB. S-au tranzactionat 26 mil. actiuni, in crestere cu 50% fata de 2022, astfel ca rulajul mediu zilnic a fost de 105.060 actiuni. Rulajul total din 2023 a reprezentat 7,5% din capitalul social.

In vederea sustinerii lichiditatii actiunilor sale listate, Electrica a incheiat la finele anului 2022 doua **contracte de servicii de Market Making pentru Emitent**, cu SIF BRK Financial Group S.A. si WOOD & Company Financial Services, a.s. Praga, pentru o perioada de doi ani, cu intrare in vigoare incepand cu data de 1 ianuarie 2023, cu scopul principal de a accede in indicii internationali FTSE Russell.

Astfel, **pe parcursul anului 2023**, actiunile Electrica au indeplinit criteriul lichiditatii conform metodologiei FTSE Russell, respectiv au inregistrat un volum lunar median peste pragul minim de 76.576 actiuni (0,05% din free-float) in 10 luni din cele 12 din an, astfel ca, impreuna cu indeplinirea lejera a criteriului capitalizarii, au intrunit toate conditiile, conform calculelor interne, pentru accederea in seria de indici FTSE Russell.

Anuntul oficial privind includerea actiunilor Electrica in indicii FTSE Russell a fost publicat in data de 27 februarie 2024, iar includerea oficiala in indicii FTSE Russell va avea loc odata cu sedinta din 18 martie 2024. Un comunicat in acest sens a fost emis de Electrica in data de 28 februarie 2023 ([https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2024/02/ELSA\\_RO\\_Comunicat\\_Intrarea-in-indicii-FTSE-Russell\\_28Feb2024\\_BVB.pdf](https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2024/02/ELSA_RO_Comunicat_Intrarea-in-indicii-FTSE-Russell_28Feb2024_BVB.pdf)).

### 3.2.2. Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE:

**Pondere GDR**-urilor in totalul capitalului social al ELSA s-a diminuat in perioada ulterioara Ofertei Publice Initiale, de la 10,17% la data de 4 iulie 2014, pana la 0,59% la finele anului 2023.

**Pretul maxim** atins de GDR-uri a fost de 15,3 USD, inregistrat in septembrie 2014, iar cel minim a fost de 5,25 USD in data de 9 noiembrie 2022. Ulterior acestei date, pretul GDR-urilor a urmat un trend fluctuant. Pe parcursul anului 2023, trendul a fost ascendent, pretul la finalul anului 2023 fiind de 9,90 USD, in crestere cu 68% fata de finalul anului 2022 (5,90 USD).

In perioada de la listare pana la sfarsitul anului 2023 s-au tranzactionat in total 12,71 mil. GDR-uri, din care 28.787 GDR-uri in anul 2023, in scadere cu 48% fata de anul 2022 (55.452).

Un rezumat al celor mentionate anterior se regaseste in cele ce urmeaza.

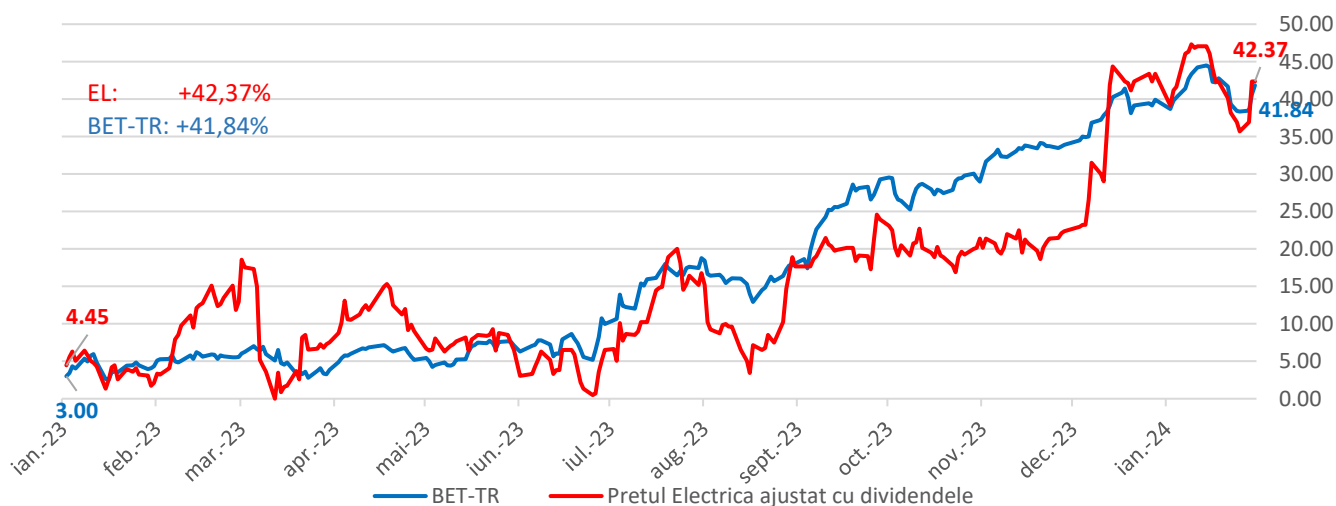
**Tabel 8: Actiuni cotate pe BVB si Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE**

Indicator	4 iul 2014 – 31 dec 2023	2023	2022	Variatie 2023 vs 2022
<b>Bursa de Valori Bucuresti</b>				
Lichiditate totala (RON)	4.316.702.362	247.111.195	144.828.599	70,6%
Lichiditate medie zilnica (RON)	1.794.884	996.416	574.717	73,4%
Rulaj (nr. actiuni)	375.417.612	26.054.922	17.327.927	50,4%
Rulaj mediu zilnic (nr. actiuni)	156.099	105.060	68.762	52,8%



Indicator	4 iul 2014 – 31 dec 2023	2023	2022	Variatie 2023 vs 2022
Capitalizare – sfarsitul perioadei (RON)	3.977.172.493	3.977.172.493	2.802.728.700	41,9%
Pret minim (RON)	6,10	8,01	6,10	31,3%
Pret maxim (RON)	14,96	11,56	11,02	4,9%
Pret mediu (RON)	11,50	9,48	8,36	13,5%
Pret final perioada (RON)	11,48	11,48	8,09	-41,9%
Variatie pret actiune ELSA (%)	4,36%	41,9%	-19,4%	-
Variatie BET (%)	119,1%	31,8%	-10,70%	-
Variatie BET-NG (%)	58,8%	31,4%	-4,98%	-
Dividend(e)	5,7995	0,1178	0,45	-73,8%
Randament dividend(e) <sup>1</sup> - ELSA (%)	52,72%	1,46%	4,48%	-67,5%
Randament dividend(e) <sup>1</sup> - BET-TR (%)	129,80%	8,15%	8,85%	-8,0%
Variatie pret ajustat (%) <sup>2</sup> - ELSA	25,20%	43,36%	-14,94%	-
Variatie BET-TR (%)	314,4%	39,9%	-1,85%	-
<b>Bursa de Valori din Londra</b>				
Lichiditate GDR-uri ELSA (USD)	162.825.743	229.723	427.357	-46,2%
Rulaj GDR-uri ELSA (nr. GDR-uri)	12.710.816	28.787	55.452	-48,1%
Variatie pret GDR (%)	-27,5%	67,8%	-34,44%	-

Sursa: BVB, Electrica

**Figura 17: Evolutia pretului de inchidere ajustat al actiunilor Electrica vs indicele BET-TR pe parcursul anului 2023 si lunii ianuarie 2024**

Sursa: BVB, Electrica

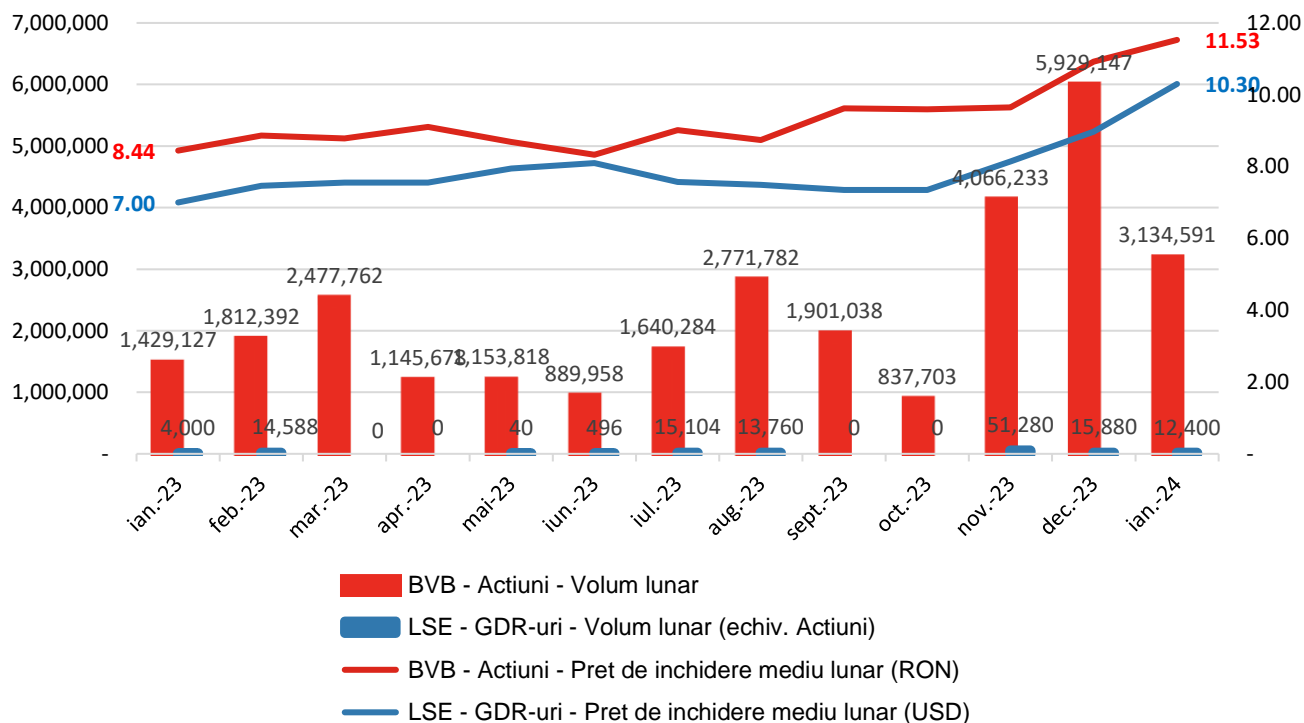
<sup>1</sup> Calculat in functie de pretul de inchidere din ultima zi a perioadei precedente (pentru comparabilitate)<sup>2</sup> Calculat impreuna cu dividendul(e) acordate in perioada analizata

Pe parcursul anului 2023, pretul actiunilor Electrica a recuperat treptat din terenul pierdut in 2022, beneficiind atat de contextul favorabil de piata - care a inregistrat un randament impresionant -, cat si de rezultatele financiare in continua consolidare, pe fondul stabilizarii preturilor pe piata de energie si al implementarii MACEE. Doua momente mai delicate au survenit in luna iunie, pe fondul lansarii Ofertei Publice a Hidroelectrica, eveniment care a mutat atentia multor jucatori de la tranzactionarea anumitor actiuni, printre care si Electrica, si in luna octombrie, cand piata a atins un minim anual al interesului investitorilor, pe fondul incertitudinilor legate de dobanda-cheie a mai multor banci centrale, al discutiilor privind viitoarele masuri fiscale in fundamentarea bugetului pe 2024 etc, aceste doua luni fiind si singurele in care actiunile Electrica nu au intrunit criteriul lichiditatii conform metodologiei FTSE Russell.

Astfel, daca in primele cinci luni din 2023 actiunile Electrica au consemnat un randament agregat peste piata (BET-TR), din luna iunie si pana in noiembrie, desi continuau sa aiba o apreciere consistenta, de 20%-30%, aceasta era sub cea a pietei, ecartul fata de piata marindu-se in luna octombrie la circa 10 puncte procentuale, iar in luna noiembrie la 15 puncte procentuale.

Luna decembrie a venit in schimb cu un interes impresionant al investitorilor pentru actiunile Electrica, fiind aproape cea mai buna luna din istoria Electrica pe BVB: 1) s-a inregistrat cel mai mare randament lunar, de peste 17%, ceea ce a contribuit la dublarea randamentului agregat de la inceputul anului, de la 22,35% (la sfarsitul lunii noiembrie) la 43,36% (la sfarsitul lunii decembrie); 2) actiunile Electrica au recuperat intreg ecartul de 15 puncte procentuale fata de piata (BET-TR) existent la sfarsitul lunii noiembrie, reusind sa inchida chiar peste piata, cu 3,4 puncte procentuale (43,36% vs 39,93% - a se vedea graficul anterior); 3) au intrunit criteriul lichiditatii conform FTSE Russell pentru a 10 luna din cele 12 din an, ceea ce este echivalent cu intrunirea tuturor conditiilor pentru intrarea in indicii FTSE Russell in 2024; 4) s-a inregistrat cel mai mare rulaj cu actiuni Electrica din ultimii 3,5 ani, de peste 5,93 mil. actiuni; 5) au fost depasite doua praguri psihologice, de 10 RON (valoarea nominala) si de 11 RON (pretul din IPO), nemaiafinse de circa 2 ani.

**Figura 18: Volumul lunar tranzactionat si evolutia pretului mediu ponderat lunar al actiunilor pe BVB (in RON) si GDR-urilor pe LSE (in USD) pe parcursul anului 2023 si lunii ianuarie 2024**



Sursa: BVB, Electrica

### 3.3 Relatia cu investitorii (RI)

Managementul Electrica intelege faptul ca, in calitatea sa de companie listata, comunicarea eficienta si transparenta cu investitorii este esentiala pentru a castiga si mentine increderea acestora, contribuind astfel la succesul pe termen lung al companiei pe piata financiara. Astfel, in cursul anului 2023, ca in fiecare an de la listarea din 2014, managementul s-a implicat activ in activitatile dedicate investitorilor si analistilor.

Pentru informarea partilor interesate in mod corect, continuu si transparent, departamentul Relatii cu Investitorii a diseminat numeroase rapoarte curente si comunicari pe platforma Bursei de Valori de la Bucuresti (BVB), a Bursei de Valori de la Londra (LSE), a Autoritatii de Supraveghere Financiara (ASF), precum si pe website-ul ELSA. Toate aceste documente, cat si datele necesare oricarui investitor pentru o informare corecta si completa se pot regasi pe website-ul companiei, in sectiunea *Investitori*.

In 2023 au fost organizate, cu participarea intregii echipe de management executiv din grupul Electrica, patru teleconferinte pentru prezentarea rezultatelor financiare anuale, trimestriale si semestriale ale Grupului. Evenimentele au fost transmise live prin webcast, iar atat documentele suport cat si inregistrările si transcripturile teleconferintelor pot fi accesate pe website-ul companiei, in sectiunea *Investitori > Rezultate si Raportari > Prezentari si alte informatii*.

Reprezentantii managementului ELSA au participat si la cele mai importante conferinte nationale si internationale dedicate investitorilor pe parcursul anului 2023, interactionand direct cu zeci de investitori si analisti, atat institutionali, cat si individuali:

- 3 martie 2023, Conferinta WOOD - Romania Investor Day, Londra, UK

- 7-8 septembrie, Conferinta WOOD-BVB - Romania Investor Days - Bucuresti, Romania
- 5-8 decembrie, WOOD's Winter Wonderland EME Conference - Praga, Cehia
- 11 decembrie 2023, Quarterly Report, conferinta trimestriala organizata de Ziare.Com si TradeVille pentru investitori individuali – Bucuresti, Romania

Managementul Electrica a organizat in cursul anului 2023 o intalnire de lucru (workshop), atat fizic cat si online, cu actionarii sai, pentru consultari si oferirea de detalii suplimentare in legatura cu subiecte supuse aprobarii de principiu a acestora prin AGEA din 23 august 2023, respectiv fuziunea prin absorbtie de catre ELSA a filialelor sale de productie de energie electrica regenerabila.

De asemenea, managementul Electrica, echipa de relatii cu investitorii si specialisti din cadrul grupului au organizat in cursul anului multiple intalniri de lucru (workshop-uri), atat fizice, cat si online, cu analisti si investitori, atat din proprie initiativa, cat si la propunerea acestora, cu scopul de a oferi mai multe detalii despre aspecte de reglementare, operationale, financiare si strategice. In 23 noiembrie 2023 tot managementul Electrica a participat la un astfel de eveniment hibrid (fizic si online) dedicat analistilor locali.

Si in anul 2023, ELSA a continuat sa fie membru asociat al Asociatiei pentru Relatii cu Investitorii la Bursa din Romania (ARIR), implicandu-se in numeroasele proiecte derulate de aceasta.

In strategia ELSA 2019-2023, actualizata in aprilie 2022, unul din obiectivele strategice ale Electrica era cresterea valorii de piata. In acest sens, Electrica si-a propus, printre altele, includerea si mentinerea in indicii internationali relevanti.

In august 2023 Electrica a fost una din cele sase companii promovate de la Small Cap la Mid Cap/Large Cap si actiunile sale au fost incluse in indicii MSCI Frontier si MSCI Romania.

In anul 2023 Electrica si-a propus sa indeplineasca criteriile de accedere in indicii internationali FTSE Russell, si in acest sens, pentru a impulsiona interesul investitorilor si a creste lichiditatea actiunilor Electrica, in vederea atingerii acestor criterii, a contractat doi market makeri cu experienta si rezultate pe piata romaneasca, respectiv Wood & Company Financial Services a.s. si BRK Financial Group.

In 20 decembrie 2023, compania a informat actionarii si investitorii asupra gradului de indeplinire a criteriilor furnizorului global de indici FTSE Russell, in perspectiva includerii, pentru prima oara, a actiunilor Electrica (EL) in componenta *FTSE Global Equity Index Series (GEIS)*. Pe baza monitorizarii interne, in concordanta cu metodologia furnizorului global FTSE Russell, actiunile Electrica au indeplinit criteriul capitalizarii pe tot parcursul anului 2023 si, de asemenea, au trecut testul de lichiditate (mediana volumelor zilnice de tranzactionare a depasit 0,05% din numarul actiunilor free float) in 10 din cele 12 luni ale anului 2023. Astfel, conform metodologiei si pragurilor publicate de FTSE Russell, actiunile Electrica vor fi incluse in indicele FTSE Global All Cap si, avand in vedere pragurile de capitalizare ale seriilor de indici *FTSE Global Equity Index Series (GEIS)* publicate in noiembrie 2023, actiunile Electrica vor fi incluse in indicele FTSE Global Mid Cap (care necesita o capitalizare totala de peste 570 mil. USD). Un anunt din partea FTSE Russell a confirmat oficial includerea actiunilor Electrica in indicii mentionati, iar includerea efectiva sa fie facuta incepand cu sedinta de tranzactionare din data de 18 martie 2024 ([https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2024/02/ELSA\\_RO\\_Comunicat\\_Intrarea-in-indicii-FTSE-Russell\\_28Feb2024\\_BVB.pdf](https://www.electrica.ro/wp-content/uploads/2024/02/ELSA_RO_Comunicat_Intrarea-in-indicii-FTSE-Russell_28Feb2024_BVB.pdf)).

In cursul anului 2023, Electrica a fost selectata pentru a participa in programul comun al Bancii Europene pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD) si Bursei de Valori Bucuresti (BVB) [Investor Relations and Liquidity Support Programme \(IRLSP\)](#), lansat in Romania la inceputul anului 2023. Acest program isi propune sa imbunatateasca vizibilitatea si lichiditatea companiilor listate pe piata de capital, cele trei companii selectate beneficiind de consultanta personalizata oferita de o echipa de consultanti profesionisti in relatia cu investitorii si comunicare pentru realizarea unei strategii de IR. Astfel, in cursul anului 2023, s-a conturat strategia companiei in relatia cu

investitorii, in paralel cu Strategia Corporate a Grupului Electrica, care a fost aprobata de catre Consiliul de Administratie in 14 decembrie 2023.

De asemenea, Electrica este in continuare partener cu Bursa de Valori Bucuresti (BVB) si sustine platforma acesteia BVB Research Hub, care are scopul cresterea vizibilitatii companiilor listate, atragerea investitorilor si analistilor, oferind publicului, in special investitorilor individuali, acces la materiale informative si educationale, instrumente si analize prin portalul sau online, [www.bvbresearch.ro](http://www.bvbresearch.ro).

Toate actiunile intreprinse pe parcursul anului 2023 precum si planurile pentru anii urmasori au ca obiectiv principal implementarea celui mai bun program privind investitorii, cresterea transparentei si calitatii comunicarii cu investitorii si analistii, cu o preocupare constanta pentru retentia, atragerea si satisfactia actionarilor si investitorilor. Dovezi ale recunoasterii acestor eforturi au fost pozitionarea in topul companiilor listate din punct de vedere al transparentei si comunicarii in relatia cu investitorii, prin obtinerea si in anul 2023 a notei maxime, 10 la [Vektor – indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la bursa](#) din Romania, pentru al treilea an consecutiv.

### 3.4 Tranzactii cu partile afiliate

ELSA are obligatia sa raporteze tranzactiile semnificative incheiate de ELSA sau de filialele sale cu partile afiliate, conform art. 108 din legea 24/2017. Prin "tranzactie semnificativa" se intelege orice transfer de resurse, servicii sau obligatii indiferent daca acesta presupune sau nu plata unui pret, a carui valoare individuala sau cumulata reprezinta mai mult de 5% din activele nete ale ELSA, potrivit ultimelor raportari financiare individuale publicate de ELSA (in 2023, au fost trei referinte: la 31 decembrie 2022 – 199.818.824 RON si la 30 iunie 2023 – 198.490.436 RON si la 30 septembrie 2023 – 198.760.627 RON).

Cele 29 de rapoarte curente privind acest tip de tranzactii, publicate de ELSA in anul 2023 si pana la data de 17 ianuarie 2024 se regasesc pe website-ul companiei, la adresa <https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/rapoarte-curente-art-108/>.

### 3.5 Politica privind dividendele

Politica de dividende a ELSA, actualizata in luna mai 2022, poate fi consultata pe website-ul companiei la sectiunea <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/politici-corporative/>.

Dividendele ELSA se distribuie din profitul net anual distribuibil in baza situatiilor financiare individuale anuale auditate, si/ sau din alte elemente de capitaluri proprii (de ex. rezultat reportat) constituite la nivelul Societatii, dupa aprobarea acestora de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) ELSA si, respectiv, aprobarea propunerii de dividende de catre AGOA. Actionarilor le revin dividende proportional cu cota de participare a acestora la capitalul social varsat al companiei. Compania va plati toate dividendele in RON.

In ceea ce priveste certificatele de depozit globale care se tranzactioneaza pe Bursa de Valori din Londra, ELSA plateste dividendele emitentului de GDR-uri proportional cu detinerile acestuia. Detinatorii de GDR-uri vor primi ulterior dividendele de la emitentul de GDR-uri, proportional cu detinerile acestora.

In selectarea unui anumit procent de distribuire a profitului la dividende conform politicii de dividend, Consiliul de Administratie tine cont de urmatoarele:

- Reducerea fluctuatiilor randamentului dividendului de la o perioada la alta, precum si a valorii absolute a dividendului pe actiune;
- Necesitatile si oportunitatile investitionale ale Electrica;
- Eventualele contributii ale elementelor nemonetare la raportarea profitului net;

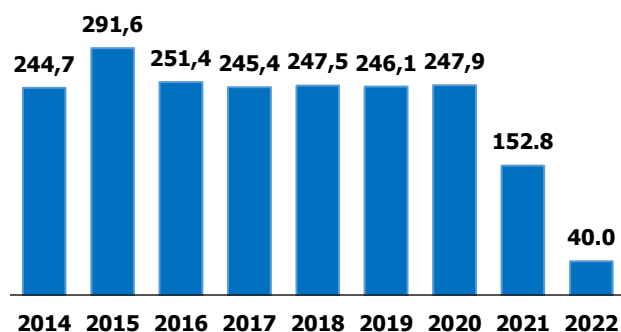
- Disponibilitatile financiare pentru plata dividendelor si gradul de indatorare al Electrica;
- Randament al dividendului comparabil cu al altor companii listate din sectorul de activitate sau sectoare inrudite.

Rata de distribuire a dividendelor din profitul distribuibil al subsidiarelor din grupul Electrica va fi consistenta cu politica de dividende in vigoare. Dividendele platite de filialele Grupului catre ELSA in anul N (aferele rezultatelor din anul N-1) sunt inregistrate ca venituri financiare in situatiile financiare individuale ale ELSA in anul N si constituie astfel sursa rezultatului net din care se declara si ulterior platesc dividendele de catre ELSA actionarilor sai in anul N+1 (aferele rezultatului din anul N).

Plata dividendelor este supusa prevederilor generale in materia prescriptiei (prin raportare si la incidenta prevederilor art. 2554 din Codul Civil privind prorogarea termenului). Astfel, plata dividendelor care nu sunt revendicate in termen de trei ani de la data aprobata a platii acestora se va prescrie iar acestea pot fi pastrate de Societate.

### 3.6 Distribuirea de dividende

**Figura 19: Dividende brute distribuite 2014-2022 (mil. RON)**

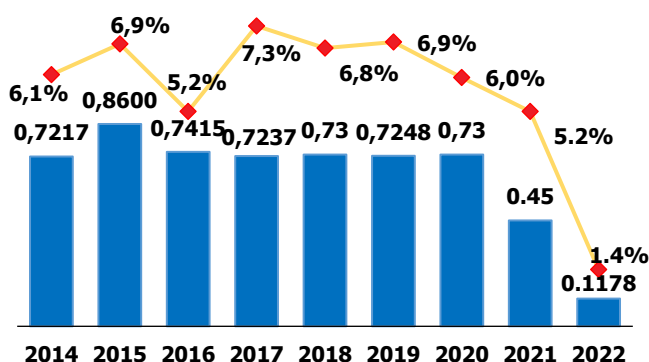


Sursa: Electrica

Dividendele distribuite<sup>1</sup> de ELSA au fluctuat in perioada 2014 - 2022, in intervalul 39,9 mil. RON si 291,6 mil. RON, iar rata de distribuire<sup>2</sup> a dividendelor a fost de 96% in anul 2014, 100% in anii 2015-2017, 87% in anul 2018 (35,57 mil. RON au fost distribuite la „Alte rezerve”), 100% in 2019, 87,5% in 2020 si 50% in 2021 (152,9 mil. RON au fost distribuite la „Alte rezerve”).

Rata de distribuire a dividendelor aferente anului 2022 a fost de 174% (16,97 mil. RON au fost distribuite din „Alte rezerve”).

**Figura 20: Dividendul brut pe actiune (RON) si Randamentul dividendului (%)**



Sursa: Electrica

Randamentul dividendului platit in anul 2023, aferent rezultatelor anului 2022, a inregistrat un nivel de 1,4%, dividendul brut pe actiune platit in anul 2022 fiind de 0,1178 RON. Randamentul dividendului (%) este calculat ca Dividend brut pe actiune/Pretul de inchidere al actiunii pe BVB la ex-date.

Astfel, ELSA a oferit investitorilor un randament stabil in fiecare an din perioada 2014 – 2021, cuprins intre 5,2% si 7,3%, cu exceptia anului 2022, pentru care randamentul si nivelul dividendului au fost afectate de criza energetica.

<sup>1</sup> Dividendele se refera la fiecare exercitiu financiar indicat si se platesc in anul urmator.

<sup>2</sup> Rata de distribuire a dividendelor este calculata ca Dividende brute/Profitul Net distribuibil la dividende, unde Profitul Net distribuibil la dividende este Profitul net potrivit situatiilor financiare individuale ale ELSA, mai putin repartizarile obligatorii la rezerve legale.

Mai multe detalii despre dividende si distribuirea acestora se pot gasi pe site <https://www.electrica.ro/investitori/actiuni-si-actionari/dividende/>.

### **3.7 Actiuni proprii**

In luna iulie 2014, ELSA a rascumparat, in scopul stabilizarii pretului, 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni. Suma totala platita pentru aceste actiuni si Certificate Globale de Depozit a fost de 75,4 mil. RON. Nu s-au inregistrat modificari in numarul actiunilor proprii pana la data prezentului raport.

## 4 Guvernanta corporativa in ELSA

ELSA acorda o importanta deosebita principiilor bunei guvernante corporative, considerand guvernanta corporativa un element cheie care sta la baza dezvoltarii durabile a afacerii si a sporirii valorii pe termen lung pentru actionari.

ELSA dezvolta si isi adapteaza in mod constant practicile si modelul de guvernanta corporativa, atat la nivel individual, cat si la nivel de grup, astfel incat sa se poata alinia cerintelor pietei de capital din ce in ce mai stricte si celor mai bune practici din domeniul guvernantei corporative la nivel european, precum si pentru a crea oportunitati si a creste gradul de competitivitate.

Guvernanta corporativa reprezinta ansamblul principiilor ce stau la baza cadrului de administrare prin care compania este condusa si controlata. Transpuse in documente normative interne, aceste principii determina eficienta si eficacitatea mecanismelor de control adoptate cu scopul de a proteja si a armoniza interesele tuturor partilor interesate – actionari, administratori, directori, conducatori ai diverselor structuri ale companiei, angajati si organizatiile care le reprezinta interesele, clienti si parteneri de afaceri, furnizori, autoritati centrale si locale, reglementatori si operatori ai pietelor de capital etc..

Codul de Guvernanta Corporativa al ELSA prezinta cu precadere principalele metode de lucru, atributiile si responsabilitatile structurilor de conducere si de administrare ale companiei, precum si cele ale comitetelor constituite in sprijinul acestor structuri pentru indeplinirea responsabilitatilor acestora.

ELSA si-a asumat, inca din momentul derularii IPO si listarii din iulie 2014, implementarea unui Plan de actiune in domeniul guvernantei corporative, ca parte a acordului cadru incheiat cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare. Standardele si masurile prevazute de acesta au fost implementate si monitorizate permanent. Pentru mai multe detalii despre acest Plan de actiune, a se vedea *capitolul 4.9*.

### 4.1 Codul de Guvernanta Corporativa

Incepand cu 2014, ELSA a aderat si aplica prevederile Codului de Guvernanta Corporativa (CGC) emis de BVB, revizuit periodic. Acest cod poate fi accesat pe website BVB la adresa: <http://www.bvb.ro/Regulations/LegalFramework/BvbRegulations>.

Pentru asigurarea unor standarde ridicate de guvernanta corporativa, de transparenta si integritate in afaceri, ELSA aplica si si prevederile Codului de Guvernanta emis de LSE.

In mod formal, ELSA a adoptat propriul Cod de Guvernanta Corporativa ("CGC ELSA") din februarie 2015 si l-a pus la dispozitia tuturor partilor interesate pe pagina sa de internet, la sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa*.

In anul 2020 a fost revizuit capitolul 6 din CGC ELSA referitor la sistemul de management al riscului, in luna iulie 2020 fiind publicata pe pagina de internet a companiei versiunea actualizata a CGC ELSA, disponibila in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa*.

Gradul de conformare a ELSA cu codul de Guvernanta Corporativa BVB este evaluat cu minutiozitate, iar pe masura ce apar actualizari si progrese, ELSA le raporteaza prompt catre piata de capital. Situatiile conformarii cu prevederile CGC emis de BVB este prezentata anual in Declaratia privind guvernanta corporativa "Aplici sau Explici" din *capitolul 4.8*. Aceasta este disponibila, de asemenea, si pe pagina de internet a companiei in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > Aplici sau Explici*.

CGC ELSA incorporeaza principiile generale si regulile de conduita care stabilesc valorile corporative, responsabilitatile, obligatiile si conduita in afaceri ale companiei.



CGC ELSA cuprinde termenii de referinta si principalele responsabilitati ale conducerii administrative si executive ale companiei, toate acestea regasindu-se in Actul constitutiv al ELSA, regulamentele de organizare si functionare ale Consiliului de Administratie si ale comitetelor consultative constituite in cadrul acestuia.

CGC ELSA este, de asemenea, un ghid cu privire la conduita in afaceri si in materie de guvernanta pentru conducerea si angajatii ELSA, precum si pentru alte parti interesate, si pune la dispozitie informatii cu privire la aspecte legate de principiile si politicile companiei. Politicile si documentele corporative la care face referire CGC ELSA pot fi consultate pe pagina de internet a companiei in sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > [Politici si alte documente corporative](#)*.

Pe parcursul anului 2023 au fost revizuite si publicate pe site-ul Electrica urmatoarele documente corporative: *Politica de Remunerare pentru Administratori si Directori executivi* – aprobata in cadrul AGOA Electrica din 27 aprilie 2023, *Politica privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor* – in data de 17 august 2022, si *Actul Constitutiv al Societatii* – intrat in vigoare in data de 22 noiembrie 2023.

In concordanta cu politicile companiei si cu prevederile Codului de etica si conduita profesionala, Comitetul de Audit si Risc se asigura ca activitatea companiei se desfasoara cu onestitate si integritate, inclusiv prin implementarea politicii de avertizare de integritate.

ELSA are implementata o procedura de raportare a abaterilor etice, a neregulilor sau a oricaror incalcari ale legii care ar putea aduce prejudicii de imagine, comerciale sau ar atrage sanctiuni legale, reducand astfel prestigiul si profitabilitatea companiei. Sistemul de avertizare de integritate, care functioneaza dupa aceasta procedura, cat si procedura in sine, sunt disponibile pe website-ul ELSA, la sectiunea Avertizor de integritate.

Avand in vedere faptul ca actiunile ELSA sunt admise la tranzactionare, atat pe piata reglementata administrata de Bursa de Valori Bucuresti (BVB), cat si pe piata administrata de Bursa din Londra (LSE), ELSA se supune regulilor impuse de legislatia nationala si europeana privind abuzul de piata si regimul aplicabil informatiilor privilegiate. Astfel, ELSA a implementat o Politica referitoare la prevenirea utilizarii abuzive a informatiilor privilegiate, divulgarii neautorizate a informatiilor privilegiate si manipularii pietei (*Politica privind abuzul de piata*). Scopul acestei politici este acela de a preveni incalcarea prevederilor legale in ceea ce priveste utilizarea abuziva a informatiilor privilegiate, prin cresterea gradului de constientizare a tuturor persoanelor care intra in posesia unei informatii privilegiate referitoare la obligatiile, restrictiile si sanctiunile aplicabile in cazul detinerii si folosirii abuzive a informatiilor privilegiate sau in cazul manipularii pietei in legatura cu valorile mobiliare ale ELSA.

Toti detinatorii de instrumente financiare de acelasi tip si clasa emise de ELSA beneficiaza de tratament egal. In vederea asigurarii comunicarii eficiente, active si transparente cu actionarii sai, in cadrul ELSA activeaza un serviciu de relatii cu investitorii si au fost instituite procese pentru a asigura o comunicare eficienta si transparenta cu investitorii, cu respectarea obligatiilor legale in vigoare, care se regasesc in *Politica de Comunicare in Relatia cu Investitorii*, aplicabila la nivelul ELSA, disponibila in forma actualizata pe site-ul companiei incepand din 25 august 2020. Regulile si procedurile companiei care stabilesc cadrul pentru organizarea si desfasurarea adunarilor generale ale actionarilor sunt cuprinse in Politica AGA ELSA, actualizata in data de 17 august 2022 si disponibila in format electronic pe pagina de internet a companiei in sectiunile *Investitori > Adunarea Generala a Actionarilor* si *Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici si alte documente corporative*.

Sectiunea dedicata investitorilor de pe pagina de internet a ELSA poate fi accesata la adresa: <https://www.electrica.ro/investitori/>. In aceasta sectiune se regasesc informatii esentiale actualizate, de interes pentru investitori, oferind acces la documentele care reglementeaza guvernanta companiei, in conformitate cu prevederile CGC emis de BVB. In aceasta sectiune se regasesc si numele si datele de contact ale persoanei care poate sa furnizeze, la cererea partilor interesate, informatii relevante referitoare la activitatea companiei.

## 4.2 Adunarea Generala a Actionarilor ELSA

Adunarea Generala a Actionarilor ("AGA") este principalul organ de guvernanta corporativa al ELSA, luand decizii cu privire la elementele enumerate in Actul Constitutiv. Convocarea, functionarea, modalitatea de vot, precum si alte prevederi referitoare la AGA sunt detaliate in Actul Constitutiv al ELSA, disponibil in format electronic pe website-ul ELSA: <https://www.electrica.ro/grupul/despre/act-constitutiv/>.

Incepand cu data de 1 februarie 2020, ELSA are in vigoare o politica privind organizarea si desfasurarea adunarilor generale ale actionarilor companiei, care prezinta in mod detaliat aspecte de interes pentru investitori referitoare la modalitatea de organizare si desfasurare a AGA. Actualizarea acesteia a fost realizata in luna august 2022, fiind extinsa prin introducerea votului electronic. Politica este disponibila pe website-ul companiei, la sectiunea Investitori > Guvernanta Corporativa > Politici Corporative > [Politica privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor](#).

**Adunarea generala ordinara a actionarilor (AGOA) ELSA** are urmatoarele atributii principale:

- a. numeste si revoca membrii Consiliului si le stabileste nivelul indemnizatiei convenite si alte drepturi conform prevederilor legale;
- b. stabileste bugetul de venituri si cheltuieli, stabileste programul de activitate al Societatii;
- c. stabileste bugetul de venituri si cheltuieli consolidat la nivelul Grupului;
- d. discuta, aproba sau modifica situatiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliu si de auditorul financiar;
- e. aproba repartizarea profitului conform legii si fixeaza dividendul;
- f. se pronunta asupra gestiunii administratorilor si asupra descarcarii de gestiune, in conditiile legii;
- g. decide promovarea actiunii in raspundere contra administratorilor, directorilor, precum si a auditorilor financiari pentru daune cauzate Societati de acestia prin incalcarea indatoririlor fata de Societate;
- h. hotaraste cu privire la gajarea sau la inchirierea sau desfiintarea uneia sau a mai multor unitati ale Societatii;
- i. numeste si revoca auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- j. aproba Politica de remunerare pentru administratori si directori (numiti de catre consiliul de administratie);
- k. aproba raportul de remunerare pentru administratori si directori (numiti de catre consiliul de administratie);
- l. aproba limita generala a tuturor remuneratiilor directorilor (numiti de catre consiliul de administratie) si a remuneratiilor membrilor Consiliului;
- m. indeplineste orice alte atributii stabilite de lege.

**Adunarea generala extraordinara a actionarilor (AGEA) ELSA** hotaraste urmatoarele:

- a. ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor la subscrierea de noi actiuni emise de Societate;
- b. contractarea oricaror tipuri de imprumuturi, datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor, precum si constituirea de garantii reale sau personale aferente acestor imprumuturi, in fiecare caz conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la prezentul Act Constitutiv;
- c. actele de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii, a caror valoare depaseste, individual sau cumulativ, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele si inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi cocontractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- d. inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi cocontractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat

- depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare;
- e. aprobarea proiectelor de investitii la care va participa Societatea conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la prezentul Act Constitutiv, altele decat cele prevazute in planul anual de investitii al Societatii;
  - f. aprobarea emisiunii si admitterii la tranzactionare pe o piata reglementata sau in cadrul unui sistem alternativ de tranzactionare a actiunilor, certificatelor de depozit, drepturilor de alocare sau altor instrumente financiare similare; aprobarea delegarilor de competenta pentru Consiliu;
  - g. schimbarea formei juridice;
  - h. schimbarea sediului;
  - i. schimbarea obiectului principal sau secundar de activitate;
  - j. majorarea capitalului social, precum si reducerea capitalului social, in conditiile legii;
  - k. fuziunea si divizarea;
  - l. dizolvarea Societatii;
  - m. realizarea oricarei emisiuni de obligatiuni conform prevederilor art. 10 din Actul Constitutiv sau conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
  - n. aprobarea conversiei actiunilor preferentiale si nominative dintr-o categorie in alta, in conditiile legii;
  - o. orice alta modificare a Actului Constitutiv;
  - p. aprobarea criteriilor de eligibilitate si independenta pentru membrii Consiliului;
  - q. aprobarea strategiei de guvernanta corporativa a Societatii, inclusiv a planului de actiune de guvernanta corporativa;
  - r. donatii in limitele de competenta din Anexa 1 la prezentul Act Constitutiv; si
  - s. aproba acordarea imprumuturilor intragrup, cu o valoare mai mare de 50 de mil. EUR pe operatiune;
  - t. orice alta hotarare pentru care este necesara aprobarea adunarii generale extraordinare a actionarilor.

AGOA se intruneste cel putin o data pe an, in cel mult patru luni de la incheierea exercitiului financiar. Exceptand acest caz, AGOA si AGEA se intrunesc ori de cate ori este necesar, fiind convocata de Consiliul de Administratie al ELSA cand activitatea Grupului Electrica o necesita. AGA poate fi convocata, de asemenea, de actionarii care detin individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social. In acest caz adunarea generala a actionarilor va fi convocata de Consiliul de Administratie in termen de cel mult 30 de zile si se va intruni in termen de cel mult 60 de zile de la data primirii cererii.

### 4.3 Drepturile actionarilor

Drepturile tuturor actionarilor ELSA, indiferent de detinerile acestora, sunt protejate, in conformitate cu legislatia in domeniu. Actionarii au, printre alte drepturi prevazute de Actul Constitutiv al companiei si legile si reglementarile in vigoare, dreptul de a obtine informatii cu privire la operatiunile si rezultatele ELSA, exercitarea drepturilor de vot si rezultatele votului in cadrul AGA.

Actionarii au dreptul de a participa si de a vota in cadrul AGA si de a primi dividende. Cu exceptia actiunilor detinute de ELSA ca urmare a stabilizarii dupa listarea din 2014, nu exista actiuni fara drept de vot. Nu exista actiuni care sa confere dreptul la mai mult de un vot.

Mai mult, actionarii au dreptul de a ataca hotararile AGA sau de a se retrage din ELSA si de a solicita companiei sa cumpere actiunile acestora in anumite conditii mentionate de lege. De asemenea, unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Actionarii respectivi au, de asemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de zi a AGA, cu conditia ca propunerile

respective sa fie insotite de o justificare sau de un proiect de hotarare propus pentru aprobare si de copii ale documentelor de identitate ale actionarilor care fac propunerea respectiva.

**Drepturile si obligatiile detinatorilor de actiuni**, asa cum au fost acestea extrase din Actul Constitutiv al ELSA, sunt:

- Fiecare actiune subscrisa si platita integral de actionari, potrivit legii, confera actionarilor (i) dreptul la un vot in adunarea generala a actionarilor, (ii) dreptul de a alege organele de conducere, (iii) dreptul de a participa la distribuirea profitului, precum si (iv) alte drepturi prevazute de prezentul Actul Constitutiv si de dispozitiile legale;
- Dobandirea de catre o persoana, in mod direct sau indirect, a dreptului de proprietate asupra unei actiuni are ca efect obtinerea calitatii de actionar al societatii cu toate drepturile si obligatiile care decurg din aceasta calitate, potrivit legii si Actului Constitutiv al societatii;
- Drepturile si obligatiile derivand din actiuni se transfera dobanditorilor impreuna cu actiunile;
- Cand o actiune nominativa devine proprietatea mai multor persoane, nu se va inscrie transmiterea decat in conditiile in care acestea desemneaza un reprezentant unic pentru exercitarea drepturilor ce rezulta din actiuni;
- Obligatiile societatii sunt garantate cu patrimoniul social al acesteia, iar raspunderea actionarilor este limitata la capitalului social subscris;
- Actionarul care, intr-o anumita operatiune, are, fie personal, fie ca reprezentant al unei alte persoane, un interes contrar fata de interesul societatii, trebuie sa se abtina de la deliberarile privind respectiva operatiune.

**Exercitarea drepturilor** de catre detinatorii **certificatelor de depozit**<sup>3</sup> se realizeaza dupa cum urmeaza:

- Drepturile si obligatiile aferente actiunilor suport in baza carora s-au emis certificatele de depozit revin detinatorilor de certificate de depozit, proportional cu detinerile acestora de certificate de depozit prin luarea in considerare a ratei de conversie intre actiunile suport si certificatele de depozit;
- Titularul certificatelor de depozit emise in baza actiunilor suport are calitatea de actionar in intelesul si in vederea aplicarii Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata. Emitentul de certificate de depozit este responsabil integral pentru informarea corecta, completa si la timp a detinatorilor de certificate de depozit, cu respectarea dispozitiilor inscise in documentele de emisiune a certificatelor de depozit, cu privire la documentele si materialele informative aferente unei adunari generale a actionarilor, astfel cum sunt puse la dispozitia actionarilor de catre Societate;
- In vederea exercitarii de catre un detinator de certificate de depozit a drepturilor si obligatiilor care ii revin in legatura cu o adunare generala a actionarilor, respectivul detinator de certificate de depozit va transmite entitatii la care are deschis contul sau de certificate de depozit instructiunile de vot cu privire la punctele inscise pe ordinea de zi a adunarii generale a actionarilor, astfel incat respectivele informatii sa poata fi transmise emitentului de certificate de depozit;
- Emitentul certificatelor de depozit voteaza in adunarea generala a actionarilor societatii in conformitate cu si in limita instructiunilor detinatorilor de certificate de depozit care au aceasta calitate la data de referinta;
- Emitentul de certificate de depozit poate exprima pentru unele dintre actiunile suport voturi diferite in adunarea generala a actionarilor fata de cele exprimate pentru alte actiuni suport;
- Emitentul de certificate de depozit este responsabil integral pentru luarea tuturor masurilor necesare, astfel incat entitatea care tine evidenta detinatorilor de certificate de depozit, intermediarii implicati in prestarea serviciilor de custodie pentru acestia pe piata pe care sunt tranzactionate certificatele de depozit si/sau orice alte entitati implicate in evidenta detinatorilor de certificate de depozit sa ii raporteze instructiunile de vot ale detinatorilor de certificate de depozit cu privire la punctele inscise pe ordinea de zi a adunarii generale a actionarilor;

<sup>3</sup> Conform actului constitutiv al ELSA care reflecta dispozitiile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

- Orice data de referinta pentru identificarea actionarilor care au dreptul sa participe si sa voteze in cadrul adunarilor generale ale actionarilor societatii si orice data de inregistrare pentru identificarea actionarilor care au drepturi care deriva din actiunile lor, precum si orice alta data similara stabilita de Societate in legatura cu orice evenimente corporative ale societatii vor fi stabilite in conformitate cu prevederile legale aplicabile si cu o notificare prealabila de minim 15 zile calendaristice libere trimisa catre emitentul certificatelor de depozit in numele caruia sunt inregistrate actiunile suport in baza carora sunt emise certificatele de depozit mentionate mai sus. Data de referinta va fi anterioara cu cel putin 15 zile lucratoare termenului-limita de depunere a procurilor pentru vot.

### **Transferul actiunilor**

Actiunile sunt indivizibile. Compania nu recunoaste decat un singur proprietar pentru fiecare actiune, sub rezerva art. 11 (4) din Actul Constitutiv.

Transferul partial sau total al actiunilor intre actionari sau catre terti se efectueaza in conditiile si cu procedura prevazute de dispozitiile legale, inclusiv de legislatia pietei de capital.

## **4.4 Consiliul de Administratie al ELSA**

ELSA a adoptat un sistem de management de nivel one-tier (unitar), in conformitate cu principiile buneii guvernante corporative, transparenta si responsabilitate fata de actionarii sai si de alte categorii de parti interesate, cu scopul de a sprijini si conduce dezvoltarea afacerilor si schimbul eficient de informatii relevante pentru companii.

Consiliul de Administratie (CA) este responsabil pentru indeplinirea tuturor masurilor necesare, atat desfasurarii activitatii companiei, cat si pentru supravegherea acesteia. Componenta, organizarea, atributiile si responsabilitatile acestuia sunt stabilite prin Actul constitutiv si prin Regulamentul de Organizare si Functionare al Consiliului de Administratie.

In conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al companiei, incepand cu data de 14 decembrie 2015, CA este format din sapte membri neexecutivi, desemnati de catre AGOA companiei pentru un mandat de patru ani, dintre care patru trebuie sa indeplineasca criteriile de independenta prevazute de Actul Constitutiv.

Pe parcursul anului 2023, componenta Consiliului de Administratie a fost dupa cum urmeaza:

- La inceputul anului, CA era compus din urmatorii membri: dl. Iulian Cristian Bosoanca - Presedinte, dl. George Cristodorescu, dl. Radu Mircea Florescu, dl. Gicu Iorga, dl. Adrian-Florin Lotrean, dl. Dragos-Valentin Neacsu si dl. Ion-Cosmin Petrescu;
- Membrii Consiliului l-au reales pe dl. Iulian Cristian Bosoanca in calitate de Presedinte CA incepand cu data de 1 ianuarie 2023 si pana la data de 31 decembrie 2023;
- In data de 15 mai 2023, CA a luat act de incetarea de drept a mandatului dlui Cristodorescu George, in conformitate cu dispozitiile art. 2030 alin.(1) din Noul Cod Civil, ale art.18 alin.(10) lit.d) din Actul constitutiv al societatii, precum si ale art.20, pct. ii) din contractul de mandat incheiat cu dl. Cristodorescu George;
- In data de 18 iulie 2023, urmare a incetarii de drept a mandatului dlui. George Cristodorescu, CA o numeste pe dna. Valentina–Elena Siclovan in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 24 iulie 2023 si pana la data urmatoarei sedinte a Adunarii generale ordinare a Actionarilor Electrica.In data de 20 decembrie 2023 AGA a aprobat alegerea dnei. Valentina-Elena Siclovan in calitate de membru independent cu durata mandatului egala cu perioada care a ramas pana la expirarea mandatului aferent pozitiei vacante, respectiv pana la 28 aprilie 2025.

In data de 26 ianuarie 2024, AGA a numit un nou Consiliu de Administratie, prin metoda votului cumulativ, astfel,

la data raportului CA este compus din urmatorii membri: Dl. Ion-Cosmin Petrescu, Dl. Dumitru Chirita, Dna. Georgiana Bogasievici, Dl. Dragos-Valentin Neacsu, Dl. Adrian-Florin Lotrean, Dl. Marian-Cristian Mocanu, Dna. Valentina-Elena Siclovan.

**Tabel 9: Membrii CA in anul 2023**

Nr. crt	Nume	Durata mandatului (pana la 27 aprilie 2025)	Statut	Data inceperii primului mandat
1.	Dl. Iulian Cristian Bosoanca	4 ani	Presedinte, administrator neexecutiv	29 aprilie 2020
2.	Dl. George Cristodorescu *	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
3.	Dl. Radu Mircea Florescu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	7 februarie 2019
4.	Dl. Gicu Iorga	4 ani	administrator neexecutiv	1 mai 2017
5.	Dl. Adrian-Florin Lotrean	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
6.	Dl. Dragos-Valentin Neacsu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
7.	Dl. Ion-Cosmin Petrescu	4 ani	administrator neexecutiv	28 aprilie 2021
		Incepand cu data de 24 iulie 2023 si pana la data de 30 aprilie 2024 sau pana la data urmatoarei sedinte a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Electrica		
8.	Dna. Valentina-Elena Siclovan	In data de 20 decembrie 2023 AGA aproba alegerea dnei. Valentina-Elena Siclovan in calitate de membru independent cu durata mandatului egala cu perioada care a ramas pana la expirarea mandatului aferent pozitiei vacante, respectiv pana la 28 aprilie 2025	administrator neexecutiv, independent	24 iulie 2023

Sursa: Electrica

\*In data de 15 mai 2023, CA a luat act de incetarea de drept a mandatului dlui Cristodorescu George, in conformitate cu dispozitiile art. 2030 alin.(1) din Noul Cod Civil, ale art.18 alin.(10) lit.d) din Actul constitutiv al societatii, precum si ale art.20, pct. ii) din contractul de mandat incheiat cu dl. Cristodorescu George

La data emiterii acestui raport, membrii CA erau urmatorii:

Nr. crt	Nume	Durata mandatului (pana la 26 ianuarie 2028)	Statut	Data inceperii primului mandat
1.	Dl. Dumitru Chirita	4 ani	Presedinte, administrator neexecutiv	26 ianuarie 2024
2.	Dl. Marian Cristian Mocanu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	26 ianuarie 2024
3.	Dna. Georgiana Bogasievici	4 ani	administrator neexecutiv	26 ianuarie 2024
4.	Dna. Valentina – Elena Siclovan	4 ani	administrator neexecutiv independent	24 iulie 2023
5.	Dl. Adrian-Florin Lotrean	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
6.	Dl. Dragos-Valentin Neacsu	4 ani	administrator neexecutiv, independent	28 aprilie 2021
7.	Dl. Ion-Cosmin Petrescu	4 ani	administrator neexecutiv	28 aprilie 2021

Sursa: Electrica

Mai multe detalii referitoare la biografiile membrilor Consiliului de Administratie pot fi accesate pe website-ul companiei, la sectiunea *Investitori > Guvernanta Corporativa > Consiliul de Administratie*.

In continuare sunt prezentate cateva **elemente relevante privind experienta profesionala a membrilor CA**.

**Iulian Cristian Bosoanca** a fost administrator neexecutiv din data de 29 aprilie 2020, Presedinte al Consiliului de Administratie incepand cu data de 18 iulie 2020, membru al Comitetului de Audit si Risc si membru al Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice din 27 ianuarie 2023.

Nascut in anul 1976, detine studii de licenta in economie si drept, are un master in management financiar contabil, este expert contabil si consultant fiscal.

Detine experienta profesionala relevanta in domeniul economic, in special in ariile de financiar, contabilitate, analiza economico financiara si fiscalitate, avand peste 20 de ani de activitate practica. Detine, de asemenea, competente in management, compliance, juridic, salarizare si resurse umane, dezvoltate in activitatea practica de peste 25 de ani si ca urmare a unor specializari sau cursuri absolvite.

Profesia de baza, contabilitate si fiscalitate, o desfasoara ca liber profesionist inca din anul 2008, prin intermediul mai multor societatii comerciale, membre CECCAR, unde este asociat si/sau administrator/coordonator, dar si individual, pentru activitatile de expert contabil si fiscal, judiciar.

Incepand din 1998, dl. Bosoanca a detinut mai multe functii, de executie sau de conducere, fiind si membru in Consiliile de Administratie din diferite companii precum: Cazanele SA in perioada august 2005- septembrie 2006, Casa Judeteana de Asigurari de Sanatate Mehedinti in perioada mai 2012 – octombrie 2014 si Secom SA in perioada septembrie 2017 – mai 2018 si Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere in perioada mai 2020 – mai 2021.

A coordonat un consiliu de administratie, fiind ales Presedinte al consiliului de administratie al Secom SA in perioada septembrie 2017 – mai 2018 si un consiliu de supraveghere, fiind numit Presedinte al consiliului de supraveghere al Autoritatii pentru Administrarea Activelor Statului, in perioada aprilie 2020 – mai 2021.

In perioada martie 2020 – iunie 2023, in calitate de Director Cabinet Ministru, a gestionat activitatea cabinetului la Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri (decembrie 2020) si Ministerul Energiei (iunie 2023).

In anul 2016, acesta a fost ales in functia de Presedinte al Corpului Expertilor Contabili si Contabililor Autorizati din Romania, Filiala Mehedinti, fiind reales in anul 2019. De asemenea, a desfasurat si activitati de lector, in cadrul Corpului Expertilor Contabili si Contabililor Autorizati din Romania.

Este Mediator autorizat, membru al Corpului Mediatorilor din Romania.

La Societatea Energetica Electrica SA (Electrica), dl. Bosoanca a fost ales administrator neexecutiv in luna aprilie 2020. Tot la acea data a fost ales membru al Comitetului de Audit si Risc. In anul 2023, odata cu infiintarea Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice a fost ales si membru al acestui comitet.

---

**Valentina Elena Siclovan** este administrator neexecutiv, independent, din data de 24 iulie 2023 si Membru al Comitetului de Audit si Risc.

Nascuta in 1960, Dna. Valentina Siclovan are o vasta experienta, mai bine de 20 de ani in functii de conducere, in sectorul public si privat si 14 ani in finantare internationala.

Si-a inceput cariera executiva in Ministerul Finantelor si in 2001 a preluat o pozitie executiva in Banca de Comert si Dezvoltare a Marii Negre, ca VP Banking, o institutie financiara internationala cu sediul in Salonic, Grecia. In aceasta banca a ocupat pozitie in Managementul Executiv timp de 14 ani, ultimii 8 ani ca VP Finance/CFO, fiind pe deplin implicata in toate deciziile strategice.

Doamna Siclovan are experienta si in sectorul energetic, detinand pentru o perioada de timp functia de Vicepresedinte, Business Development & Strategy, in Gaz de France Suez (Engie), fiind responsabila cu dezvoltarea proiectelor energetice in Europa de Sud-Est.

A fost membru al Consiliului de Administratie in Tarom, membru al Comitetului Interministerial pentru Credite si Garantii – Exim Bank si membru al Consiliului de Administratie, in EnergoNuclear SA, ca reprezentant al GDF Suez.

Din 1997 pana in 2000, doamna Siclovan a reprezentat Romania in Consiliile de Administratie ale Bancii de Comert si Dezvoltare a Marii Negre si ale Bancii de Dezvoltare a Consiliului Europei.

Din 2022 este membru independent al Consiliului de Administratie al ICME-ECAB, o companie romaneasca, parte a Hellenic Cables-Grecia, unul dintre cei mai mari producatori de cabluri din Europa.

Doamna Siclovan este licentiata in finante si contabilitate – Academia Romana de Studii Economice si a facut studii postuniversitare (DESS – Master) la Universitatea Paris- Dauphine din Franta. Este auditor financiar, membru al Camerei Auditorilor Financiari din Romania si este certificata in Guvernanta Corporativa (INSEAD Fontainebleau).

In 20 decembrie 2023 a fost aleasa ca administrator neexecutiv independent, membru al Consiliului de Administratie, de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica, iar ulterior a fost realeasa de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent doamna Siclovan este administrator non- executiv independent Presedinte al Comitetului de Audit si Risc si membru al Comitetului Guvernanta Climatica si Politici Publice.

---

**Radu Mircea Florescu** a fost administrator neexecutiv, independent, din data de 7 februarie 2019, Presedinte al Comitetului de Audit si Risc si membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

Nascut in 1961, dl. Radu Mircea Florescu este in prezent Director General al Centrade | Cheil, Europa de Sud Est,



centrul regional de comunicare pentru Cheil Worldwide, coordonand 11 pietele din zona Marii Adriatice si a Balcanilor.

Pentru mai mult de 40 de ani, Radu Florescu a lucrat cu companii multinationale de top, din Fortune 500, activand in tari emergente, incluzand programe finantate din fonduri UE. Dl. Florescu si-a inceput cariera in tranzactionarea la NYMEX unde a coordonat toate activitatile de tranzactionare pentru produsele petroliere si metalele pretioase. Absolvent de Marketing si Finante, la Boston College, licentiat in Stiinte, Radu Mircea Florescu si-a inceput cariera in tranzactionarea de marfuri cu Merrill Lynch/EF Hutton la NYMEX (New York Mercantile Exchange), orientandu-si activitatea sa pe WTI (West Texas Crude), pacura si benzina. In 1989, a participat la fondarea Centrade USA si astfel a devenit unul din pionerii serviciilor de marketing si comunicare pe piata din Romania, prin lansarea Satchi & Satchi, SX, Chainsaw Studios, Cable Direct and Zenith Media.

Radu Mircea Florescu a ocupat si alte functii notabile printre care nominalizarea ca membru in numeroase consilii: membru fondator al IA Romania, cofondator si membru al Uniunii Agentiilor de Publicitate din Romania (UAPR), membru in Consiliul European al Asociatiei Europene a Agentiilor de Comunicare (AEAC), reprezentand Romania si Europa de Est la Bruxelles (2012 - 2015, 2017 - in prezent Trezorier), membru in Consiliul de Administratie si vice-presedinte al Camerei de Comerț Americane in Romania (2013 - 2015 si 2016 – 2021), membru in Consiliul de Administratie al TAROM (martie 2015 - iunie 2017), membru de board non executiv al SulNOx Group PLC, presedinte al Consiliului de Administratie al Democratilor straini in Romania, coordonator si membru al grupului de coordonare a Coalitiei pentru Dezvoltarea Romaniei – asociatia lider tip „umbrela” reprezentand comunitatea de afaceri si sectiunile comerciale ale ambasadelor la Bucuresti.

Radu Mircea Florescu este activ si in zona de responsabilitate sociala, avand un lung istoric de contributie pentru comunitatea locala, activand in prezent ca Membru al Consiliilor de Administratie a diferite organizatii, precum AIESEC Romania (Asociatia Internationala a Studentilor in Economie), Junior Achievement Program, OvidiuRo, Fundatia Principesa Margareta, ASEBUS si United Way Romania.

---

**Gicu Iorga** a fost administrator neexecutiv din data de 1 mai 2017 si Presedinte al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa.

Nascut in 1958, dl. Gicu Iorga are o experienta de peste 35 de ani in domeniul economiei si al administratiei publice si a ocupat pana in noiembrie 2023 functia de Sef Birou Vamal in cadrul A.N.A.F. – D.G.V Bucuresti.

Cea mai mare parte a activitatii sale profesionale a fost derulata in cadrul unor institutii precum Autoritatea Nationala a Vamilor, ANAF – Directia Generala a Vamilor, Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti si Autoritatea Nationala Sanitara Veterinara si pentru Siguranta Alimentelor (A.N.S.V.S.A.).

Incepand cu aprilie 2017 si pana in noiembrie 2019 dl. Gicu Iorga a ocupat pozitia de Secretar General in cadrul Ministerului Energiei de unde a coordonat functionarea compartimentelor si a activitatilor cu caracter functional din cadrul ministerului. Ulterior, din martie 2020 si pana in martie 2021 a ocupat pozitia de Secretar General Adjunct in cadrul Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.

---

**Adrian-Florin Lotrean** este administrator neexecutiv, independent, din data de 28 aprilie 2021, Presedinte al Comitetului de Nominalizare si Remunerare si membru al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa.

Nascut in 1980, In prezent dl. Lotrean detine pozitia de asociat coordonator a Infinexa Restructuring SPRL si o vasta experienta profesionala in domeniul insolventei, coordonand, in calitate de practician in insolventa, proiecte de restructurare complexe vizand productia de energie termica si electrica in sistem de cogenerare (pentru clienti precum CET ARAD SA, Electrocentrale Constanta SA), fiind consultant al administratorului judiciar al Electrocentrale

Bucuresti SA si coordonand procedura de restructurare Hidroserv S.A.

In planul conducerii corporative, dl. Lotrean a avut un impact semnificativ ca Presedinte al Consiliului de administratie al Companiei Municipale Termoenergetica Bucuresti SA in perioada mai 2021 - noiembrie 2023, perioada in care au fost puse bazele reluarii investitiilor in reseaua de termoficare din Bucuresti. Anterior, in perioada septembrie 2019 – decembrie 2020 dl. Lotrean a ocupat pozitia de Membru in Consiliul de Administratie Electroplast SA Bistrita, in perioada noiembrie 2007 – februarie 2010 a fost practician in insolventa in societatea civila profesionala Casa de Insolventa Transilvania S.P.R.L unde a participat la gestionarea de proiecte privind peste 50 de societati comerciale.

In perioada ianuarie 2003-noiembrie 2007 Adrian-Florin Lotrean a ocupat pozitia de Consultant Financiar in cadrul SC Depofarm SLR asigurand consultanta in vederea elaborarii de proiecte finantate din fonduri europene, elaborarea de studii de fezabilitate, planuri de afaceri si acordarea de consultanta financiar-fiscala. Anterior, in perioada noiembrie 2001 – decembrie 2002 a ocupat pozitia de inspector de specialitate in cadrul Directiei Control Fiscal Directia Generala a Finantelor Publice Satu Mare.

A fost reales de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dl. Lotrean este administrator non- executiv independent, Vicepresedinte al Consiliului de Administratie, Presedinte al Comitetului de Nominalizare si Remunerare si membru al Comitetului de Audit si Risc.

---

**Dragos-Valentin Neacsu** este administrator neexecutiv, independent, din data de 28 aprilie 2021, membru al Comitetului de Audit si Risc, membru al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa si Presedinte al Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

Nascut in 1965, dl. Dragos Neacsu detine o vasta experienta profesionala in domeniul administrarii investitiilor si a pietelor financiare, detinand in prezent functia de membru independent al Consiliului Bursei, membru al Comitetului de Audit si presedinte al Comisiei de Apel al Bursei de Valori Bucuresti S.A.

In paralel, dl. Neacsu este CEO al Asociatiei GS1 Romania, parte a unei retele internationale care reuneste 115 asociatii non-profit, cu o activitate de elaborare si promovare a standardelor de codificare, serializare si trasabilitate in comunicarea de afaceri.

Pana in octombrie 2019, dl. Neacsu a ocupat pozitia de Director General Executiv, Presedinte al Directoratului SAI Erste Asset Management SA, anterior fiind Director Servicii Financiare al Deloitte Consultanta SRL. In perioada februarie-septembrie 2005 a fost Ministru secretar de stat, seful Trezoreriei Statului in cadrul Ministerului Finantelor Publice. In perioada iulie 1998 – februarie 2005 a detinut pozitia de Presedinte – Director General SSIF Raiffeisen Capital & Investment S.A.

Printre alte pozitii relevante detinute de dl. Neacsu amintim: Membru al Boardului EFAMA (European Fund and Asset Management Association, in perioada 2013-2016), reprezentant al Romaniei in institutii financiare multilaterale (Banca Consiliului Europei – BDCE, Black Sea Trade and Development Bank (BSTDB)), Vicepresedinte si apoi Presedinte al Consiliului Director al Asociatiei Administratorilor de Fonduri din Romania (AAF, in perioada 2008-2016), membru fondator si Vicepresedinte al Consiliului Director al Asociatiei pentru Pensii Administrate Privat (APAPR, in 2004), Membru al Consiliului de Supraveghere al BCR Pensii, Societate de Administrare a Fondurilor de Pensii Private S.A (intre 2009-2019), Membru al Consiliului de Administratie al CEC Bank S.A (intre 2005-2006), Membru al Consiliului Bursei (in perioada 2001-2004), al primului Consiliu de Administratie dupa demutualizare (2005) si in perioada 2021-2024, precum si Membru neexecutiv independent al C.A. FINS I.F.N S.A (din 2018-prezent), Membru al Consiliului Director al Fundatiei Romanian Business Leaders (2017-2023), membru al Boardului proiectului „Merito” (din 2017-prezent).

Face parte din prima generatie (1994-1995) a programului MBA Romano-Canadian, lansat in cooperare de universitatile canadiene UQAM si McGill, impreuna cu Academia de Studii Economice Bucuresti si este absolvent al Institutului de Constructii Bucuresti (actual Universitatea Tehnica), promotia 1989.

Dragos-Valentin Neacsu este membru non-executiv independent al Consiliului de Administratie din 28 Aprilie 2021, din 6 mai 2021 a fost ales membru al Comitetului de Audit si Risc pana in 31 iulie 2023, in 16 mai 2023 a fost ales membru al Comitetului de Strategie si Governanta Corporativa si in 27 ianuarie 2023 a fost numit presedinte al Comitetului de Governanta Climatica si Politici Publice.

A fost reales de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dl. Neacsu este administrator non-executiv independent, Vicepresedinte al Consiliului de Administratie, Presedinte al Comitetului de Governanta Climatica si Politici publice si membru al Comitetului de Strategie si Governanta Corporativa.

---

**Ion-Cosmin Petrescu** este administrator neexecutiv, din 28 aprilie 2021, membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

Nascut in 1978, Dl. Cosmin Petrescu detine o vasta experienta profesionala in dezvoltarea afacerilor, vanzari si management. Dl. Petrescu activeaza in prezent in cadrul FNGCIMM, unde conduce activitatea directiilor IT, Ajutor de Stat si Raportari. De asemenea, este presedinte al grupurilor de lucru dedicate programului IMMINVEST ROMANIA si relatiei cu Banca Europeana de Reconstructie si Dezvoltare.

Din februarie 2021, ocupa functia de Consilier in cadrul Cancelariei Prim Ministrului, pe probleme de digitalizare.

Anterior, incepand cu anul 2001, dl. Petrescu a detinut diverse pozitii in cadrul unor companii ce actioneaza in zona Oil&Gas unde si-a demonstrat competentele in optimizare procese de business (Lean Management).

Ion-Cosmin Petrescu este administrator neexecutiv, membru al Consiliului de Administratie, din 28 aprilie 2021, iar in data de 6 mai 2021 a fost ales membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare. A fost reales de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dl. Petrescu este administrator non- executiv, Membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare si Membru al Comitetului de Audit si Risc.

---

**Dumitru Chirita** este administrator neexecutiv, din 26 ianuarie 2024, Presedinte al Consiliului de Administratie si membru al Comitetului de Strategie si Governanta Corporativa.

Nascut in 1963, dl. Dumitru Chirita detine o experienta profesionala de peste 30 de ani in domeniul energiei si al relatiilor de munca, ocupand de-a lungul timpului functii de conducere in diverse institutii cheie ale statului, in momente istorice pentru Romania cum a fost aderarea la Uniunea Europeana.

Timp de 13 ani (legisaturile: 2000-2004, 2008-2012, 2012-2016, 2016-2017), dl. Dumitru Chirita a detinut functia de deputat in Parlamentul Romaniei, activand in cadrul Comisiei pentru Industrii si Servicii in calitate de membru si vicepresedinte al acestui for.

Incepand cu anul 2000, in calitate de deputat, dl. Chirita a fost membru si secretar al Comisiei pentru Integrare Europeana, participand activ la negocierile cu Parlamentul European in procesul pentru aderarea Romaniei la Uniunea Europeana.

Intre anii 2004-2008, Dumitru Chirita a fost vicepresedintele Casei Nationale de Asigurari de Sanatate, iar in perioada 2017-2023 a detinut functia de presedinte al Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei

(ANRE).

Dumitru Chirita este absolvent al Facultatii de Drept si Relatii Internationale – Universitatea Nicolae Titulescu si masterand al Universitatii Bucuresti - Facultatea de Drept - Master "Relatii de munca si industriale".

In calitatea sa de presedinte al Federatiei Nationale a Sindicatelor din Electricitate „Univers”, presedinte al Sindicatului Liber „Energia” si de vicepresedinte al Confederatiei Blocului National Sindical a reprezentat in mod constant interesele salariatilor din sectorul energetic.

Dumitru Chirita a mai detinut functiile de membru al Consiliului de Administratie al Agentiei Nationale pentru Ocuparea Fortei de Munca si membru al Consiliului de Administratie al Consiliului National de Formare Profesionala a Adultilor.

Domnul Chirita a fost ales ca administrator ne-executiv, membru al Consiliului de Administratie, de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dl. Dumitru Chirita este administrator neexecutiv, Presedinte al Consiliului de Administratie si membru al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa.

**Georgiana Bogasievici** este administrator neexecutiv, din 26 ianuarie 2024 si membru al Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice.

Nascuta in 1991, Dna.Georgiana Bogasievici este un profesionist juridic dedicat, cu experienta in domeniul dreptului si administratiei publice, reflectata prin rolurile sale variate si semnificative.

Cu o cariera juridica inceputa la Facultatea de Drept a Universitatii Bucuresti, ea si-a aprofundat cunostintele cu un master in Drept Civil si Procesual Civil, la Universitatea Titu Maiorescu.

A demonstrat competente in managementul de mediu si achizitii publice, ocupand pozitii de consilier juridic si lider in diverse organizatii publice si private.

Limbile engleza si spaniola sunt printre competentele sale lingvistice avansate. Doamna Bogasievici s-a distins prin abilitati de comunicare si interpersonale, managementul stresului si adaptabilitate, calitati care o fac o aditie valoroasa la orice echipa.

Doamna Bogasievici a fost aleasa ca administrator neexecutiv, membru al Consiliului de Administratie, de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dna. Georgiana Bogasievici este administrator neexecutiv si membru al Comitetului de Guvernanta Climatica si Politici Publice din data de 26 ianuarie 2024.

**Cristian Mocanu** este administrator neexecutiv, din 26 ianuarie 2024, Presedinte al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa si membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

Nascuta in 1983, in varsta de 41 de ani, dl. Mocanu are o experienta de avocat de business de peste 17 ani, fiind implicat atat in proiecte de consultanta, cat si in solutionarea litigiilor, cu accent pe probleme de insolventa si restructurare, drept societar (drepturile actionarilor), inclusiv apararea intereselor persoanelor implicate in investigatii complexe.

De-a lungul carierei sale, Dl. Mocanu a consiliat si reprezentant clienti atat locali, cat si internationali, construind astfel o experienta solida intr-o gama larga de sectoare de afaceri, precum imobiliare, energie, bancar, auto, IT&C, productie industrială sau bunuri de larg consum.

Incepand cu anul 2020, Dl. Mocanu este si practician in insolventa, gestionand in acest interval mai multe dosare de insolventa, in scopul asigurarii unui grad cat mai ridicat de recuperare a creantelor.

Domnul Mocanu a fost ales ca administrator neexecutiv independent, membru al Consiliului de Administratie, de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Electrica din 26 ianuarie 2024.

In prezent dl. Cristian Mocanu este administrator neexecutiv, Presedinte al Comitetului de Strategie si Guvernanta Corporativa si membru al Comitetului de Nominalizare si Remunerare.

---

Activitatea CA este sustinuta de cele patru comitete consultative, respectiv Comitetul de Nominalizare si Remunerare, Comitetul de Audit si Risc, Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa si Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice fiecare dintre acestea compus din trei administratori si prezidat de unul dintre acestia. Majoritatea membrilor Comitetului de Nominalizare si Remunerare si ai Comitetului de Audit si Risc, precum si presedintii acestora, sunt administratori independenti.

Membrii comitetelor consultative sunt alesi pentru o perioada de un an. Modificarea componentei acestora, pe aceasta perioada, intervine odata cu vacantarea pozitiiilor de membru al CA. Organizarea, indatoririle si responsabilitatile fiecarui comitet sunt stabilite in Actul Constitutiv al ELSA, respectiv in regulamentele de organizare si functionare ale comitetelor si in Codul de Guvernanta Corporativa al Companiei.

Componenta comitetelor in cursul anului 2023, a fost urmatoarea:

➤ **1 ianuarie – 15 mai 2023**

**Comitetul de Nominalizare si Remunerare:**

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu– membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru

**Comitetul de Audit si Risc:**

- dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

**Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. George Cristodorescu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.

**Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice din 27 ianuarie 2023:**

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – Presedinte;
- dl. George Cristodorescu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

➤ **16 mai 2023 – 30 iulie 2023**

**Comitetul de Nominalizare si Remunerare:**

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu– membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru

**Comitetul de Audit si Risc:**

- dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
- dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

**Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.

**Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:**

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – Presedinte;
- dl. Radu Florescu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

➤ **31 iulie 2023 – 31 decembrie 2023****Comitetul de Nominalizare si Remunerare:**

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Radu Mircea Florescu – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru

**Comitetul de Audit si Risc:**

- dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
- dna. Valentina Elena Siclovan – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

**Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**

- dl. Gicu Iorga – Presedinte;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – membru;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru.

**Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:**

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – Presedinte;
- dl. Radu Florescu – membru;
- dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.

➤ **La data emiterii prezentului raport**, componenta Comitetelor CA este urmatoarea:**Comitetul de Nominalizare si Remunerare:**

- dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
- dl. Marian - Cristian Mocanu – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru

**Comitetul de Audit si Risc:**

- dl. Valentina Elena Siclovan – Presedinte;
- dl. Adrian-Florin Lotrean – membru;
- dl. Ion Cosmin Petrescu – membru.

**Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**

- dl. Marian - Cristian Mocanu – Presedinte;
- dl. Dragos Valentin Neacsu – membru;

- dl. Dumitru Chirita – membru.

#### Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice:

- dl. Dragos-Valentin Neacsu – Presedinte;
- dna. Valentina - Elena Siclovan – membru;
- dna. Georgiana Bogasievici – membru.

Potrivit informatiilor disponibile, nu exista niciun acord, intelegere sau legatura de familie intre administratorii companiei si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca administrator.

La data de 31 decembrie 2023, dintre membri CA, dl. Dragos-Valentin Neacsu detinea un numar de 20 de actiuni Electrica.

Potrivit informatiilor detinute, membrii CA nu au fost implicati in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul companiei in ultimii cinci ani si nici referitor la capacitatea lor de a-si indeplini atributiile in cadrul companiei, in ultimii cinci ani.

## 4.5 Activitatea Consiliului de Administratie al ELSA si a comitetelor sale consultative in 2023

In 2023, Consiliul de Administratie s-a intrunit de 47 ori, dintre acestea, 23 sedinte au fost organizate cu prezenta fizica a membrilor, 6 au fost organizate prin conferinta telefonica in conformitate cu art. 18 alin. 20 din Actul Constitutiv al companiei si 18 de sedinte au fost organizate electronic.

In continuare este prezentata situatia participarii membrilor CA (in persoana, prin conferinta telefonica sau prin e-mail) la sedintele Consiliului si ale comitetelor sale in anul 2023.

**Tabel 10: Situatiia participarii membrilor CA la sedintele Consiliului si ale comitetelor in anul 2023**

Nume	Consiliul de Administratie (nr. sedinte - 47)	Comitetul de Audit si Risc (nr. sedinte - 31)	Comitetul de Nominalizare si Remunerare (nr. sedinte - 20)	Comitetul de Strategie, si Guvernanta Corporativa (nr. sedinte - 30)	Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice (nr. sedinte - 6)
Iulian Cristian Bosoanca	47	31	-		6
George Cristodorescu	17	-	-	12	-
Radu Mircea Florescu	47	30	20	-	6
Gicu Iorga	46	-	-	29	-
Adrian-Florin Lotrean	46	-	19	30	-
Dragos-Valentin Neacsu	47	17	-	16	6
Ion-Cosmin Petrescu	47	-	20	-	-
Valentina Elena Siclovan	20	14	-	-	-

Sursa: Electrica

## Evaluarea Consiliului de Administratie

Consiliul evalueaza anual activitatea sa si a Comitetelor consultative si stabileste elementele necesare a fi imbunatatite in vederea cresterii eficientei. Scopul evaluarii este acela de a furniza membrilor Consiliului o imagine de ansamblu cu privire la activitatea desfasurata, la punctele forte/slabe, la performanta si la potentialul de dezvoltare colectiva si individuala, in vederea indeplinirii eficiente si eficace a responsabilitatilor Consiliului.

Potrivit mecanismului stabilit, evaluarea activitatii se realizeaza fie cu suportul unui consultant, fie prin autoevaluare.

Consiliul de Administratie a decis, sa efectueze evaluarea activitatii desfasurate si a functionarii sale pe parcursul anului 2023, intern, folosind un chestionar de autoevaluare, discutat si agreat de catre membrii Consiliului.

Chestionarul a presupus aprecierea pe o scara de la 1 la 5 a unui set de intrebari si/sau afirmatii si a vizat evaluarea activitatii Consiliului pe urmatoarele dimensiuni:

- Indicatori specifici conform contractelor de mandat (Principalele obiective stabilite de Adunarea Generala a Actionarilor: Strategia grupului, Guvernanta Corporativa, Plasamentele investitiilor financiare si Gradul de realizare a investitiilor in companiile de distributie)
- Eficienta si modul de lucru al Consiliului
- Interactiunea si dinamica activitatilor Consiliului
- Autoevaluarea fiecarui membru al Consiliului
- Activitatea Presedintelui Consiliului
- Interactiunea Consiliului cu Directorul General/Managementul Companiei
- Interactiunea cu partile interesate.

Anterior, evaluarea activitatii CA din anul 2022 a fost realizata cu suportul unui consultant extern.

Procesul de evaluare a fost axat pe urmatoarele 11 dimensiuni relevante pentru activitatea CA si pentru contextul de piata al SE Electrica SA:

- Compozitia si expertiza CA;
- Calitatea informatiilor si a materialelor;
- Agenda si sedintele CA;
- Coordonarea CA;
- Comitetele CA-ului;
- Interactiunile dintre CA si Executiv;
- Dinamica interactiunilor si a proceselor;
- Managementul performantei;
- Managementul strategic si Managementul riscurilor;
- Inovatie si digitalizare;
- Sustenabilitate.

In urma evaluarii, a fost realizat un sumar cu analiza rezultatului procesului de evaluare.

Din analiza rezultatelor chestionarului s-a desprins ca si concluzie generala ca desfasurarea activitatii CA pe parcursul anului 2023 a avut loc in conditii bune, fiind evidentiata urmatoarele:

- Majoritatea respondentilor au evaluat activitatea de ansamblu a Consiliului desfasurata pe parcursul anului 2023 ca fiind una buna, media notelor acordate fiind cuprinsa intre 3 si 5, pe o scara de la 1-5.
- In ceea ce priveste indicatorii de performanta ai membrilor Consiliului, s-a apreciat ca a fost atinsa tinta privind implementarea guvernantei corporative la nivelul grupului, mai putin in relatia cu CA filiale, totodata au fost elaborate strategii noi la nivel de grup.



- In ceea ce priveste nivelul investitiilor realizate si puse in functiune in anul 2023 a fost atins nivelul stabilit/asteptat, creand premisele dezvoltarii si imbunatatirii in viitor a rezultatelor inregistrate de filialele (ex: a fost dezvoltata a doua schema de cash pooling, diversificat mixul de finantare prin activarea unor facilitati pe termen mediu pentru investitii ala unor IFI. Pregatirea unor emisiuni viitoare de bonduri verzi si sustainability-linked, precum si a unei emisiuni de actiuni, ulterior includerii Electrica in indicii regionali/globali FTSE Russell; al doilea sistem de CashPool este aprobat si functional).
- La fel ca si in anii anteriori, capacitatea Consiliului de a identifica evolutii in mediul de afaceri in care activeaza Compania si potentiale oportunitati a fost exploatata, aprecierea generala fiind ca competenta de analiza si planificare strategica este la un nivel superior.
- In ceea ce priveste eficienta si modul de lucru ale Consiliului, membrii au apreciat ca aportul lor la dezvoltarea companiei este unul substantial, considerand in continuare ca este necesara concentrarea asupra aspectelor strategice ale companiei. In plus, componenta actuala a Consiliului a fost apreciata ca fiind una buna, care beneficiaza de expertiza diversificata.
- In ceea ce priveste identificarea si diminuarea riscurilor, membri CA au apreciat ca principalele riscuri si mecanisme de gestionare ale acestora au fost identificate, desi, unele mecanisme nu sunt in controlul societatii.
- Membrii Consiliului au apreciat contributia personala adusa de fiecare dintre membri in activitatea desfasurata, implicarea si impactul deciziilor adoptate.
- Comunicarea in cadrul Consiliului este apreciata in mod pozitiv, in ceea ce priveste frecventa si intensitatea comunicarii, reducerea timpului afectat derularii sedintelor fizice si eficientizarea procesului de luare a deciziilor, chestiunile abordate precum si transparenta si sinceritatea dialogului, iar potrivit aprecierii membrilor CA, atmosfera de la nivelul Consiliului incurajeaza exprimarea tuturor punctelor de vedere, a dezbaterilor deschise fapt ce constituie una dintre bazele fundamentarii deciziilor adoptate. Deciziile au fost luate consensual, dupa exprimarea, discutata si medierea punctelor de vedere contradictorii. Totodata, activitatea la nivel de comitete a evoluat semnificativ in bine in acest interval.
- De asemenea, activitatea depusa de catre Presedinte a primit aprecieri pozitive din partea respondentilor, in special cu privire la facilitarea unui dialog deschis si constructiv in cadrul sedintelor Consiliului.

Au fost sugerate urmatoarele aspecte de imbunatatit:

- Este in continuare necesara imbunatatirea comunicarii cu publicul larg si comunicarii strategice cu actionarii, prin derularea unor workshopuri pe teme de interes comun, stimularea participarii interactive la prezentarile periodice, precum si la evenimentele de piata.
- Membrii Consiliului considera ca functionalitatea sistemului de management al companiei poate fi imbunatatit.
- Totodata, CA apreciaza ca punct critic imbunatatirea interactiunii cu subsidiarele companiei pentru a asigura atingerea obiectivelor strategice asumate
- Acordarea unei atentioni sporite planificarii succesiunii la nivelul Managementului Superior precum si stimularea implementarii acesteia ramane un punct de interes pentru Consiliu in activitatea viitoare.
- Totodata, CA apreciaza oportuna adoptarea de masuri care sa conduca la imbunatatirea procesului de pregatire a sedintelor, respectiv dimensiunea si formatul materialelor permise.

#### ■ **Comitetul de Nominalizare si Remunerare**

Comitetul de Nominalizare si Remunerare este constituit din trei membri neexecutivi ai CA, doi dintre acestia fiind independenti.

Rolul Comitetului este de a formula propuneri pentru functiile de membri ai CA, de a elabora si propune Consiliului

procedura de selectie a candidatilor pentru functiile de director si pentru alte functii de conducere, de a recomanda Consiliului candidati pentru functiile enumerate, de a formula propuneri privind remunerarea directorilor si a altor functii de conducere.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspectele de nominalizare:**

- recomanda Consiliului o politica de nominalizare, inclusiv un profil tinta al Consiliului, procesul si principiile care urmeaza a fi aplicate de actionari atunci cand propun candidati pentru posturile de administratori ai companiei si face recomandari Consiliului in ceea ce priveste numirea administratorilor interimari, in conformitate cu politica;
- analizeaza implementarea politicii de nominalizare, intocmeste un raport pentru Consiliu privind punerea in aplicare a acestei politici si prezinta un rezumat al acestui raport in cadrul Raportului Administratorilor;
- asista Consiliul in numirea si revocarea Directorului General, face recomandari cu privire la numirea si revocarea directorilor cu contract de mandat ai companiei, dupa consultarea cu Directorul General si face propuneri privind numirea si revocarea membrilor consiliilor de administratie ale filialelor in conformitate cu Politica de Guvernanta a Grupului;
- recomanda Consiliului politici in domeniul resurselor umane, inclusiv referitoare la recrutare si concediere, managementul si dezvoltarea talentelor si planificarea succesiunii in companie si filialele acesteia (Grupul);
- recomanda Consiliului o politica de succesiune, atat pentru membrii consiliului, cat si pentru echipa executiva;
- supravegheaza procesul de evaluare anuala a eficacitatii Consiliului si comitetelor consultative ale acestuia;
- evalueaza periodic dimensiunea, componenta si structura Comitetului si face recomandari Consiliului cu privire la orice fel de modificari;
- face recomandari Consiliului privind programele de dezvoltare continua a competentelor pentru membrii Consiliului si pentru directorii cu contract de mandat;
- supravegheaza procesul de numire al directorilor generali si directorilor executivi din filiale, in conformitate cu Politica de nominalizare si remunerare.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspectele de remunerare:**

- face recomandari Consiliului privind politicile de remunerare, stimulare si acordare de plati compensatorii ale companiei;
- face recomandari Consiliului privind revizuirea periodica a Politicii de remunerare a administratorilor si a directorilor cu contract de mandat;
- face recomandari Consiliului privind remunerarea Directorului General si celorlalti directori executivi, inclusiv principalele componente ale remuneratiei, obiectivele de performanta anuale si pe termen lung si cu privire la metodologia de evaluare;
- face recomandari Consiliului privind remunerarea membrilor consiliilor de administratie ale filialelor si politica de remunerare pentru directorii cu contract de mandat din cadrul filialelor;
- monitorizeaza tendintele de remunerare in domeniile de interes pentru Grup;
- supravegheaza procesul de remunerare al directorilor generali si directorilor executivi din filiale, in conformitate cu Politica de nominalizare si remunerare aplicabila la nivelul Grupului;
- verifica cel putin o data pe an, numarul mandatelor detinute de membrii Consiliului de Administratie si de membrii Conducerii Executive in alte companii, pentru a evalua independenta acestora;
- supravegheaza procesul de evaluare anuala a activitatii Consiliului de Administratie.

**Comitetul de Nominalizare si Remunerare s-a intrunit de 20 ori in cursul anului 2023**, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului fiind urmatoarele:

- ✓ Analiza performantelor inregistrate de directorii executivi ELSA in anul 2022 si stabilirea indicatorilor de performanta pentru anul 2023;
- ✓ Supravegherea procesului de evaluarea a activitatii Consiliului de Administratie pe parcursul anului 2023;
- ✓ Avizarea propunerilor privind nominalizarea Directorilor Executivi ai ELSA si a membrilor CA din filiale;
- ✓ Avizarea Politicii de Remunerare pentru Administratori si Directorii Executivi ai SE Electrica SA;

#### ■ **Comitetul de Audit si Risc**

Comitetul este constituit din trei membri neexecutivi ai CA, doi dintre acestia fiind independenti. Componenta Comitetului a asigurat expertiza necesara in domeniul financiar si al managementului riscurilor, potrivit cerintelor legale.

Funcția principală a Comitetului este de a susține Consiliul în îndeplinirea atribuțiilor sale de verificare a eficienței raportării financiare a companiei, a controalelor interne și a managementului riscurilor. În cadrul îndeplinirii acestui rol, Comitetul oferă consultanță Consiliului cu privire la evaluarea raportului anual și a situațiilor financiare anuale, dacă documentele sunt corecte, echilibrate și cuprinzătoare și oferă toate informațiile necesare pentru evaluarea de către acționari a performanței financiare.

Comitetul are următoarele responsabilități cu privire la **aspectele de raportare financiară**:

- examinează și monitorizează procesul de raportare financiară, integritatea situațiilor financiare anuale și interimare, individuale sau consolidate și a informațiilor făcute de ELSA și filialele sale;
- revizuieste comunicatele de presa care anunța rezultatele financiare sau operationale aferente sau derivate din aceste situații financiare precum și orice informații financiare sau rezultate privind castigurile, care trebuie furnizate analiștilor financiari sau agențiilor de rating, analizând corectitudinea și caracterul adecvat al conținutului și prezentarea unor astfel de declarații sau informații;
- revizuieste în mod regulat adecvarea politicilor contabile ale Grupului;
- revizuieste politica de previziune financiară a companiei și recomandă, spre aprobare, Consiliului;
- formulează recomandări Consiliului cu privire la conținutul raportului anual și dacă acesta reprezintă, în ansamblu, o imagine corectă, echilibrată și ușor de înțeles pentru acționari și dacă le oferă acestora informațiile necesare pentru evaluarea performanțelor companiei.

În ceea ce privește **aspectele de audit și control intern**, Comitetul are următoarele responsabilități:

- avizează, în vederea aprobării de către CA, planul anual la nivel de Grup, pe baza evaluării anuale a riscurilor, precum și a oricăror modificări semnificative ale planului și primirea rapoartelor periodice privind activitățile, constatările importante și urmărirea rapoartelor de audit intern;
- revizuieste periodic Carta și Manualul de audit intern și le prezintă Consiliului, pentru aprobare;
- formulează recomandări Consiliului privind numirea, revocarea și remunerarea directorului departamentului de Audit Intern;
- monitorizează caracterul adecvat, eficacitatea și independența funcției de audit intern;
- formulează recomandări către Consiliu privind numirea, rotația sau revocarea auditorului extern al companiei;
- revizuieste planul, activitatea și constatările auditorului extern;
- evaluează independența și obiectivitatea auditorului extern și monitorizează respectarea regulilor etice și profesionale relevante, inclusiv a cerințelor privind rotația partenerilor de audit;
- monitorizează aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate;
- avizează rapoartele de audit intern, recomandările formulate de auditorii interni și planurile de măsuri pentru

implementarea recomandarilor;

- indeplineste orice alte activitati stabilite de Consiliu si de lege;
- revizuieste in mod regulat caracterul adecvat si aplicarea politicilor cheie de control intern, inclusiv a politicilor de detectare a fraudelor si de prevenire a mitei;
- revizuieste operatiunile intre parti afiliate in conformitate cu o politica elaborata de catre Comitet si aprobata de catre Consiliu;
- analizeaza raportul anual intocmit de departamentele de Audit Intern si/sau Managementul Riscului care evalueaza eficacitatea sistemului de control intern in cadrul Grupului.

Comitetul are urmatoarele responsabilitati cu privire la **aspecte de management al riscurilor**:

- verifica periodic principalele riscuri la care sunt expuse compania si Grupul, recomandand Consiliului politici adecvate pentru identificarea, maparea, managementul si reducerea riscurilor;
- monitorizeaza principalele categorii de riscuri ce sunt consemnate anual intr-un raport al conducerii cu scopul de a le diminua si de a evalua eficienta sistemului de management al riscurilor in cadrul Grupului;
- formuleaza recomandari catre Consiliu cu privire la metode de finantare, inclusiv propuneri de contractare a oricarui tip de imprumuturi si titluri de valoare asociate cu aceste imprumuturi;
- formuleaza recomandari Consiliului privind tranzactiile economice semnificative de competenta Adunarii Generale a Actionarilor si evaluarea riscurilor aferente unor astfel de tranzactii.

**Comitetul de Audit si Risc s-a intrunit de 31 ori in cursul anului 2023**, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului numarandu-se urmatoarele:

- ✓ Analizarea situatiilor financiare ELSA la nivel individual si consolidat pentru exercitiul financiar al anului 2022, precum si situatiilor financiare ale filialelor companiei pentru exercitiul financiar al anului 2022, impreuna cu raportul si recomandarile auditorului financiar, emise in cadrul procesului de audit;
- ✓ Analizarea executiei bugetare ELSA, executiei bugetului consolidat si rezultatelor financiare trimestriale;
- ✓ Monitorizarea planului de audit intern pentru 2023 si analiza indeplinirii acestuia, precum si a rapoartelor prezentate de Departamentul de audit intern, cu formularea de recomandari;
- ✓ Monitorizarea implementarii recomandarilor formulate de catre Departamentul de Audit Intern.

Activitatea de audit intern este desfasurata de catre o entitate organizatorica separata din punct de vedere structural (Departamentul de Audit Intern) din cadrul companiei. In scopul asigurarii indeplinirii functiilor sale principale, acesta raporteaza din punct de vedere functional catre CA prin intermediul Comitetului de Audit si Risc si administrativ Directorului General.

#### ■ **Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa**

Comitetul este format din trei administratori neexecutivi, care detin expertiza necesara indeplinirii atributiilor specifice comitetului, doi dintre acestia fiind independenti.

**In materie de strategie**, Comitetul are urmatoarele atributii:

- face propuneri Consiliului privind dezvoltarea planului strategic pe termen mediu, face recomandari cu privire la directia strategica, prioritatile si obiectivele pe termen lung ale ELSA si ale filialelor sale;
- revizuieste propunerile conducerii privind bugetul anual consolidat al Grupului, bugetele anuale ale filialelor si planurile anuale de investitii pentru companiile din Grup si face recomandari relevante Consiliului;
- sprijina Consiliul in monitorizarea si evaluarea performantei Grupului in raport cu planul strategic aprobat, bugetele, planurile de investitii, tendintele industriei, tendintele pietelor locale si regionale, competitivitatea companiei si progresele tehnologice;
- revizuieste periodic procesul global de planificare strategica, inclusiv procesul de elaborare a planului strategic

pe termen mediu, face recomandari cu privire la aspectele ce pot fi imbunatatite in planificarea strategica si furnizeaza feedback managementului executiv;

- face recomandari Consiliului cu privire la propunerile de achizitii, retragerea din investitii, proiecte de investitii, asocieri in participatie si proiecte de colaborare, evaluand in special alinierea acestora cu strategia Grupului;
- deruleaza orice alte activitati sau isi asuma alte responsabilitati cu privire la chestiuni strategice care pot fi delegate periodic Comitetului de catre Consiliu.

In ceea ce priveste **atributiile Comitetului in materie de restructurare**, acestea se refera in principal la urmatoarele:

- revizuieste si face recomandari Consiliului cu privire la elaborarea si punerea in aplicare a planurilor de restructurare si obiectivelor globale ale Grupului, inclusiv orice decizie referitoare la desfasurarea sau rationalizarea activitatii de baza;
- revizuieste in mod regulat structura organizationala si organigrama companiei si formuleaza recomandari Consiliului in aceasta privinta;
- desfasoara orice alte activitati sau responsabilitati privind aspecte de restructurare care pot fi delegate ocazional Comitetului de catre Consiliu.

Totodata, Comitetul are si atributii **in ceea ce priveste guvernanta corporativa**:

- supravegheaza si monitorizeaza respectarea de catre companie a obligatiilor sale legale si contractuale privind guvernanta corporativa, precum si a altor principii de guvernanta corporativa aplicabile si face recomandari Consiliului;
- revizuieste periodic Codul de Guvernanta Corporativa al companiei, Regulamentul Consiliului de Administratie si Actul Constitutiv al companiei si face recomandari Consiliului privind modificarile necesare in politica de guvernanta corporativa si documentele aferente ale companiei;
- prezinta Consiliului spre aprobare si, ulterior, revizuieste periodic Politica de Guvernanta a Grupului;
- revizuieste Politica de Delegare a Autoritatii si Standardul de Delegare a Autoritatii in companie pentru a se asigura ca delegarea catre personalul de conducere permite mentinerea unui proces eficace si eficient de luare a deciziilor si face recomandari Consiliului in acest sens;
- revizuieste politica de responsabilitate sociala a companiei si angajamentul partilor interesate si face recomandari Consiliului in acest sens;
- face recomandari Consiliului privind imbunatatirea calitatii fluxurilor de informatii catre Consiliu, inclusiv imbunatatirea rapoartelor catre acesta, indicatorii cheie de performanta prezentati acestuia si principiile directe pentru intocmirea documentatiei si prezentarilor Consiliului;
- intocmeste rapoarte sau materiale privind guvernanta corporativa, la solicitarea Consiliului.

In cursul anului 2023, **Comitetul s-a intrunit de 30 ori**, printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului numarandu-se urmatoarele:

- ✓ Analiza oportunitatilor si eficientei investitiilor in diferite capacitati de productie regenerabila si participarea la diferite procese competitive in acest sens;
- ✓ Avizarea Modificarii Actului Constitutiv al ELSA;
- ✓ Avizarea Bugetului de Venituri si cheltuieli pentru anul 2023;
- ✓ Analiza Strategiei Corporate a Grupului Electrica 2024-2030;
- ✓ Avizarea Strategiei Corporate Resurse Umane 2024-2026(2030);
- ✓ Avizarea modificarilor de Organigrama;
- ✓ Avizarea Proiectului si Procesului de Fuziune prin absorbtie a unor societati (EPE, GECI si EEV1).

### ■ **Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice**

Comitetul este constituit din trei membri neexecutivi ai CA, doi dintre acestia fiind independenti. Componenta Comitetului a asigurat expertiza si intelegerea amenintarilor si oportunitatilor survenite ca urmare a modificarilor climatice; Comitetul are urmatoarele responsabilitati:

- (1) asigurarea pregatirii, la nivelul Grupului Electrica (Grupul), a cadrului necesar implementarii unor initiative care sa contribuie la indeplinirea obiectivului UE de zero emisii de gaze cu efect de sera pana in 2050, la nivel national;
- (2) implementarea, la nivelul Grupului, a Principiilor Forumului Economic Mondial pentru o guvernanta climatica eficienta, folosind guvernanta corporativa in tranzitia companiilor catre o economie cu emisii reduse de carbon;
- (3) asigurarea rezilientei pe termen lung a societatilor din cadrul Grupului, din perspectiva modificarilor structurale potentiale ale mediului de afaceri, ce decurg din schimbarile climatice;
- (4) asigurarea unei compozitii optime de cunostinte, experiente relevante si capacitate de fundamentare a dezbaterilor necesare in procesul de luare a deciziilor in cadrul Consiliului, in baza unei bune cunoasteri si intelegerea amenintarilor si oportunitatilor survenite ca urmare a modificarilor climatice;
- (5) determinarea celui mai eficient mod de integrare a consideratiilor legate de schimbarea climatica in structurile organizationale ale Societatii;
- (6) monitorizarea asigurarii unui proces continuu de evaluare, la nivelul conducerii executive, a materialitatii riscurilor si oportunitatilor ce deriva din considerente climatice pentru Societate, pe termen scurt, mediu si lung;
- (7) asigurarea unui schimb regulat de opinii si a unui dialog continuu la nivelul industriei, cu decidentii in materie de politici publice, investitorii si celelalte parti interesate, in vederea incurajarii folosirii comune a metodologiilor relevante si a schimbului de informatii;
- (8) asigurarea comunicarii consistente si transparente a riscurilor climatice materiale identificate, catre toate partile interesate, in mod special investitorilor si, acolo unde este necesar, autoritatilor de reglementare si supraveghere.
- (9) definirea unui set de obiective de performanta pe termen lung si a unor indicatori-cheie de performanta care sa contribuie la indeplinirea obiectivului de "impact zero al emisiilor de gaze cu efect de sera produse de activitatea Grupului Electrica asupra mediului", pe care il va propune spre aprobare Consiliului;
- (10) transmiterea unor recomandari cu privire la stabilirea tintelor anuale ale indicatorilor-cheie de performanta ce cad in sarcina conducerii executive, in urma consultarilor cu conducerea executiva si dupa obtinerea angajamentului acesteia;
- (11) asigurarea alinierii modalitatilor de recompensare a conducerii executive, cu scopul promovarii sustenabilitatii si prosperitatii Societatii pe termen lung. Comitetul va lua in considerare emiterea unor recomandari pentru includerea indicatorilor-cheie aferenti obiectivelor climatice, in cadrul schemelor de recompensare prevazute in Politica de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi;
- (12) monitorizarea si evaluarea gradului de indeplinire a indicatorilor-cheie de performanta aferenti obiectivelor climatice si emiterea de recomandari catre Consiliu cu privire la revizuirea acestora sau luarea de masuri sanctionatorii, dupa caz;
- (13) revizuirea periodica a politicilor si reglementarilor interne care au impact asupra obiectivelor climatice si elaborarea de recomandari adresate Consiliului in privinta adecvarii nivelului investitiilor, la nivel de Grup, necesar indeplinirii obiectivelor climatice, in orizontul de timp stabilit;
- (14) asigurarea unui climat de incredere, prin conlucrarea cu investitorii, in vederea intelegerii temelor de interes

si a prioritatilor acestora, cu scopul realizarii unei guvernante climatice eficiente.

**Comitetul de de Guvernanta Climatica si Politici Publice s-a intrunit de 6 ori in cursul anului 2023,** printre principalele aspecte pe care s-a concentrat activitatea Comitetului numarandu-se urmatoarele:

- Analiza raport scor ESG Electrica;
- Solicitare stabilire responsabili alocati pentru implementarea strategiei ESG la nivel de Grup;
- Avizarea Strategiei de Sustenabilitate a Grupului Electrica, 2024-2030.

## 4.6 Conducerea executiva a ELSA

In conformitate cu prevederile Actului constitutiv al ELSA, Consiliul de Administratie (CA) numeste si revoca din functie pe Directorul General, cat si pe ceilalti directori care au contracte de mandat si aproba delegarile de competenta ale acestora.

Atributiile directorilor companiei (inclusiv cele ale Directorului General) sunt stabilite prin contractele de mandat pe baza carora directorii isi desfasoara activitatea in cadrul ELSA, a regulamentului intern de organizare si functionare al ELSA si de dispozitiile legale aplicabile.

In cadrul sedintelor din 27 februarie 2023, 26 aprilie 2023, 24 august 2023, 14 decembrie 2023 si 22 ianuarie 2024, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat domnului Alexandru - Aurelian Chirita, in calitate de Director General interimar, in aceleasi conditii. In prezent acest mandat dureaza pana la data de 31 martie 2024 (inclusiv).

In cadrul sedintei din 27 februarie 2023, CA ELSA a hotarat prelungirea duratei mandatului acordat dlui. Stefan - Alexandru Frangulea, in calitate de Director Executiv Financiar interimar, pe o perioada de 2 ani, pana la data de 27 februarie 2025 (inclusiv).

In cadrul sedintei din 14 martie 2023, CA ELSA a hotarat numirea dnei. Ioana - Andreea Lambru, in calitate de Director Executiv Directia Dezvoltarea Afacerii, incepand cu data de 15 martie 2023, pe o perioada de 4 ani.

In data de 27 iunie 2023 CA a luat la cunostinta faptul ca in data de 1 iunie 2023 a incetat efectiv, prin ajungerea la termenul de patru ani, contractul de mandat al Directorului Tehnologia Informatiei, domnul Mircea Modran.

In urma acestor modificari, pe parcursul anului 2022, directorii executivi ai ELSA, numiti in baza contractelor de mandat sunt prezentati in tabelul de mai jos.

**Tabel 11: Directorii executivi ai ELSA in anul 2023, numiti in baza contractelor de mandat**

Nume	Funcție	Mandatul directorului executiv
Alexandru-Aurelian Chirita	Director General	17 mai 2022 – 31 martie 2024
Stefan Alexandru Frangulea	Director Executiv Financiar	4 ianuarie 2022 - 27 februarie 2025
Livioara Sujdea	Director Executiv Directia Distributie	1 februarie 2017 – 31 ianuarie 2021, mandatul fiind reinnoit pentru o perioada de 4 ani, respectiv 1 februarie 2021 – 31 ianuarie 2025
Mircea Toma Modran	Director Executiv Directia IT&C	1 iunie 2019 – 1 iunie 2023
Ioana Andreea Lambru	Director Dezvoltarea Afacerii	15 martie 2023 – 14 martie 2027

Sursa: Electrica

Mai multe detalii referitoare la biografiile directorilor executivi in exercitiu, pot fi accesate pe website-ul ELSA - <https://www.electrica.ro/investitori/guvernanta-corporativa/conducere-executiva/>.

Potrivit informatiilor detinute de catre ELSA, nu exista niciun contract, intelegere sau relatie de familie intre directorii companiei si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca directori.

Potrivit informatiilor detinute, directorii executivi ai ELSA enumerati in acest capitol nu au fost implicati in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul companiei si nici referitor la capacitatea lor de a-si indeplini atributiile in cadrul companiei, in ultimii cinci ani.

## 4.7 Remunerarea administratorilor si a directorilor executivi cu contracte de mandat

Remunerarea administratorilor si directorilor executivi din cadrul Electrica se realizeaza in conformitate cu prevederile Politicii de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi (Politica) care a fost aprobata in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA).

Ultima revizuire a Politicii a fost aprobata in cadrul AGOA din data de 27 aprilie 2023, fara a fi aduse modificari limitelor remuneratiilor stabilite anterior de AGA pentru Administratori si Directorii Executivi. Modificarile vizeaza unele completari, in scopul prezentarii in mod transparent a elementelor remuneratiei fixe si variabile, inclusiv a beneficiilor financiare si non - financiare, in orice forma, care sunt acordate conducatorilor.

In elaborarea Politicii de remunerare s-au luat in considerare bunele practici utilizate la nivel international si national pentru companii similare, astfel cum au fost acestea identificate dupa listarea companiei.

*[Politica de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi](#)* este revizuita anual de catre CNR si descrie pilonii principali ai remuneratiei, precum si termenii, conditiile si beneficiile nefinanciare aprobate de organele corporative ale ELSA.

**Politica de Remunerare** are urmatoarele obiectivele:

- stabilirea unor praguri si linii directoare clare in materie de remunerare;
- stabilirea structurii de remunerare;
- asigurarea corelarii intre nivelurile de remunerare din cadrul ELSA.

Incepand cu 2022, Societatea a intocmit si publicat anual, [Raportul de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi](#), in conformitate cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata. Raportul anual este aprobat in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) Electrica (<https://www.electrica.ro/investitori/adunarea-general-a-actionarilor/>), cu scopul de a prezenta o imagine de ansamblu a remuneratiilor si beneficiilor acordate si/sau datorate pe parcursul ultimului exercitiu financiar, conducatorilor in mod individual, inclusiv celor nou recrutati si fostilor conducatori in conformitate cu Politica de Remunerare a Societatii.

## 4.8 Declaratia privind guvernanta corporativa "Aplici sau Explici"

Aceasta Declaratie reflecta situatia conformarii ELSA cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa al BVB la data de 29 februarie 2024.

Nota: dat fiind faptul ca nu exista mentiuni pentru "Motivul pentru neconformitate", coloana nu mai este prezenta in tabelul de mai jos. De asemenea, dat fiind ca Stadiul de conformare este DA la toate sectiunile, coloana „Conformare DA/NU/PARTIAL” nu mai este prezenta in tabelul de mai jos.



Tabel 12: Situatia conformarii ELSA cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa BVB

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
<b>Sectiunea A</b>	<b>Responsabilitati</b>	
A.1.	<p>Toate companiile trebuie sa aiba un regulament intern al Consiliului care include termenii de referinta/responsabilitatile Consiliului si functiile cheie de conducere ale companiei, si care aplica, printre altele, Principiile Generale din aceasta Sectiune.</p>	<p>Compania a elaborat inca din februarie 2015 Codul de Guvernanta Corporativa al ELSA (CGC ELSA), care cuprindea actul constitutiv al societatii, regulamentele de organizare si functionare ale CA si ale comitetelor constituite in cadrul CA. Toate aceste documente mentionate anterior contin termenii de referinta/ responsabilitatile CA, precum si ale functiilor cheie de conducere ale companiei.</p> <p>In anul 2016, Consiliul a derulat un amplu proiect de revizuire a Actului constitutiv si a regulamentelor mentionate, in vederea detalierii responsabilitatilor Consiliului, ale comitetelor sale si ale echipei de management, luand in considerare recomandarile facute in Raportul de evaluare a activitatii Consiliului in anul anterior.</p> <p>Pe parcursul ultimilor ani, aceste documente au suferit revizuri succesive, in sensul alinierii la bunele practici interne si internationale.</p> <p>In 2022 Consiliul a derulat un amplu proiect de revizuire a Actului constitutiv, in cadrul caruia a organizat inclusiv consultari si intalniri de lucru cu actionarii, avand ca finalitate cresterea standardelor de guvernanta corporativa, focalizat pe:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• asigurarea deplinei concordante cu toate prevederile legale incidente, mai ales prin raportare la modificarile legislative survenite ulterior ultimei revizui de ansamblu a Actului Constitutiv;</li> <li>• clarificarea prevederilor susceptibile de interpretari si, implicit, de a genera risc de neconformitate;</li> <li>• incorporarea ultimelor tendinte si practici in materie de unbundling.</li> </ul> <p>Totodata, a fost derulat si un proces de consultare interna cu privire la modificarea actului constitutiv, proces in cadrul caruia au fost propuse modificari care au, in principal, ca scop:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• adaugarea unor coduri CAEN necesare pentru ca Electrica sa poata presta o serie de servicii in beneficiul filialelor;</li> <li>• corelarea, din punct de vedere terminologic, a prevederilor actului constitutiv cu modificarile survenite in legislatia specifica pietei de capital;</li> <li>• alinierea prevederilor actului constitutive cu prevederile</li> </ul>

Nr.	Prevederile codului de Governanta al BVB	Alte precizari
		<p>legale incidente, mai ales prin raportare la modificarile legislative survenite ulterior ultimei revizuirii de ansamblu a actului constitutiv;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• actualizarea prevederilor existente cu dispozitii privind toate comitetele organizate in cadrul consiliului de administratie, respectiv cu privire la Comitetul de Strategie si Governanta Corporativa;</li> <li>• clarificarea acordarii mandatelor necesare exprimarii votului in adunarile generale ale actionarilor filialele detinute direct de catre Societate;</li> <li>• flexibilizarea mecanismului decizional etc.</li> </ul> <p>Cele mai recente variante ale Actului Constitutiv, CGC ELSA si regulamentelor de organizare si functionare a Consiliului si Comitetelor sunt disponibile pe pagina web a companiei, in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa</i>.</p> <p>Ultima actualizare a CGC ELSA a fost in iulie 2020, iar ultima actualizare a Actului Constitutiv a fost in 22 noiembrie 2023.</p>
A.2.	Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse in regulamentul Consiliului.	<p>Astfel de prevederi se regasesc in CGC ELSA, in actul constitutiv, in codul de etica si conduita profesionala si in regulamentul de organizare si functionare al CA.</p> <p>Ultima varianta a codului de etica si conduita profesionala a intrat in vigoare din 1 ianuarie 2022 si este disponibil pe pagina web a companiei, in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Politici si alte documente corporative</i>.</p>
A.3.	Consiliul de Administratie trebuie sa fie format din cel putin cinci membri.	CA ELSA este format din sapte membri incepand cu data de 14 decembrie 2015.
A.4.	Majoritatea membrilor Consiliului de Administratie trebuie sa nu aiba functie executiva. In cazul companiilor din Categoria Premium, nu mai putin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie trebuie sa fie independenti. Fiecare membru independent al Consiliului de Administratie trebuie sa depuna o declaratie la momentul nominalizarii sale in vederea alegerii sau realegerii, precum si atunci cand survine orice schimbare a statutului sau, indicand elementele in baza carora se considera	Toti membrii CA ELSA sunt neexecutivi. Conform actului constitutiv, cel putin patru din sapte membri trebuie sa fie independenti. Criteriile de independenta stipulate in actul constitutiv sunt similare si chiar mai restrictive decat cele din codul de governanta al BVB. In prezent, patru din sapte membri sunt independenti. Toti membrii independenti au depus o declaratie de independenta la momentul numirii lor de catre AGOA. Detalii se regasesc in biografiile acestora, disponibile pe pagina web a companiei, in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Consiliul de administratie</i> .

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
	<p>ca este independent din punct de vedere al caracterului si judecatii sale si dupa urmatoarele criterii: A.4.1. nu este Director General/director executiv al companiei sau al unei companii controlate de aceasta si nu a detinut o astfel de functie in ultimii cinci (5) ani; A.4.2. nu este angajat al companiei sau al unei companii controlate de aceasta si nu a detinut o astfel de functie in ultimii cinci (5) ani; A.4.3. nu primeste si nu a primit remuneratie suplimentara sau alte avantaje din partea companiei sau a unei companii controlate de aceasta, in afara de cele corespunzatoare calitatii de administrator neexecutiv; A.4.4. nu este sau nu a fost angajatul sau nu are sau nu a avut in cursul anului precedent o relatie contractuala cu un actionar semnificativ al companiei, actionar care controleaza peste 10% din drepturile de vot, sau cu o companie controlata de acesta; A.4.5. nu are si nu a avut in anul anterior un raport de afaceri sau profesional cu compania sau cu o companie controlata de aceasta, fie in mod direct fie in calitate de client, partener, actionar, membru al Consiliului/Administrator, director general/director executiv sau angajat al unei companii daca, prin caracterul sau substantial, acest raport ii poate afecta obiectivitatea; A.4.6. nu este si nu a fost in ultimii trei ani auditorul extern sau intern ori partener sau asociat salariat al auditorului financiar extern actual sau al auditorului intern al companiei sau al unei companii controlate de aceasta; A.4.7. nu este director general/director executiv al altei companii unde un alt director general/director executiv al companiei este administrator neexecutiv; A.4.8. nu a fost administrator neexecutiv al companiei pe o perioada mai mare de</p>	

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
	doisprezece ani; A.4.9. nu are legaturi de familie cu o persoana in situatiile mentionate la punctele A.4.1. si A.4.4.	
A.5.	Alte angajamente si obligatii profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in Consiliul unor companii si institutii non-profit, trebuie dezvaluite actionarilor si investitorilor potentiali inainte de nominalizare si in cursul mandatului sau.	Biografiile profesionale ale candidatii propusi, precum si ale membrilor CA existenti sunt disponibile pe website-ul ELSA, la sectiunea <i>Investitori &gt; Adunarea Generala a Actionarilor &gt; AGA 2024 &gt; Adunarea Generala a Actionarilor din 26 ianuarie 2024</i> . Acestea contin toate informatiile relevante cerute de aceasta prevedere. Biografiile actualizate ale fiecarui membru al Consiliului sunt prezentate anual in Raportul Administratorilor si pe website-ul societatii la sectiunea <i>Investitori &gt; Guvernanta Corporativa &gt; Consiliul de Administratie</i> .
A.6.	Orice membru al Consiliului trebuie sa prezinte Consiliului informatii privind orice raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot.	In momentul in care un membru al CA a intrat intr-un raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot, a informat operativ Consiliul in ansamblul sau.
A.7.	Compania trebuie sa desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activitatii Consiliului.	Compania a constituit Departamentul Secretariat General, care este subordonat direct Consiliului de Administratie.
A.8.	Declaratia privind guvernanta corporativa va informa daca a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Presedintelui sau a comitetului de nominalizare si, in caz afirmativ, va rezuma masurile cheie si schimbarile rezultate in urma acesteia. Compania trebuie sa aiba o politica/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzand scopul, criteriile si frecventa procesului de evaluare.	Aceasta prevedere este respectata incepand din anul 2015, Consiliul desfasurand anual un proces de evaluare a activitatii sale cu sprijinul unui consultant extern (in 2015, 2017, 2020 si 2022) sau folosind un chestionar de autoevaluare (in 2016, 2018, 2019, 2021 si 2023).  Mai multe detalii sunt prezentate in Rapoartele Anuale 2015-2017 in <i>capitolele 6.1 si 6.2</i> , pentru 2018 si 2019, 2020, 2021, 2022 si 2023 in <i>capitolul 4.5</i> .

Nr.	Prevederile codului de Governanta al BVB	Alte precizari
A.9.	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa contina informatii privind numarul de intalniri ale Consiliului si comitetelor in cursul ultimului an, participarea administratorilor (in persoana si in absenta) si un raport al Consiliului si comitetelor cu privire la activitatile acestora.	Detalii despre modul de aplicare a acestei prevederi sunt prezentate in Raportul Anual in capitolul de Governanta corporativa. Pentru anul 2023, a se vedea capitolul 4.5 din Raportul Anual.
A.10.	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa cuprinda informatii referitoare la numarul exact de membri independenti din Consiliul de Administratie.	Patru din cei sapte membri CA sunt independenti si acest lucru este specificat in Raportul Anual. Mai multe detalii sunt prezentate pentru anul 2023 in <i>capitolul 4.4. din Raportul Anual</i> .  Pe website-ul ELSA, la sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Consiliul de Administratie</i> , se specifica exact care membri sunt independenti.
A.11.	Consiliul companiilor din Categoria Premium trebuie sa infiinteze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi care va conduce procedura nominalizarilor de noi membri in Consiliu si va face recomandari Consiliului cu privire la numirea si revocarea Directorului General si a echipei de management. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie sa fie independenta.	Actul constitutiv si CGC ELSA prevad existenta acestui comitet (Comitetul de Nominalizare si Remunerare - CNR), structura si responsabilitatile sale.  Componenta CNR este revizuita anual, potrivit prevederilor regulamentului de organizare si functionare (ROF) al CNR si la inceputul fiecarui nou mandat al unui membru CA. In mai 2021, componenta acestuia a fost revizuita potrivit modificarilor intervenite in componenta CA. Conform prevederilor ROF CNR, in decembrie 2021 a fost stabilita actuala componenta a CNR, doi dintre membrii fiind independenti. In anul 2023 a fost pastrata componenta CNR stabilita in anul 2022. Ulterior alegerii unor noi membrii in CA Electrica in ianuarie 2024, incepand cu 12 februarie 2024 CNR are o noua componenta. Detalii cu privire la componenta CNR sunt prezentate in capitolul 4.4. din Raportul Anual pentru 2023.
<b>Sectiunea B</b>	<b>Sistemul de gestiune a riscului si control intern</b>	
B.1.	Consiliul trebuie sa infiinteze un comitet de audit in care cel putin un membru trebuie sa fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzand presedintele, trebuie sa fi dovedit ca au calificare adecvata relevanta pentru functiile si responsabilitatile comitetului. Cel putin un membru al comitetului de audit trebuie sa aiba experienta de audit sau	Actul constitutiv si CGC ELSA prevad existenta acestui comitet (Comitetul de Audit si Risc - CAR), structura si responsabilitatile sale.  Componenta CAR este revizuita anual, potrivit prevederilor ROF CAR si la inceputul fiecarui nou mandat al CA.  In mai 2021, componenta acestuia a fost revizuita potrivit modificarilor intervenite in componenta CA. Conform prevederilor ROF CAR, in decembrie 2021 a fost stabilita componenta CAR care

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
	contabilitate dovedita si corespunzatoare. In cazul companiilor din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie sa fie format din cel putin trei membri si majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie sa fie independenti.	a ramas aceeasi pana in 1 august 2023, in care doi dintre membri sunt independenti, iar din 1 august 2023 s-a decis componenta CAR pana la data de 26 ianuarie 2024. Ulterior alegerii unor noi membri in CA Electrica in ianuarie 2024, incepand cu 12 februarie 2024 CAR are o noua componenta. Detalii sunt prezentate in capitolul 4.4. al Raportului Anual din anul 2023.
B.2.	Presedintele comitetului de audit trebuie sa fie un membru neexecutiv independent.	La data de 6 mai 2021 si, ulterior, la data de 15 decembrie 2021, precum si la data de 20 decembrie 2022, dl. Radu Mircea Florescu, membru CA neexecutiv independent a fost ales si respectiv reales in calitate de Presedinte al Comitetului de Audit si Risc. A fost presedintele CAR pana la data de 26 ianuarie 2024.  La data prezentului Raport, Presedinte al Comitetului de Audit si Risc este doamna Valentina Elena Siclovan, incepand cu data de 12 februarie 2024.
B.3.	Printre responsabilitatile sale, comitetul de audit trebuie sa efectueze o evaluare anuala a sistemului de control intern.	Potrivit regulmentului de organizare si functionare, Comitetul de audit si risc (CAR) are urmatoarele responsabilitati cu privire la aspecte de control intern: (i) revizuirea in mod regulat a caracterului adecvat si a aplicarii politicilor cheie de control intern, inclusiv a politicilor de detectare a fraudelor si de prevenire a mitei; (ii) revizuirea operatiunilor intre parti afiliate, in conformitate cu o politica elaborata de catre Comitet si aprobata de catre Consiliu; (iii) analiza raportului anual intocmit de Departamentele de Audit Intern si/sau Managementul Riscului care evalueaza eficacitatea sistemului de control intern in cadrul Grupului.
B.4.	Evaluarea trebuie sa aiba in vedere eficacitatea si scopul functiei de audit intern, gradul de adecvare a rapoartelor de gestiune a riscurilor si de control intern prezentate catre comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea si eficacitatea cu care conducerea executiva solutioneaza deficientele sau slabiciunile identificate in urma controlului intern si prezentarea de rapoarte relevante in atentia Consiliului.	Astfel de rapoarte sunt prezentate anual. Raportul de evaluare pentru anul 2022 prevazut de CGC a fost prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 28 februarie 2023.  Pentru Raportului anului 2023 nu a fost stabilita data analizei raportului in discutie.
B.5.	Comitetul de audit trebuie sa evalueze conflictele de interese in legatura cu tranzactiile companiei si ale filialelor acesteia cu partile afiliate.	Evaluarea se realizeaza anual. Raportul de evaluare pentru anul 2022 prevazut de CGC a fost prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 24 martie 2023.  Pentru Raportului anului 2023 nu a fost stabilita data analizei

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
		raportului in discutie.
B.6.	Comitetul de audit trebuie sa evalueze eficienta sistemului de control intern si a sistemului de gestiune a riscului.	<p>CAR are cel putin urmatoarele responsabilitati cu privire la aspecte de management al riscurilor:</p> <p>(i) verificarea periodica a principalelor riscuri la care sunt expuse compania si Grupul, recomandand Consiliului politici adecvate pentru identificarea, maparea, managementul si reducerea riscurilor;</p> <p>(ii) analiza anuala a unui raport al conducerii care evalueaza eficienta sistemului de management al riscurilor in cadrul Grupului.</p> <p>In baza prevederilor ROF CAR, raportul de evaluare pentru anul 2022 a fost prezentat si discutat de Comitetul de audit si risc in sedinta din 27 februarie 2023.</p> <p>Raportul anului 2023 va fi discutat in data de 28 februarie 2024.</p> <p>Detalii privind activitatea CAR pentru anul 2023 sunt prezentate in <i>capitolul 4.5</i> din Raportul Anual.</p>
B.7.	Comitetul de audit trebuie sa monitorizeze aplicarea standardelor legale si a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie sa primeasca si sa evalueze rapoartele echipei de audit intern.	<p>CAR are urmatoarele responsabilitati cu privire la aspectele de audit intern:</p> <p>(i) aprobarea unui plan de audit anual la nivel de Grup, pe baza evaluarii anuale a riscurilor, precum si a oricaror modificari semnificative ale planului si primirea rapoartelor periodice privind activitatile, constatarile importante si urmarirea rapoartelor de audit intern;</p> <p>(ii) formularea de recomandari Consiliului privind numirea, revocarea si remunerarea Directorului Departamentului de Audit Intern;</p> <p>(iii) monitorizarea adecvarii, eficacitatii si independentei functiei de audit intern.</p> <p>Detalii privind activitatea CAR sunt prezentate in <i>capitolul 4.5</i> din Raportul Administratorilor.</p>

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
B.8.	Ori de cate ori Codul mentioneaza rapoarte sau analize initiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportari periodice (cel putin anual) sau ad-hoc care trebuie inaintate ulterior Consiliului.	CAR rapoarteaza periodic Consiliului de administratie.
B.9.	Niciunui actionar nu i se poate acorda tratament preferential fata de alti actionari in legatura cu tranzactii si acorduri incheiate de companie cu actionari si afiliatii acestora.	Exista prevederi in acest sens in CGC ELSA si Politica privind tranzactiile cu partile afiliate.
B.10.	Consiliul trebuie sa adopte o politica prin care sa se asigure ca orice tranzactie a companiei cu oricare dintre companiile cu care are relatii stranse a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale companiei (conform ultimului raport financiar) este aprobata de Consiliu in urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului si dezvaluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare.	Politica privind tranzactiile cu partile afiliate, actualizata in iulie 2020, cuprinde toate aspectele solicitate.
B.11.	Auditurile interne trebuie efectuate de catre o divizie separata structural (departamentul de audit intern) din cadrul companiei sau prin angajarea unei entitati terte independente.	Auditul intern este efectuat de catre Departamentul de Audit Intern, entitate separata structural.
B.12.	In scopul asigurarii indeplinirii functiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie sa raporteze din punct de vedere functional catre Consiliu prin intermediul comitetului de audit. In scopuri administrative si in cadrul obligatiilor conducerii de a monitoriza si reduce riscurile, acesta trebuie sa raporteze direct directorului general.	Departamentul de audit intern raporteaza din punct de vedere functional catre CA prin intermediul CAR si administrativ directorului general.
<b>Sectiunea C</b>	<b>Justa recompensa si motivare</b>	



Nr.	Prevederile codului de Governanta al BVB	Alte precizari
C.1.	<p>Compania trebuie sa publice pe pagina sa de internet politica de remunerare si sa includa in raportul anual o declaratie privind implementarea politicii de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Politica de remunerare trebuie formulata astfel incat sa permita actionarilor intelegerea principiilor si a argumentelor care stau la baza remuneratiei membrilor Consiliului si a directorului general, precum si a membrilor Directoratului in sistemul dualist. Aceasta trebuie sa descrie modul de conducere a procesului si de luare a deciziilor privind remunerarea, sa detalieze componentele remuneratiei conducerii executive (precum salarii, prime anuale, stimulente pe termen lung legate de valoarea actiunilor, beneficii in natura, pensii si altele) si sa descrie scopul, principiile si prezumtiile ce stau la baza fiecarei componente (inclusiv criteriile generale de performanta aferente oricarei forme de remunerare variabila). In plus, politica de remunerare trebuie sa specifice durata contractului directorului executiv si a perioadei de preaviz prevazuta in contract, precum si eventuala compensare pentru revocare fara justa cauza. Raportul privind remunerarea trebuie sa prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate in politica de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esentiala intervenita in politica de remunerare trebuie publicata in timp util pe pagina de internet a companiei.</p>	<p>In conformitate cu Legea 24/2017, asa cum aceasta a fost modificata si completata ulterior prin Legea nr. 158/2020 (Art.92^1), in data de 28 aprilie 2021, AGA ELSA a aprobat Politica de remunerare a administratorilor si directorilor executivi, in forma actualizata, in care sunt detaliate toate aspectele prevazute de prezenta declaratie. Aceasta politica a fost ulterior actualizata si aprobata de catre AGOA in 20 aprilie 2022 si in 27 aprilie 2023.</p> <p>Politica de remunerare a administratorilor si a directorilor executivi este disponibila pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Politici si alte documente corporative</i>.</p> <p>In anii anteriori, aspectele privind implementarea Politicii de remunerare erau prezentate in cadrul raportului anual. Pentru anul 2021 ELSA a pregatit raportul privind remunerarea administratorilor si directorilor executivi care a fost supus votului consultativ si aprobat de catre AGOA ELSA in 20 aprilie 2022, conform prevederilor legislative aplicabile. De asemenea, pentru anul 2022, acest raport a fost supus votului consultativ al AGA in data de 27 aprilie 2023. De asemenea, pentru anul 2023, acest raport va fi supus votului consultativ al AGA in data de 25 aprilie 2024.</p>
<b>Sectiunea D</b>	<b>Adaugand valoare prin relatiile cu investitorii</b>	
D.1.	Compania trebuie sa organizeze un serviciu de Relatii cu Investitorii – indicandu-se publicului larg	Compania are atat un serviciu de Relatii cu Investitorii, cat si o sectiune dedicata relatiilor cu investitorii pe pagina sa de internet (in romana si engleza). In sectiunea <i>Investitori</i> de pe website-ul

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
	<p>persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorica. In afara de informatiile impuse de prevederile legale, compania trebuie sa includa pe pagina sa de internet o sectiune dedicata Relatiilor cu Investitorii, in limbile romana si engleza, cu toate informatiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunarile generale ale actionarilor; D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale companiei, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in consilii de administratie din companii sau din institutii non-profit; D.1.3. Rapoartele curente si rapoartele periodice (trimestriale, semestriale si anuale); D.1.4. Informatii referitoare la adunarile generale ale actionarilor; D.1.5. Informatii privind evenimentele corporative; D.1.6. Numele si datele de contact ale unei persoane care va putea sa furnizeze, la cerere, informatii relevante; D.1.7. Prezentarile companiei (de ex., prezentarile pentru investitori, prezentarile privind rezultatele trimestriale etc.), situatiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit si rapoartele anuale.</p>	<p>ELSA sunt cuprinse toate informatiile relevante de interes pentru investitori.</p> <p>Electrica a fost apreciata pentru al treilea an consecutiv in 2023 cu nota maxima la evaluarea Vektor - indicatorul comunicarii cu investitorii pentru companiile listate la bursa.</p>
D.2.	<p>Compania va avea o politica privind distributia anuala de dividende sau alte beneficii catre actionari propusa de Directorul General sau de Directorat si adoptata de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care compania intentioneaza sa le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distributie catre actionari va fi publicata pe pagina de internet a companiei.</p>	<p>CA a revizuit ultima data Politica de dividende in sedinta din 24 mai 2022. Aceasta este publicata pe website-ul ELSA, in <i>sectiunea Investitori &gt; Guvernanta Corporativa &gt; Politici si alte documente corporative.</i></p>

Nr.	Prevederile codului de Governanta al BVB	Alte precizari
D.3.	<p>Compania va adopta o politica in legatura cu previziunile, fie ca acestea sunt facute publice sau nu. Previziunile se refera la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizeaza stabilirea impactului global al unui numar de factori privind o perioada viitoare (asa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiectie are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putand diferi in mod semnificativ de previziunile prezentate initial. Politica privind previziunile va stabili frecventa, perioada avuta in vedere si continutul previziunilor. Daca sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai in rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicata pe pagina de internet a companiei.</p>	<p>CA a revizuit ultima data Politica privind previziunile in sedinta din 14 februarie 2018. Aceasta este publicata pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Politici si alte documente corporative</i>.</p>
D.4.	<p>Regulile adunarilor generale ale actionarilor nu trebuie sa limiteze participarea actionarilor la adunarile generale si exercitarea drepturilor acestora. Modificarile regulilor vor intra in vigoare, cel mai devreme, incepand cu urmatoarea adunare a actionarilor.</p>	<p>Regulile si procedurile ELSA care stabilesc cadrul pentru organizarea si desfasurarea adunarilor generale ale actionarilor sunt cuprinse in Politica privind Organizarea si Desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor ELSA, disponibila, de la inceputul anului 2020 si in forma sa cea mai recent actualizata din 17 august 2022, in format electronic pe pagina de internet a ELSA in sectiunea <i>Investitori &gt; Governanta Corporativa &gt; Politici si alte documente corporative</i>.</p> <p>De asemenea, regulile adunarii generale a actionarilor sunt mentionate in fiecare convocator publicat conform cerintelor legale si statutare cu aproximativ 45 de zile inainte de fiecare adunare.</p> <p>In plus, pentru a facilita participarea nediscriminatorie a tuturor actionarilor la sedintele AGA, inclusiv la distanta, Electrica a implementat din 2022 un sistem de participare si vot online in cadrul AGA (pentru actionarii participanti fizic sau la distanta, prin mijloace electronice), sistem utilizat in cadrul sedintelor AGA.</p>

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
D.5.	Auditorii externi vor fi prezenti la adunarea generala a actionarilor atunci cand rapoartele lor sunt prezentate in cadrul acestor adunari.	Auditorii externi sunt prezenti la fiecare AGOA in care se aproba situatiile financiare si rapoartele anuale.
D.6.	Consiliul va prezenta adunarii generale anuale a actionarilor o scurta apreciere asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative, precum si opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunarii generale.	Raportul anual al administratorilor, prezentat adunarii generale anuale a actionarilor impreuna cu situatiile financiare, contine aprecieri ale CA asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative.  Ca practica, toate documentele supuse aprobarii AGA sunt avizate de catre CA, fapt precizat in documentele informative prezentate actionarilor.
D.7.	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea actionarilor in baza unei invitatii prealabile din partea Consiliului. Jurnalistii acreditati pot, de asemenea, sa participe la adunarea generala a actionarilor, cu exceptia cazului in care Presedintele Consiliului hotaraste in alt sens.	In acest sens, a fost solicitat acordul actionarilor prezenti la adunari de fiecare data cand a fost cazul.
D.8.	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale vor include informatii atat in limba romana, cat si in limba engleza referitoare la factorii cheie care influenteaza modificari in nivelul vanzarilor, al profitului operational, profitului net si al altor indicatori financiari relevanti, atat de la un trimestru la altul, cat si de la un an la altul.	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale pot fi consultate pe pagina web a societatii in sectiunea <i>Investitori &gt; Rezultate si Raportari &gt; Rezultate financiare</i> si contin toate elementele prevazute.
D.9.	O companie va organiza cel putin doua sedinte/teleconferinte cu analistii si investitorii in fiecare an. Informatiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate in sectiunea relatii cu investitorii a paginii de internet a companiei la data sedintelor/teleconferintelor.	ELSA organizeaza trimestrial teleconferinte cu analistii si investitorii si publica prezentarile si inregistrările audio ale teleconferintei pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>Investitori &gt; Rezultate si Raportari &gt; Prezentari si alte informatii</i> .

Nr.	Prevederile codului de Guvernanta al BVB	Alte precizari
D.10.	In cazul in care o companie sustine diferite forme de expresie artistica si culturala, activitati sportive, activitati educative sau stiintifice si considera ca impactul acestora asupra caracterului inovator si competitivitatii companiei fac parte din misiunea si strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa in acest domeniu.	<p>Informatii cu privire la activitatile de CSR se regasesc online pe pagina web a companiei, in sectiunea CSR.</p> <p>Proiectele si activitatile sustinute anual sunt prezentate in Rapoartele anuale de Sustenabilitate, disponibile pe website-ul ELSA, in sectiunea <i>CSR &gt; Raportare Nonfinanciara</i>.</p>

Sursa: Electrica

## 4.9 Implementarea planurilor de actiune asumate prin semnarea acordului cadru cu BERD

Procesul de privatizare al ELSA prin oferta publica initiala si listarea duala a acesteia a implicat incheierea unui acord cadru cu Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare (BERD), ce prevede planuri de actiune vizand dimensiuni esentiale pentru transformarea companiei: dezvoltarea unei culturi a integritatii si conformitatii, implementarea bunelor practici in domeniul guvernantei corporative si adoptarea principiilor sustenabilitatii la nivelul Grupului.

In ce priveste dezvoltarea unei culturi a integritatii si conformitatii la nivelul grupului Electrica, in acord cu standardele BERD, anul 2023 a reprezentat mentinerea cadrului de conformitate din perspectiva eticii si actualizarea acestuia in acord cu evolutiile contextului socio-legislativ in care organizatia opereaza, prin actiuni concentrate pe urmatoarele directii principale:

- mentinerea structurilor organizatorice dedicate eticii si conformitatii;
- monitorizarea conformitatii in raport cu cadrul definit prin *Codul de etica si conduita profesionala* si politicile si procedurile subsecvente.

Avand in principal o functie de preventie in raport cu riscurile la care organizatia este expusa, conformitatea adauga valoare fiecarei afaceri, inasa pentru a fi eficace, cadrul de conformitate trebuie adaptat realitatilor si transformarilor organizatiei si aliniat permanent modificarilor legislative, tendintelor mediului extern, bunelor practici in materie de etica in afaceri.

Activitatile de informare si constientizare cu privire la prevederile cadrului de conformitate din perspectiva etica a personalului organizatiei s-au derulat exclusiv prin mediul online.

In ceea ce priveste structurile organizatorice dedicate eticii si conformitatii, acestea exista la nivelul fiecarei companii din Grup.

### Planul de actiune in domeniul guvernantei corporative

Implementarea Planului de actiune in domeniul guvernantei corporative, asumat ca parte a acordului cadru cu BERD, a fost avuta in vedere inca din momentul derularii IPO si listarii companiei. Standardele si masurile prevazute

de acesta au fost implementate, mentinute si monitorizate permanent.

### **Selectia administratorilor independenti**

Liniile directoare BERD au fost preluate in Actul Constitutiv al ELSA adoptat in data de 4 iulie 2014, fiind mentinute si in contextul cresterii numarului total de administratori de la cinci la sapte, prin adoptarea hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 10 noiembrie 2015, dintre cei sapte administratori, patru trebuind sa respecte criteriile de independenta.

Detalii privind Consiliul de Administratie al ELSA, componenta sa si modul de alegere a membrilor, se regasesc in *capitolul 4.4*.

### **Politicile de nominalizare si remunerare**

ELSA utilizeaza principii de nominalizare si remunerare in conformitate cu cele mai bune practici pentru numirea si remunerarea administratorilor si directorilor executivi. In acest sens, au fost elaborate Profilul Consiliului de Administratie si Politica de recrutare si nominalizare a candidatilor pentru conducerea executiva.

Politica de Remunerare pentru Administratori si Directori executivi ai ELSA (Politica) este revizuita periodic de catre Comitetul de Nominalizare si Remunerare si descrie pilonii principali ai remuneratiei, precum si termenii, conditiile si beneficiile nefinanciare aprobate de organele corporative ale ELSA.

Ca urmare a modificarii cadrului legal european si national, conform Directivei Europene nr. 828/2017, transpusa in legislatia nationala prin Legea nr. 24/2017, asa cum aceasta a fost modificata si completata ulterior prin Legea nr. 158/2020 (Art.92<sup>1</sup>). Politica a fost revizuita si supusa aprobarii AGA, prezentand in mod transparent elementele remuneratiei fixe si ale celei variabile, inclusiv beneficiile financiare si non financiare, in orice forma, care pot fi acordate conducatorilor.

In anul 2023, in Politica nu au fost aduse modificari, limitele remuneratiilor stabilite anterior de AGA pentru Administratori si Directorii Executivi ramanand nemodificate.

Incepand cu anul 2023, Societatea a publicat Raportul de Remunerare pentru Administratori si Directori Executivi 2022, in conformitate cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata. Raportul a fost aprobat in cadrul Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (AGOA) Electrica din data de 27.04.2023 (<https://www.electrica.ro/investitori/rezultate-si-raportari/>), cu scopul de a prezenta o imagine de ansamblu a remuneratiilor si beneficiilor acordate si/sau datorate pe parcursul ultimului exercitiu financiar, conducatorilor in mod individual, inclusiv celor nou recrutati si fostilor conducatori in conformitate cu Politica Societatii.

Detalii privind remunerarea administratorilor si a directorilor executivi ai ELSA se regasesc in *capitolul 4.7*.

### **Comitetele consultative ale Consiliului de Administratie**

Pentru a creste eficienta activitatii sale, Consiliul de Administratie al ELSA a infiintat urmatoarele comitete cu rol consultativ: Comitetul de Nominalizare si Remunerare, Comitetul de Audit si Risc, Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa si Comitetul de Guvernanta Climatica si Politici Publice. Pentru detalii, a se vedea *capitolul 4.5*.

### **Cadrul pentru auditul si controlul intern**

Pe parcursul anului 2022 a fost mentinuta si aplicata documentatia ce guverneaza activitatea de audit intern la nivelul grupului Electrica aprobata in luna noiembrie a anului 2019. Aceasta documentatie a fost aprobata intr-o prima varianta de catre CA la inceputul anului 2015 si include Carta Auditului Intern, Manualul de Audit si Codul de etica al auditorului, ultima actualizare realizandu-se in 2019. Documentele sunt disponibile pe pagina de internet a ELSA, sectiunea *Grupul > Audit Intern*. Pentru detalii referitoare la auditul intern se va consulta *capitolul 4.10*, iar

pentru detalii referitoare la controlul intern, *capitolul. 6.10.*

### **Actul Constitutiv al ELSA**

Liniile directoare BERD au fost preluate în Actul Constitutiv al ELSA adoptat în data de 4 iulie 2014.

În 2023, Actul constitutiv al ELSA a fost actualizat conform hotărârii Adunării Generale a Acționarilor din data de 22 noiembrie 2023. Toate variantele Actului Constitutiv al ELSA adoptate de la momentul listării companiei sunt disponibile pe website-ul acesteia, la secțiunea *Grupul > Despre > Act Constitutiv.*

### **Linii clare de competență și responsabilitate**

În documentația SMI proprie, elaborată la nivelul ELSA și a filialelor sale, ce documentează procesele/ subprocesele/ activitățile derulate, este descris fluxul de lucru de raportare și stabilirea responsabilităților și competențelor dedicate.

### **Codul de conduită**

Cerințele BERD sunt acoperite prin Codul de etică și conduită profesională. În ceea ce privește Politica privind avertizările de integritate, aceasta a fost actualizată și este disponibilă pe website-ul companiei.

Pe parcursul anului 2023, au fost derulate acțiuni de monitorizare a conformității în raport cu prevederile Codului la nivel de Grup, sau care să prevină apariția oricăror forme de conduită care contravine prevederilor Codului și politicilor subsecvente aplicabile la nivel de Grup.

### **Conformarea cu Codul de Governanță Corporativă BVB**

În data de 4 ianuarie 2016 a intrat în vigoare Noul Cod de Governanță Corporativă al Bursei de Valori București, iar ELSA a publicat în data de 8 ianuarie 2016 declarația "Cod de Governanță Corporativă Aplici sau Explici" conform noilor prevederi. În fiecare an ELSA publică forma actualizată a declarației și, de asemenea, raportează prompt pieței de capital orice actualizări ale conformării sale.

La rândul său, ELSA a adoptat propriul Cod de Governanță Corporativă încă de la începutul anului 2015, ultima actualizare a acestuia fiind aprobată de CA în data de 23 iunie 2020. Această versiune, precum și politicile și alte documente corporative la care face referire Codul de Governanță Corporativă al ELSA sunt disponibile pe website-ul companiei în secțiunea *Investitori > Governanță Corporativă* <https://www.electrica.ro/investitori/governanta-corporativa/>. Pentru detalii, a se vedea *capitolele 4.8 și 4.1.*

Totodată, la nivelul Grupului Electrica a fost elaborată o *Politica privind abuzul de piață*, adoptată de către toate filialele.

### **Planul de Acțiuni Sociale și de Mediu (ESAP)**

În anul 2022 fost actualizat de către BERD, Planul de Acțiuni Sociale și de Mediu ca parte a Contractului de Împrumut încheiat de DEER cu EBRD și garantat de Electrica S.A. pentru finanțarea Planului de Investiții DEER 2021 – 2023. ESAP revizuit include următoarele acțiuni, al căror status este menționat în secțiunea următoare.

### **Structura de management în domeniul mediului, sănătății, siguranței și informații actualizate cu privire la certificare**

Maparea structurii organizatorice de management în domeniul mediului și SM de la nivel de grup până la nivel de structură teritorială din cadrul DEER. Prezentarea acestei structuri pe portalul intranet al Grupului, alături de politica/politicile în domeniul mediului și social prezentate pe pagina privind sistemele de management implementate și comunicarea acesteia către întreg personalul.

*In cursul anului 2023, structura organizatorica a DEER are in compoanta Departamentul SSM, cu Birouri Zonale SSM (MN, TN si TS) si Biroul Management Calitate si Mediu.*

*Certificarea sistemului de management de mediu al DEER in acord cu standardul ISO 14001:2015 a fost obtinuta in luna Aprilie 2021.*

Pe parcursul anului 2023, Compania si-a mentinut certificarea conform cerintelor standardelor de referinta ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, acordata de catre organismul extern de certificare SRAC Cert.

### **Evaluari de risc specifice proiectelor**

Elaborarea si implementarea unui instrument standardizat de evaluare a riscurilor sociale si de mediu (metodologie) si aplicarea acestuia pentru categoriile de lucrari/ lucrarile incluse in Planul CAPEX 2021-2023.

*Riscurile sociale, de mediu si SM, precum si masurile de reducere sunt incluse in proiectele tehnice DEER pentru lucrari de investitii, o metodologie fiind in curs de elaborare pentru a asigura abordarea unitara la nivelul tuturor proiectelor tehnice.*

### **Studiile de Impact asupra Mediului**

Continuarea implementarii cerintelor legale in domeniul mediului privind evaluarea impactului pentru proiectele de investitii incluse in Planul CAPEX. Daca DEER trebuie sa dezvolte si sa puna in aplicare Studii de Impact conform legislatiei nationale pentru proiecte de investitii vizand anumite instalatii, neprevazute initial (inclusiv in ce priveste taierea speciilor de arbori protejati), acestea trebuie dezvoltate conform standardelor adoptate la nivelul UE.

BERD va fi informata cu privire la Studiile de Impact asupra Mediului aferente proiectelor de investitii realizate la nivelul DEER prin transmiterea link-ului postarii pe pagina de internet a acestora.

Includerea in Raportul anual de Sustenabilitate al Grupului Electrica a unui sumar al Studiilor de Impact asupra Mediului cu trimitere la rezumatele non-tehnice pentru proiectele de investitii din Planul CAPEX postate pe website-ul DEER.

*Nu au fost necesare Studii de Impact asupra Mediului conform Legii 292/2018 Anexa 5E pentru dezvoltarea infrastructurii de distributie incluse in Planul de investitii DEER pana acum.*

### **Autorizatii**

DEER se va asigura ca obtine toate autorizarile/certIFICATELE necesare de la Ministerul Culturii, precum si cele de mediu de la autoritatile locale cu competente in domeniu, conform Certificatului de Urbanism pentru proiectele investitionale derulate.

*Toate autorizarile/certIFICATELE necesare conform Certificatului de Urbanism au fost obtinute pentru toate proiectele investitionale incluse in Planul CAPEX la nivelul DEER.*

*Obtinerea Autorizatiei de constructie este conditionata de obtinerea tuturor avizelor impuse in Certificatul de urbanism.*

### **Cascadarea cerintelor de mediu si sociale**

Planuri de management al aspectelor de mediu pe parcursul lucrarilor trebuie dezvoltate de contractori inainte de inceperea lucrarilor, pe baza evaluarilor de risc realizate la nivelul grupului Electrica si a instructiunilor specific ale companiilor grupului. Aceste Planuri trebuie cascadeate de contractor (antreprenorul general) tuturor sub-contractorilor

*Proiectele tehnice care includ sectiunea privind Riscurile sociale, de mediu si SM, precum si masurile de reducere*



*a acestora sunt parte a contractului semnat cu contractorii si au caracter obligatoriu pentru acestia si subcontractorii lor.*

### **Asigurarea cazarii lucrarilor**

Verificare conditiilor de cazare asigurate lucrarilor care nu pot reveni acasa zilnic (acolo unde este relevant), cu asigurarea acestora la un nivel adecvat de calitate si in conformitate cu liniile directoare BERD/IFC.

*Conditii de cazare pentru personalul propriu sunt verificate si controlate la momentul organizarii cazarii.*

*In anul 2023, la nivelul DEER s-a revizuit procedura privind Controlul pe linie de SM, introducandu-se cu aceasta ocazie verificarea obligatorie a conditiilor de cazare in actiunile de control la lucrarile de investitii contractate.*

### **Restructurare cu reducere de personal**

Compania va dezvolta si mentine prevederi privind restructurarea cu reducere de personal (concedieri colective/individuale) in Contractul Colectiv de Munca si va planifica initiativele de restructurare in alinire cu liniile directoare BERD in materie, astfel incat sa minimizeze impactul social si economic al reducerilor de personal, daca acestea se impun. Aceste initiative vor fi concepute conform bunelor practici si cu respectarea legislatiei nationale. Compania va informa Banca cu privire la orice restructurare majora (mai mult de 500 angajati afectati) si va inainta un Plan de tratare/reducere a impactului cu cel putin 1 luna inainte ca CIM sa fie incetate. Programele de restructurare care vor afecta peste 100 de angajati, insa mai putin de 500 de angajati vor fi prezentate in Raportul Anual.

*Prevederile privind restructurarea/reorganizarea cu reducere de personal la nivelul grupului sunt incluse in Contractual Colectiv de Munca semnat cu sindicatele si renegociat din doi in doi ani.*

*In cazul unor decizii de reorganizare, acest tip de initiative vor fi concepute conform bunelor practici si cu respectarea legislatiei nationale. In anul 2023 NU au avut loc restructurari si NU a fost derulat un proces de concediere colectiva.*

### **Analiza emisiilor de gaze cu efect de sera**

Elaborarea unui studiu privind emisiile de gaze cu efect de sera (GES) la nivelul operatiunilor Grupului Electrica si identificarea zonelor cu potential de reducere a emisiilor, cu publicarea rezultatelor in Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica. Prezentare anuala a stadiului de implementare a masurilor si progresului realizat in ce priveste reducerea emisiilor in Raportul de Sustenabilitate.

*Determinarea nivelului emisiilor de gaze cu efect de sera (GHG) aferente anului 2023 pentru activitatile Grupului Electrica si identificarea zonelor cu potential de reducere a emisiilor a fost realizat la nivelul fiecarei companii din Grup. Rezultatele sunt publicate in Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica pentru anul 2023.*

*La nivel DEER, masurile luate au fost pentru reducerea emisiilor directe si indirecte, astfel:*

- *analiza si crestere procent energie electrica distribuita care este achizitionata din surse regenerabile*
- *modernizare instalatii energetice*
- *implementare program de masuri pentru reducerea CPT*
- *instalare surse proprii e.e. regenerabile (panouri fotovoltaice)*
- *aplicare/respectare regulament pentru optimizare si eficientizare consumuri e.e. din spatiile administrative si tehnologice ale DEER*

- *reducere timp de functionare prin utilizare adecvata a echipamentelor ITC*
- *crestere grad de colectare selectiva si valorificare a deseurilor reciclabile*
- *instalare GPS, monitorizare GPS (prin platforma SafeFleet), optimizare trasee, monitorizare consum combustibil, intretinere tehnica periodica flota auto,*
- *reducere numar deplasari in interes de serviciu*
- *constientizarea personalului prin includerea in tematicile de instruire SMI - protectia mediului a aspectelor privind reducerea amprentei de carbon.*

### **Managementul Energiei**

Implementarea si certificarea Sistemului de Management al Energiei, in conformitate cu cerintele standardului ISO 50001 la nivelul Grupului Electrica.

*Implementarea Sistemului de Management al Energiei la nivelul DEER este prevazuta ulterior finalizarii proiectului de transformare organizationala in urma fuziunii operatorilor de distributie, astfel incit certificarea sa fie obtinuta in 2024.*

### **PCB**

Continuarea la nivelul DEER a programului de eliminare al PCB (bifenili policlorurati) din instalatiile electrice aflate in exploatare, termenul limita pentru eliminarea complete fiind 2028, cu raportarea anuala catre BERD.

*Procesul de eliminare al PCB (bifenili policlorurati) din instalatiile electrice aflate in exploatare a continuat pe parcursul anului 2023, ceea ce asigura confortul companiei in implementarea programului national de eliminare in termenul stabilit (2028), conform HG 1497/2008. In anul 2023, au fost eliminate din exploatare un numar de 400 bucati condensatoare cu continut de PCB si 1 transformator cu continut de PCB.*

*Astfel, la finele anului mai erau in exploatare un numar de 1089 bucati condensatoare cu PCB.*

*Procesul este monitorizat anual pe baza de raportari, rezultatele fiind publicate in Raportul de Sustenabilitate al Grupului Electrica.*

### **Sistemului de Management al Securitatii si Sanatatii in Munca**

Mentinerea certificarii Sistemului de Management al SSM conform ISO 45001:2018 pentru DEER. Revizirea politicii in domeniul SSM

*Certificarea sistemului de management al securitatii si sanatatii in munca in acord cu standardul ISO 45001:2018 s-a mentinut la nivelul DEER si in anul 2023, nefiind inregistrate neconformitati majore din partea organismului extern de certificare SRAC Cert.*

### **Azbest**

Realizarea unui studiu privind materialele cu continut de azbest pentru statiile de transformare vizate (de Planul CAPEX) si elaborarea un *Plan de gestionare a azbestului*, pentru locatiile incluse in Planul CAPEX, pentru a facilita o investigatie cuprinzatoare, DEER trebuie sa se asigure, de asemenea, ca toate echipamentele electrice sunt izolate si sigure pe parcursul studiului. Procedurile de gestionare a deseurilor pe parcursul lucrarilor de investitii documentate prin *Planurile de management al aspectelor de mediu pe parcursul lucrarilor* ar trebui sa includa masuri preventive/ abordari ale situatiilor in care azbestul este identificat in timpul lucrarilor si ar trebui sa respecte

*Planul de gestionare a azbestului.* Mentinerea unui plan de evaluare si eliminare a riscului privind azbestul.

*DEER a continuat si pe parcursul anului 2023 monitorizarea starii de degradare a invelitorilor cu placi de azbociment aferente posturilor, statiilor de transformare si cladirilor administrative disponandu-se inlocuirea cu alte materiale de catre firme terte cu ocazia lucrarilor de refacere/modernizare.*

### **Sanatatea si siguranta comunitati locale**

Dupa implementarea Planului CAPEX, infrastructura de distributie trebuie inspectata periodic pentru a se verifica faptului ca echipamentele sunt instalate corespunzator/corect si ca elementele care asigura protejarea comunitatii (de exemplu la electrocutare) sunt functionale/aplicate, ca parte a planului de mentenanta a infrastructurii. Orice echipament neprotejat care ar putea provoca daune comunitatii locale trebuie raportat si reparat/inlocuit.

*Pe parcursul implementarii Planului de mentenanta, echipele DEER verifica in mod constant infrastructura de distributie pentru a se asigura ca echipamentele sunt instalate corespunzator/corect si ca elementele care asigura protejarea comunitatii (de exemplu la electrocutare) sunt functionale/aplicate. Orice situatie in care se constata ca exista un echipament neprotejat care ar putea provoca daune comunitati locale este imediat remediata.*

### **Lucrul la inaltime si instructiuni separare electrica / impamantare**

Asigurarea ca documentatia SM care prevede reguli pentru scoaterea de sub tensiune si asigurarea zonei de lucru pentru retelele si instalatiile de distributie a energiei electrice respecta reglementarile in vigoare la nivel national. Finalizarea instructiunii/instructiunilor privind separarea electrica si lucrul la inaltime.

*Instructiunile SSM privind scoaterea de sub tensiune si asigurarea zonei de lucru pentru retelele si instalatiile de distributie, precum si privind lucrul la inaltime sunt in vigoare si respecta reglementarile nationale.*

### **Impactul vizual**

Evaluarea impactul vizual pentru noile retele din faza de proiectare si stabilirea de masuri de atenuare, de exemplu mutarea liniilor in subteran, modificarea traseelor prin luarea in considerare a perceptiei comunitatilor locale cu privire la construirea lor (prin *Planuri de management al aspectelor de mediu si sociale*) cu respectarea legislatiei nationale in materie.

*In etapa de proiectare DEER adopta solutii tehnice cu luarea in considerare a impactului vizual al viitoarelor sale instalatii de distributie (inlocuirea liniilor electrice aeriene cu cabluri subterane), conform prevederilor legale aplicabile, mai ales la nivelul comunitatilor.*

### **Pregatire si raspuns in caz de urgenta**

Verificarea planurilor de urgenta si asigurarea dotarii tuturor locatiilor cu extintoare aflate in termenul de valabilitate, in acord cu prevederile legislatiei in vigoare.

*Pentru toate locatiile detinute de DEER exista Planuri de Prevenire a Incendiilor definite. Masurile de preventie sunt implementate si constau in: controlul conformitatii cu reglementarile legale de catre personal propriu autorizat; intruire periodica pentru toate categoriile de angajati, in acord cu programele anuale de instruire aprobate; realizarea exercitiilor de evacuare si interventie in cazul situatiilor de urgenta; mentenanta echipamentelor si dotarilor de prevenire si stingere a incendiilor pentru fiecare locatie cu prestatori autorizati; mentinerea accesului neobstructionat pe caile de evacuare; actiuni suplimentare de prevenire a incendiilor pentru sezonul cald si rece.*

### **Monitorizarea nivelului de zgomot**

Monitorizarea nivelului de zgomot pentru zonele cu sensibilitate ridicată (rezidențiale, spitale, școli) care reclamă nivelul de zgomot generat de echipamentele DEER și stabilirea și implementarea măsurilor de atenuare/ reducere a acestuia, dacă se impune (dacă măsurătorile indică depășiri ale nivelului legiferat).

*La nivel DEER a fost elaborată în anul 2023 instrucțiunea "DEER-I3-PS-06 - Control de protecția mediului", având Anexa 1.1 – "Program de măsurători de zgomot". Instrucțiunea privind controlul de mediu, ce include activitatea de monitorizare a nivelului de zgomot pentru instalațiile DEER.*

*La nivelul fiecărei sucursale sunt disponibile sonometre, pe parcursul anului 2023 fiind planificat și realizându-se programul de măsurători de zgomot. Există evidența acestor măsurători de zgomot în "Registru de monitorizare nivel zgomot", regăsit la nivel de sucursale.*

### **Campul electromagnetic**

Continuarea monitorizării nivelurilor câmpurilor electromagnetice (EMF) în stațiile de transformare și rețelele DEER, cu respectarea cerințelor legislației naționale în domeniu.

*Există studii privind câmpurile electromagnetice pentru infrastructura de distribuție a DEER ce indică încadrarea în limitele legiferate la nivel național. DEER analizează opțiunile pentru includerea măsurătorilor de câmp electromagnetic pentru noi instalații în procesul de punere în funcțiune și pentru efectuarea de studii de către organisme independente.*

### **Cadrul pentru achiziția de terenuri**

În cazul în care va fi necesară achiziționarea de terenuri pentru realizarea Programului CAPEX, se va elabora un document pentru definirea cadrului de achiziționare a terenurilor - Land Acquisition Framework (LAF) – care va prezenta politica Electrică privind compensarea corectă și conformarea procesului de achiziție cu legislația națională incidentă și PR5. Se va asigura respectarea acestui cadru pentru instalațiile parte a Programului CAPEX.

*Nu au fost necesare achiziții noi de terenuri pentru dezvoltarea infrastructurii de distribuție ce face obiectul Planului de investiții până în momentul de față.*

### **Monitorizarea mortalității în rândul pasărilor**

Elaborarea și implementarea unui sistem de monitorizare a mortalității în rândul pasărilor datorită coliziunii acestora cu LEA, care să furnizeze estimări anuale cu privire la mortalitate. Monitorizarea se va face prin deplasări la fața locului cu cautare la sol.

*DEER a dezvoltat și aprobat instrucțiunea DEER-I5-PS-06 privind "Monitorizarea mortalității pasărilor în urma interacțiunii cu instalațiile electrice" pe baza alertelor sistemelor SCADA și a deplasărilor pe teren în vederea identificării carcaselor. Conform prevederilor Anexei 1 din instrucțiune, pentru anul 2023 a fost elaborat "Registru de monitorizare a mortalității pasărilor în urma interacțiunii cu instalațiile electrice" la nivelul fiecărei sucursale.*

*Situația mortalității pasărilor în anul 2023 la nivel DEER se prezintă astfel:*

- 145 incidente în urma interacțiunii pasărilor cu instalațiile electrice (coliziune/ electrocutare)
- 161 pasări decedate (în marea lor majoritate ciori, berze, grauri)

### **Evitarea / reducerea mortalității în rândul speciilor de pasări**

Continuarea înlocuirii liniilor cu conductor clasic (neizolat) cu conductori torsadați (izolați), în cadrul proiectelor investitoriale derulate în zonele cu activitate semnificativă a pasărilor, definite de ONG-urile relevante și autoritățile de mediu. Se va continua instalarea de cuiburi de berze pe stalpii LEA de joasă și medie tensiune și

montarea de teci electroizolante pentru protejarea tuturor acestor specii ce își au habitatele în zonele de activitate a DEER. Maparea ariilor sensibile din perspectiva biodiversității. Dacă va fi necesar, se vor utiliza markere pentru pasări și se va reduce riscul de electrocutare al pasărilor printr-un design corespunzător al izolațiilor instalațiilor electrice. Se va lua în considerare pentru toate LEA noi sau modernizate să aibă elemente de siguranță care să ducă la evitarea mortalității în rândul pasărilor.

*In etapa de proiectare pentru rețele noi sau modernizarea rețelelor electrice existente, DEER adopta soluții tehnice menite să asigure protejarea biodiversității și are în vedere înlocuirea liniilor aeriene cu linii subterane, a conductorilor neizolați cu conductor torsadați, montarea de teci electroizolante. Sunt în curs de elaborare linii directe cu caracter tehnic în vederea asigurării unei abordări unitare a proiectării rețelelor electrice la nivelul DEER, ce urmează să includă măsuri standardizate pentru protecția pasărilor.*

### **Procedura privind descoperirile intamplatoare (valori culturale)**

Adoptarea unui **Protocol privind descoperirile intamplatoare** în vederea identificării și gestionării efective a oricărui descoperiri cu valoare culturală aparute pe parcursul implementării proiectelor. Acest protocol trebuie să definească lanțul intern de comunicare/escaladare, notificarea instituțiilor relevante cu privire la obiecte/amplasamente descoperite, informarea personalului implicat în proiecte cu privire la posibilitatea apariției unor astfel de descoperiri și modul de impregmuire a ariei în vederea protejării față de distrugere sau alterare a descoperirilor, acolo unde este necesar. Protocolul va fi aliniat normelor de aplicare a Legii 50/1991 privind autorizarea lucrărilor de construcții.

*Protocolul privind descoperirile intamplatoare este parte a tuturor contractelor DEER ca și secțiune/clauză distinctă.*

### **Actualizarea Politicii privind implicarea Partilor Interesate (SEP)**

Actualizarea metodelor de implicare utilizate cf. Politicii în vederea alinierii cu ceea ce se realizează efectiv și dezvoltarea secțiunii privind sesizările/reclamațiile și avertizările de integritate.

*In contextul legislației specifice ce transpune directive EU privind unbundling -ul, DEER face demersuri pentru finalizarea propriei Politici privind implicarea Partilor Interesate implicând toate departamentele relevante. Politica va fi publicată pe website-ul societății după obținerea tuturor aprobărilor corporative necesare.*

### **Plan de Implicare a Partilor Interesate pentru Programul CAPEX 2021 – 2023**

Dezvoltarea unui Plan de implicare a Partilor Interesate dedicat Programului CAPEX 2021 – 2023 care să asigure realizarea tuturor activităților de implicare/consultare necesare pe perioada de implementare a următoarelor proiecte incluse în Programul CAPEX finanțate de BERD.

*DEER are un Plan de implicare a partilor interesate, iar secțiunea privind Planul de investiții va fi prezentată pe website-ul DEER.*

### **Mecanism unitar de monitorizare sesizărilor/ reclamațiilor**

Dezvoltarea și implementarea unui sistem IT unitar la nivelul DEER de înregistrare, analiză, soluționare în timpul legal al acestora în conformitate cu cerințele legale (ANRE). Sesizările/plăngerile înregistrate direct la DEER vor fi recunoscute și rezolvate în conformitate cu reglementările în vigoare (ANRE) (între 15 zile și 30 de zile pentru a răspunde, în funcție de natura sesizării/ reclamației).

*Mecanismul de monitorizare a sesizărilor/reclamațiilor este definit conform reglementărilor în vigoare și disponibil pe website-ul DEER. Înregistrările ale sesizărilor și reclamațiilor sunt pastrate și prezentate reglementatorului ANRE la solicitare sau în cadrul controalelor efectuate.*

### Ghid pentru comunitate privind securitatea

Elaborarea unui ghid care sa contina informatii relevante despre procesul de distributie a energiei electrice. Ghidul se adreseaza cu prioritate comunitatilor locale deservite de activitatea DEER si prezinta detalii referitoare la: procedura de urgenta a DEER pentru ridicarea in siguranta a stalpilor LEA cazuti; activitatile de implicare a partilor interesate si mecanismul de depunere a sesizarilor/ reclamatilor; determinari ale nivelurilor campurilor electromagnetice in statiile de transformare si LEA si impactul acestuia asupra sanatatii; riscul legat de furtul de energie electrica, etc. Se vor lua in considerare si implementarea altor mecanisme de constientizare a comunitatii locale cu privire la siguranta in utilizarea energiei electrice (prin intermediul programului Comisiei Europene „Economie de energie” de exemplu.

Asigurarea raportarii in acord cu prevederile Directivei EU privind raportarea non-financiara si includerea in Raportul de Sustenabilitate a informatiilor relevante privind impactul climatic produs in acord cu Taxonomia Verde si Sociala adoptata, incepand cu 2022.

*Grupul Electrica publica anual raportul sau de sustenabilitate in acord cu prevederile Directivei EU privind raportarea non-financiara.*

## 4.10 Raport privind activitatea de audit intern desfasurata in anul 2023

Squad Audit Intern este responsabil de realizarea de misiuni de audit bazate pe riscuri la nivelul companiilor din Grup.

Squad Audit Intern isi desfasoara activitatea in baza unui plan de audit anual, care este avizat de Comitetul de Audit si Risc, iar ulterior aprobat de Consiliul de Administratie. Planul de Audit intocmit pentru anul 2023 a cuprins misiuni de asigurare si operationale, dar si misiuni de tip ad-hoc demarate in urma validarii lor de catre Comitetul de Audit si Risc. Planul de Audit este aliniat cu registrul de riscuri la nivelul Grupului si prioritizeaza principalele riscuri identificate pentru ariile operationale majore.

In cursul anului 2023 au fost efectuate misiuni de asigurare, dar si diverse misiuni de tip ad-hoc asupra activitatilor operationale importante. Au fost realizate misiuni de audit asupra proiectelor sau evenimentelor majore din cadrul Grupului, precum si misiuni avand ca scop activitatea de Achizitii, Relatii cu investitorii si Managementul proiectelor. Comitetul de Audit si Risc impreuna cu Consiliul de Administratie au analizat rapoartele de audit cu privire la constatările identificate si planurile de actiune stabilite pentru remedierea acestora.

Pe tot parcursul anului 2023, echipa Squad Audit Intern a fost alcatuita din: o persoana cu functie de conducere, o persoana cu norma intreaga si 2 persoane cu timp partial de lucru (2h/saptamana).

Printre cele mai importante misiuni de audit realizate in anul 2023 se regasesc:

1. Evaluarea si auditarea activitatii de Achizitii. A fost elaborat un raport de audit ce contine 4 constatari, din care 0 cu impact ridicat;
2. Evaluarea si auditarea activitatii squad-ului Relatii cu investitorii. A fost elaborat un raport de audit ce contine 5 constatari, din care 0 cu impact ridicat;
3. Evaluarea si auditarea Managementului Proiectelor. A fost elaborat un raport de audit ce contine 3 constatari, din care 0 cu impact ridicat;
4. Au fost realizate trei misiuni de tip “follow-up”, care au avut drept scop identificarea si monitorizarea gradului de implementare a recomandarilor de audit aferente rapoartelor emise;
5. La solicitarea Consiliului de Administratie s-au realizat 3 misiuni ad-hoc in echipa mixta ELSA – EFSA, misiuni

realizate la nivel EFSA;

6. In baza procedurii de analiza a avertizarilor de integritate, au fost primite prin sistemul "whistleblower" 13 avertizari. Din numarul total de avertizari primite in anul 2023, 10 avertizari au fost evaluate, iar 3 dintre cele primite catre finalul anului sunt inca in proces de analiza, printre care doar una dintre acestea este in proces de analiza la nivelul Squad-ului Audit Intern ELSA.

Rapoartele de audit sunt agreate de catre managementul executiv si ulterior transmise Comitetului de Audit si Risc al ELSA, precum si Consiliului de Administratie. In urma incheierii misiunilor de audit si agrearii recomandarilor cu persoanele responsabile, Squad Audit Intern lucreaza impreuna cu structurile auditate in vederea intocmirii planurilor de masuri pentru reducerea sau eliminarea riscurilor identificate.

## 5 Activitatea Operatională a Electrica în 2023

### 5.1 Segmentele operationale

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos.

**Tabel 13: Segmentele operationale**

Segmente	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitia si vanzarea de energie electrica si gaze naturale catre consumatorii finali (EFSA, inclusiv activitatea de trading si reprezentare in Piata de Echilibrare ca Parte Responsabila cu Echilibrarea – PRE)
Distributie de energie electrica	Serviciul de distributie a energiei electrice (include DEER si activitatea desfasurata de Electrica Serv SA in cadrul retelei de distributie)
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (panouri fotovoltaice)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (include activitatea Electrica Serv SA, fara activitatea desfasurata in retea de distributie)
Sediul central	Include serviciile corporative la nivelul companiei mama

Sursa: Electrica

In figura urmatoare sunt prezentate zonele acoperite de filialele Grupului si numarul de clienti pe care aceste filiale ii deservesc.

**Figura 21: Aria de acoperire geografica a companiilor din Grupul Electrica în anul 2023**



Sursa: Electrica

Nota: Figura se refera la numarul de locuri de consum/utilizatori ai companiei la data de 31 decembrie 2023



## SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Segmentul de distributie al Grupului Electrica, incepand cu 1 ianuarie 2021, se refera la activitatea DEER (cu zonele de retea Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord) si SERV.

Segmentul de distributie a energiei electrice reprezinta o arie de activitate reglementata, in care operatiunile se desfasoara intr-un areal limitat din punct de vedere geografic in conformitate cu contractul de concesiune, iar natura serviciilor prestate si a obligatiilor specifice sunt stipulate in conditiile de licenta ale operatorului concesionar. Astfel, filiala de distributie din cadrul Grupului Electrica, este operatorul de distributie a energiei electrice in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), operand instalatii electrice ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV.

DEER detine licenta exclusiva pentru distributie in aceste zone de retea valabila pana in anul 2027 cu posibilitate de prelungire pentru inca o perioada de 25 de ani. In cadrul activitatii de servicii pentru distributie, SERV furnizeaza servicii de mentenanta, reparatii si diverse servicii catre companiile din grup (inchiriere auto, inchiriere cladiri etc.), precum si reparatii si alte servicii conexe catre terti.

Tarifele specifice sunt determinate si aprobate de catre ANRE prin metoda "cos de tarife plafon", dupa cum a fost stabilit prin Ordinul ANRE nr. 169/18 septembrie 2018 privind aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (aplicabile in cea de-a patra perioada de reglementare 2019 - 2023), cu modificarile si completarile ulterioare si respectiv OUG nr. 1/15 ianuarie 2020 si Ordinul ANRE nr. 75/6 mai 2020 privind stabilirea RRR aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.

Metoda de reglementare "cos de tarife plafon" are in vedere evitarea fluctuatiilor semnificative in tarifele percepute utilizatorilor pentru distributia de energie electrica. Modelul de stabilire a venitului reglementat se bazeaza pe principiul remunerarii in tarife a costurilor justificabile inregistrate de catre operatorul de distributie, sursa principala de profit a companiei de distributie fiind rata de rentabilitate a capitalului investit in activitatea de distributie.

Tarifele sunt ajustate anual, tinand cont de performanta operationala atinsa, cantitatile de energie electrica distribuite, cantitatile si pretul de achizitie al energiei electrice pentru acoperirea pierderilor tehnologice (CPT), costurile controlabile si necontrolabile, modificarea veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate, amortizarea si efectuarea cheltuielilor de capital preconizate, modificarea profitului brut din alte activitati fata de cel prognozat, precum si corectiile din perioadele anterioare efectuate conform metodologiei.

La 31 decembrie 2023, Grupul se afla intr-o usoara pozitie de excedent, estimat la o valoare de aproximativ 150 mil. RON (reprezentand corectii aferente anului 2023), care va fi recuperat prin tarifele de distributie ale urmatoarelor ani.

Perioada curenta de reglementare (a patra perioada de reglementare – PR4) a inceput la 1 ianuarie 2019 si s-a incheiat la 31 decembrie 2023. ANRE stabileste nivelul anual al tarifelor de distributie in RON pe MWh pentru fiecare companie de distributie, respectiv pe fiecare zona de retea in cazul unui OD fuzionat si pentru fiecare nivel de tensiune (inalta, medie si joasa). Tarifele facturate se insumeaza in functie de nivelul de tensiune aferent (ex. tariful pentru tensiune medie include tariful pentru tensiune inalta, iar tariful pentru tensiune joasa include tariful pentru tensiune inalta si tensiune medie).

ANRE stabileste venitul anual reglementat necesar pentru fiecare an al perioadei de reglementare pe baza proiectiilor transmise de operatorii de distributie in conformitate cu cerintele metodologice, la inceputul perioadei de reglementare.

Anul 2024 reprezinta perioada de tranzitie de la perioada a patra (PR4) la perioada a cincea de reglementare (PR5), venitul tinta al OD pentru anul 2024 se stabileste conform Normelor metodologice aprobate prin Ordinul ANRE

nr.79/2023 care completeaza Metodologia. In anul 2024, ANRE a aprobat pentru DEER tarife de distributie zonale stabilite pe baza unui venit reglementat unic si a unei tinte unice de CPT.

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2023 sunt urmatoarele (RON/MWh):

**Tabel 14: Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2023**

RON/MWh	Zona DEER	Aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023			
		Ordinul ANRE nr.	Tensiune inalta	Tensiune medie	Tensiune joasa
Tariful specific, compus din:	MN	27/29 martie 2023	31,23	69,44	229,96
	TN		29,09	71,38	182,24
	TS		28,48	62,32	171,97
Componenta principala	MN		29,20	58,33	198,81
	TN		26,94	60,90	157,27
	TS		26,85	55,74	150,17
Componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT	MN		2,03	11,11	31,15
	TN		2,15	10,48	24,97
	TS		1,63	6,58	21,80

Sursa: ANRE

## SEGMENTUL DE FURNIZARE

Grupul Electrica opereaza pe segmentul de furnizare de energie electrica prin filiala sa, EFSA, atat pe piata de energie electrica reglementata (furnizor de ultima instanta), cat si pe piata concurentiala, la nivel national. EFSA detine o licenta de furnizare a energiei electrice care acopera intregul teritoriu al Romaniei, care a fost prelungita in anul 2021 pentru o perioada de 10 ani. De asemenea, detine licenta pentru desfasurarea activitatii de furnizare a gazelor naturale, valabila pana in anul 2032.

**Piata de energie electrica** este impartita in piata furnizorilor de ultima instanta si piata concurentiala. Pe ambele piete, energia electrica poate fi vanduta/achizitionata angro sau cu amanuntul.

### Piata pentru serviciul universal si furnizori de ultima instanta

In prezent, EFSA deserveste aproximativ 1,6 mil. clienti cu 1,8 mil. locuri de consum in regim de serviciu universal si ultima instanta.

### Piata concurentiala

In anul 2023, tranzactionarea energiei electrice pe piata angro s-a realizat in baza contractelor bilaterale negociate direct, a tranzactiilor realizate in mod transparent pe pietele centralizate administrate de OPCOM precum si pe pietele spot administrate tot de OPCOM.

Ordonantele de Urgenta emise de Guvern avand ca scop implementarea unor masuri de protectie a clientului final in sensul stabilirii unor preturi de plafon precum si supraimpozitarea veniturilor provenite din vanzarea energiei electrice pe piata angro, au generat o lichiditate extrem de scazuta pe aceasta piata.

## PRE Electrica - Partea Responsabila cu Echilibrarea

Activitatea de reprezentare in Piata de Echilibrare ca Partea Responsabila cu Echilibrarea (PRE) a fost realizata de EFSA.

Incepand cu 2023, portofoliul de clienti este diversificat, fiind constituit din producatori (hidro, termo, eolian, fotovoltaic, biogaz, biomasa), furnizori si operatori de distributie, asigurand serviciul de echilibrare a peste 21% din totalul consumului de energie electrica din Romania.

La sfarsitul anului 2023, aveau transferata responsabilitatea catre PRE EFSA un numar de 97 de participanti licentiatii din care:

- 14 furnizori reprezentand 14,43% din totalul PRE;
- 5 operatori de distributie reprezentand 5,15% din totalul PRE;
- 78 producatori reprezentand 80,42% din totalul PRE.

Companiile de distributie din Grupul Electrica si-au delegat responsabilitatea catre PRE EFSA.

Piata de Echilibrare, componenta a pietei angro de energie, este o piata pentru care fiecare titular de licenta trebuie fie sa isi asume responsabilitatea de echilibrare, fie sa isi transfere responsabilitatea echilibrarii catre o PRE. Prin transferul responsabilitatii catre o parte responsabila cu echilibrarea exista avantajul agregarii dezechilibrelor, in sensul reducerii costurilor pe Piata de Echilibrare comparativ cu situatia in care producatorul/furnizorul/distribuitoarul s-ar constitui in nume propriu ca Parte Responsabila cu Echilibrarea.

## SEGMENTUL DE SERVICII ENERGETICE

In portofoliul Grupului este inclus si segmentul de servicii energetice (mentenanta echipamentelor, reparatii si alte servicii auxiliare conexe retelei), realizate preponderent catre societati de distributie din afara Grupului.

Pana la 30 noiembrie 2020, segmentul a fost reprezentat de SEM, iar dupa fuziunea prin absorbtie dintre SERV si SEM, segmentul include activitatea de servicii energetice din cadrul SERV.

Electrica Serv va multiplica eforturile de dezvoltare a pietei de solutii de generare a energiei electrice de tip „green energy” - centrale electrice fotovoltaice si compensatoare de energie reactiva - prin consolidarea parteneriatului cu Electrica Furnizare in gasirea de solutii si oportunitati de eficientizare pentru clienti, prin montare de panouri fotovoltaice si compensatoare de energie reactiva, solutii de iluminat inteligent, backup power, smart metering.

Principalele obiective ale SERV pentru perioada urmatoare sunt:

- Extinderea activitatii pe piata de servicii in afara grupului ELSA si consolidarea in liniile de business a activitatilor noi simultan cu reactivarea activitatilor vechi pentru care exista experienta acumulata;
- Adaptarea structurii de business si de personal pentru eficientizarea activitatii si compensarea pierderilor suferite in utimii ani fiscali;
- Consolidarea situatiei financiare curente si reinvestirea resurselor pentru dezvoltarea companiei pe noile directii de dezvoltare.

## SEGMENTUL DE PRODUCTIE ENERGIE ELECTRICA

Pentru segmentul de productie, se continua dezvoltarea proiectelor deja achizitionate in vederea atingerii stadiului ready to build, respectiv:

- Dezvoltarea finala privind procesul final de obtinere a tuturor autorizatiilor necesare in vederea demararii construirii pentru proiectele regenerabile;
- Derularea activitatilor de planificare si demarare a fazei constructie pentru proiectele la care s-a atins stadiul de ready to build cursul anului 2023, respectiv:
  - Derularea unei proceduri competitive de selectie a Contractorului EPC, semnarea Contractului EPC si demararea fazei de implementare pentru proiectul Vulturii;
  - Demararea procedurii competitive in vederea selectarii Contractorului EPC pentru implementarea proiectului Satu Mare 2.

Suplimentar aspectelor mentionate anterior, se continua activitatile privind:

- Evaluarea de oportunitati de achizitii de proiecte noi privind productia de energie electrica din surse regenerabile si/sau incheierea de parteneriate prin achizitia de participatii majoritare in proiecte RES (deja dezvoltate de potentiali parteneri);
- S-au demarat activitatile de dezvoltarea de proiecte pentru: productie pe gaze naturale, stocarea de energie in baterii;
- Derularea activitatilor de planificare a operationalizarii segmentului/verticalei de Productie, etapizata atat in linie cu calendarul de dezvoltare si implementare a proiectelor de generare si stocare de energie, cat si cu cel al procesului de fuziune si preluarea prin absorbtie in ELSA a filialelor EPE, EVE1 si GECI.

#### *Certificate verzi*

Producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie (SRE) au dreptul, conform Legii nr. 220/2008, sa primeasca un anumit numar de certificate verzi, in functie de tehnologia folosita (de exemplu: hidroenergie, eoliana, solara, geotermala, biomasa, biolichide, biogaz), pentru fiecare MWh produs si livrat in retea si pentru o anumita perioada de timp, in functie de gradul de nouitate al grupului/centralei electrice.

Parcul fotovoltaic Stanesti are dreptul sa primeasca, incepand cu luna februarie 2013, pentru o perioada de 15 (cincisprezece) ani, 6 (sase) certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produs si livrat in retea, din care, pentru perioada 1 iulie 2013 - 31 decembrie 2020, conform Legii 23/2014 si Legii 184/2018, au fost amanate de la tranzactionare 2 (doua) certificate verzi, urmand sa fie recuperate in transe egale lunare incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la data de 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi emise de Transelectrica pentru productia realizata de parcul fotovoltaic Stanesti, in perioada de valabilitate a deciziei de acreditare emisa de ANRE, pot fi tranzactionate, conform OUG 24/2017, pana la data de 31 martie 2032, respectiv inclusiv dupa expirarea perioadei de valabilitate a deciziei de acreditare (31 ianuarie 2028 in cazul parcului fotovoltaic Stanesti).

Valorificarea certificatelor verzi se poate face pe pietele OPCOM spot, la termen sau pe piata combinata. Pretul de vanzare trebuie sa se incadreze intre valorile minime si maxime stabilite de Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a productiei de energie electrica din surse regenerabile de energie, republicata, cu modificarile ulterioare. Veniturile din vanzarea certificatelor verzi sunt recunoscute in situatia profitului sau pierderii la momentul vanzarii acestora pe piata.

## 5.2 Active imobilizate

### 5.2.1. Active corporale – sinteze aspecte cheie privind amplasarea lor si caracteristici principale

Numarul de utilizatori si volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2023 la nivelul celor trei zone de distributie (zona Transilvania Nord-Zona TN, zona Transilvania Sud -zona TS si zona Muntenia Nord -zona MN) si pe total DEER (Distributie Energie Electrica Romania) sunt cuantificate dupa cum urmeaza:

**Tabel 15: Numarul de utilizatori si volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2023**

	UM	Zona TN	Zona MN	Zona TS	DEER (Total)
Arie geografica	km <sup>2</sup>	<b>34.162</b>	<b>28.962</b>	<b>34.072</b>	<b>97.196</b>
<b>Numar de utilizatori. din care:</b>	buc	<b>1.366.852</b>	<b>1.347.725</b>	<b>1.217.704</b>	<b>3.932.281</b>
110 kV	buc	34	42	45	121
medie tensiune (MT)	buc	4.573	4.614	3.152	12.339
joasa tensiune (JT)	buc	1.362.245	1.343.069	1.214.507	3.919.821
<b>Lungimea retelelor electrice de distributie aeriene, din care:</b>	km	<b>53.288</b>	<b>59.767</b>	<b>46.081</b>	<b>159.136</b>
110 kV	km	2.191	2.146	3.150	7.487
medie tensiune (MT)	km	11.874	12.664	10.530	35.067
joasa tensiune (JT)	km	39.223	44.958	32.401	116.582
<i>din care bransamente</i>	<i>km</i>	18.377	24.482	17.596	60.455
<b>Lungimea retelelor electrice de distributie subterane din care:</b>	km	<b>18.183</b>	<b>12.615</b>	<b>13.458</b>	<b>44.255</b>
110 kV	km	37	17	63	117
medie tensiune (MT)	km	4.486	3.596	3.791	11.874
joasa tensiune (JT)	km	13.659	9.001	9.603	32.264
<i>din care bransamente</i>	<i>km</i>	8.052	2.543	3.199	13.793
<b>Puterea cumulata a transformatoarelor/AT de putere</b>	MVA	<b>6.339</b>	<b>8.943</b>	<b>6.892</b>	<b>22.174</b>
din statiile electrice (110 kV/MT + MT/MT)	MVA	3.776	5.898	4.167	13.841
din statiile electrice 110 kV/MT	MVA	3.728	5.545	4.161	13.434
din statiile electrice MT/MT	MVA	48	353	6	407
Puncte de alimentare	buc	2.564	3.045	2.725	8.333
<b>Numarul statiilor electrice, din care:</b>	buc	<b>122</b>	<b>215</b>	<b>105</b>	<b>442</b>
statii electrice 110 kV/MT	buc	93	127	101	321
statii electrice MT/MT	buc	29	88	4	121
<b>Numar Posturi transformare / Posturi de alimentare</b>	buc	<b>9.527</b>	<b>10.731</b>	<b>9.802</b>	<b>30.060</b>

Sursa: DEER

### 5.2.2. Active corporale – sinteze aspecte cheie privind gradul de uzura al acestora

Majoritatea instalatiilor de distributie aflate in prezent in patrimoniul companiei de distributie a energiei electrice (detaliata pe zone de retea) din cadrul Grupului Electrica, aproximativ 80% din volumul total, a fost construita in perioada 1960-1990, in etapele succesive de dezvoltare ale Sistemului Energetic National. Aceasta a condus la o

mare diversitate de echipamente aflate în prezent în exploatare. Acestea reprezintă instalații realizate cu tehnologie românească în perioada 1960 –2000, la care se constată un grad ridicat de uzură fizică și morală. De remarcat că instalațiile puse în funcțiune între anii 1980-2000 (aproximativ 10%) ajung treptat să depășească durata normală de funcționare.

O categorie relativ redusă, reprezentând circa 20% din totalul instalațiilor, o reprezintă instalațiile noi, puse în funcțiune după anul 2000 și care sunt realizate la standarde tehnice care corespund cerințelor actuale.

În funcție de nivelul de tensiune, categoriile de instalații, de anul punerii în funcțiune și de condițiile specifice de exploatare, gradul de uzură al instalațiilor poate fi apreciat astfel:

**Tabel 16: Gradul de uzură al instalațiilor**

		zonaTN	zonaMN	zonaTS
Linii de înaltă tensiune (110 kV)	Linii electrice subterane	25%	45%	50%
	Linii electrice aeriene	74%	64%	75%
Linii de tensiune medie	Linii electrice subterane	46%	62%	62%
	Linii electrice aeriene	56%	57%	59%
Linii de tensiune joasă	Linii electrice subterane	51%	67%	73%
	Linii electrice aeriene	56%	63%	67%
Substații		69%	73%	60%
Posturi de transformare	Aeriene	44%	48%	50%
	Zidite	50%	65%	75%
	Metalice	70%	76%	20%
	Subterane	15%	95%	85%
	Anvelopă beton	10%	8%	12%

Sursa: DEER

Terenurile pe care se situează rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a legii 13/2007 sunt și rămân în proprietatea publică a statului.

În general, rețelele electrice de distribuție se dezvoltă pe terenuri publice ale statului (drumuri publice, terenuri ale UAT-urilor) și parțial pe terenuri private (cele care merită în principal utilizatorul care deține proprietatea respectivă) pentru amplasarea de posturi de transformare și/sau bransamente individuale.

În majoritatea cazurilor amplasarea rețelor/instalațiilor de distribuție noi, se realizează respectând reglementările urbanistice de zonă. Se urmărește ca delimitarea instalațiilor operator/utilizator să se realizeze la limita domeniului privat, cu acces din drumul public.

Mentenanța activelor corporale, modernizarea și realizarea de noi active se realizează pe baza planurilor anuale de mentenanță și planurilor anuale de investiții aprobate de ANRE.

Planurile anuale de investiții sunt aprobate atât ca plafon valoric total, cu un nivel minim impus, la valoarea amortizărilor anuale, cât și detaliat pe fiecare obiectiv de investiție.

Planurile anuale de mentenanță sunt aprobate valoric de ANRE și trebuie realizate în cuantumul de minim 95% care la finalul anului 2023 se aflau în stadiul de precontractare.

### 5.2.3. Investiții

Investițiile la nivelul Grupului Electrica au fost prioritizate având în vedere în special gradul de uzură al activelor companiei de distribuție, și urmărind mai ales îmbunătățirea calității serviciului de distribuție, a siguranței în exploatare, precum și creșterea eficienței.

Grupul va continua sa modernizeze si sa dezvolte rețeaua inteligenta de distributie prin instalarea de sisteme de infrastructura de rețea inteligente, precum sistemele SCADA, SAD, sisteme de masurare a energiei electrice etc., pentru imbunatatirea eficientei energetice si a eficientei operationale, imbunatatirea flexibilitatii rețelei, a calitatii serviciului de distributie si pentru asigurarea continuitatii in alimentarea cu energie si a sigurantei rețelelor.

In cadrul implementarii programelor de investitii se asigura respectarea strategiei Grupului, si in mod particular a urmatoarelor criterii:

- urmarirea includerii in BAR a investitiilor reglementate;
- investitiile in activitatea nereglementata a Grupului trebuie sa genereze o rata interna a rentabilitatii care depaseste costul mediu ponderat al capitalului;
- investitiile propuse trebuie sa urmareasca strategia financiara a Grupului de a mentine o structura de capital solida.

Astfel, se prioritizeaza acele categorii de cheltuieli de capital care sa contribuie la derularea unei activitati de distributie profitabile si sustenabile, precum si la crearea conditiilor de acces la rețeaua de distributie a energiei electrice a consumatorilor si producatorilor de energie electrica, in concordanta cu cerintele pietei, bazate in special pe:

- automatizarea distributiei prin integrarea instalatiilor in SCADA, SAD, DMS etc.;
- modernizarea echipamentelor din statiile de transformare si din rețeaua de medie tensiune;
- introducerea unor echipamente cu pierderi proprii reduse, cu randamente de functionare superioare si cu impact minim asupra mediului;
- modernizarea rețelelor de medie si de joasa tensiune si a bransamentelor;
- extinderea sistemelor moderne de masurare a consumului de energie electrica si de transmitere a datelor de consum.

Totodata, Grupul are in vedere investitii in modernizarea infrastructurii informatice si a sistemelor de tehnologia informatiei, luand in considerare atat cerintele legale privind protectia datelor, cat si efectul pozitiv asupra calitatii serviciilor prestate.

Tabelul urmat prezinta programele de investitii aprobate de ANRE pentru aria de distributie din cadrul Grupului Electrica pentru perioada 2019 - 2023 (in termeni reali 2018):

**Tabel 17: Program de punere in functiune aprobat de ANRE pentru perioada 2019 - 2023 (mil. RON)**

	2019	2020	2021	2022	2023	Total
<b>SDTN</b>	190	175	170	160	160	<b>855</b>
<b>SDTS</b>	200	190	170	170	160	<b>890</b>
<b>SDMN</b>	200	190	160	160	165	<b>875</b>
<b>Total</b>	<b>590</b>	<b>555</b>	<b>500</b>	<b>490</b>	<b>485</b>	<b>2.620</b>

Sursa: ANRE

In anul 2023, companiile din Grupul Electrica au realizat urmatoarele investitii, comparativ cu valorile planificate:

**Tabel 18: Investitii planificate 2023 vs. realizate 2023 (mil. RON)**

Filiala Grup Electrica (mil. RON)	Planificat 2023	Realizat 2023
DEER zona TN	240,0	273,6
DEER zona TS	303,0	329,0
DEER zona MN	282,0	345,9
EFSA	65,2	32,4

Filiala Grup Electrica (mil. RON)	Planificat 2023	Realizat 2023
ELSA	19,4	2,8
SERV	10,5	2,1
EPE	16,3	-
GEC&I	52,0	1,1
SWE	94,8	1,5
<b>Total</b>	<b>1.083,2</b>	<b>988,4</b>

Sursa: Electrica

La nivelul Grupului Electrica, in 2023, planul de investitii (CAPEX) consolidat a fost realizat in procent de 91,2% comparativ cu planul aprobat de Consiliul de Administratie al ELSA in luna aprilie 2023, iar pentru filiala de distributie DEER, gradul mediu de executie al investitiilor este de 114,9%, raportat la planul aprobat.

Structura sintetica a investitiilor realizate (CAPEX) de filiala de distributie in anul 2023, este prezentata in tabelul de mai jos (pentru detalierea celor mai importante investitii realizate a se vedea Anexa 2).

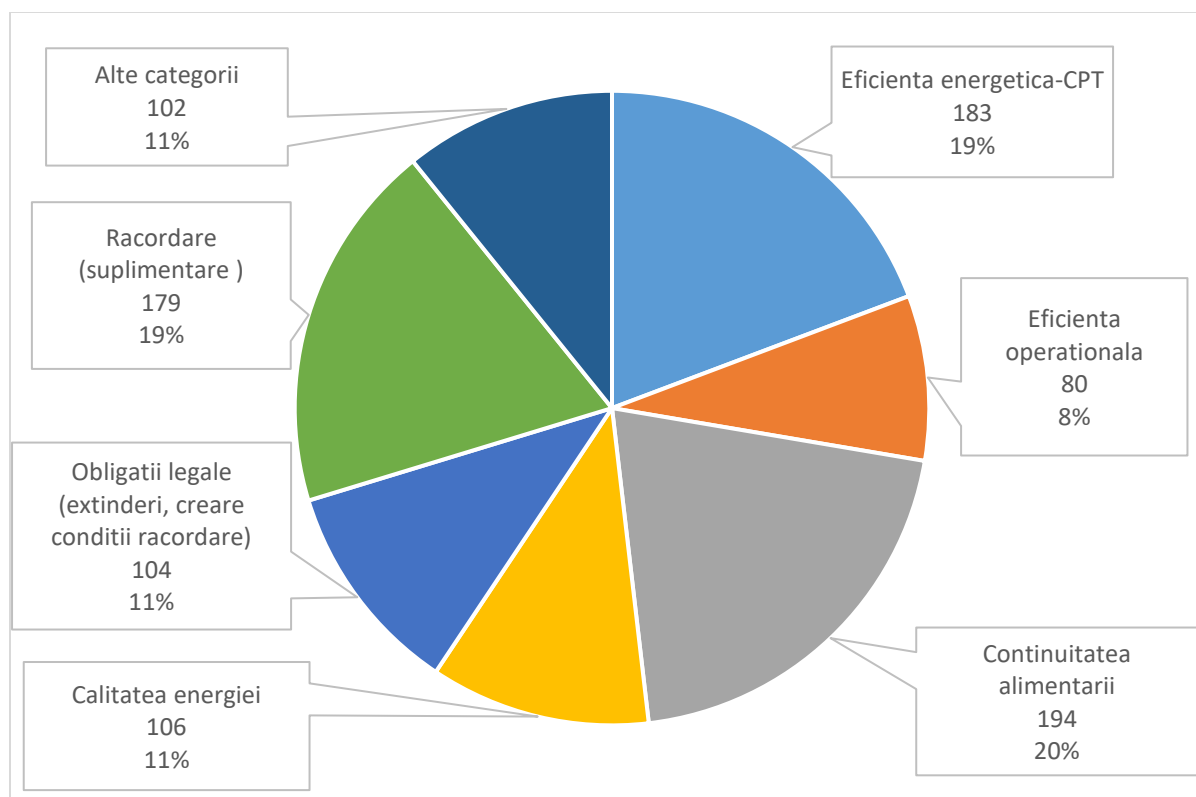
**Tabel 19: Structura sintetica a investitiilor realizate de filiala de distributie in anul 2023 (mil. RON)**

Categorie lucrari (mil. RON)	Total	%
<b>Eficienta, din care:</b>	<b>262</b>	<b>28%</b>
Eficienta energetica/CPT	183	19%
Eficienta operationala	80	8%
<b>Calitatea serviciului de distributie, din care:</b>	<b>583</b>	<b>62%</b>
Continuitatea alimentarii	194	20%
Calitatea energiei	106	11%
Obligatii legale (extinderi, creare conditii racordare)	104	11%
Racordare (suplimentare )	179	19%
<b>Alte categorii, din care:</b>	<b>102</b>	<b>11%</b>
Dotari utilaje independente (inclusiv auto)	57	6%
Studii si proiecte pentru anii viitori	6	1%
Modernizari cladiri, sedii	39	4%
<b>Total</b>	<b>948</b>	<b>100%</b>

Sursa: Electrica

Principalele investitii ale Grupului Electrica s-au concentrat in anul 2023 pe imbunatatirea calitatii serviciului de distributie, precum si pe cresterea eficientei energetice si operationale.



**Figura 22: Structura realizărilor CAPEX\* pentru operatorul de distribuție din Grup, în anul 2023 (mil. RON)**

Sursa: Electrica

Volumul de investiții planificate pentru a fi puse în funcțiune (PIF) aprobat pentru 2023 pentru Societatea Distribuție Energie Electrica Romania (DEER), compania de distribuție a grupului Electrica a fost în valoare de 764,1 mil. RON inclusiv investiții reportate, aferente anului 2022 (135,6 mil. RON).

Valoarea totală a investițiilor realizate și puse în funcțiune în 2023 de către DEER este de 771,1 mil. RON reprezentând un procent mediu de 102% față de valoarea totală planificată.

Din totalul PIF de 777,1 mil. RON realizate și puse în funcțiune, 559,7 mil. RON reprezintă lucrări din planul de investiții aferent anului 2023, 121,9 mil. RON reprezintă lucrări suplimentare față de plan provenind din obligații legale și 95,5 mil. RON lucrări de investiții reportate din anul 2022.

**Tabel 20: PIF plan vs realizat pentru anul 2023 (mil. RON)**

DEER (mil. RON)	Total plan 2023	Total realizat 2023	Grad de realizare total %
zona MN	249,8	257,3	103%
zona TS	278,9	266,7	96%
zona TN	235,3	253,1	108%
<b>Total DEER</b>	<b>764,0</b>	<b>777,1</b>	<b>102%</b>

Sursa: Electrica

Ca urmare a investițiilor realizate în perioada 2014 – 2023, valoarea Bazei Activelor Reglementate (BAR) a operatorilor de distribuție din portofoliul Grupului Electrica s-a modificat progresiv, având o evoluție crescătoare, și este prezentată în tabelul următor:

**Tabel 21: Evolutie BAR 2014 - 2023 (mil. RON)**

BAR (mil. RON)	2014 <sup>4</sup>	2015	2016	2017	2018	2019*	2020*	2021*	2022*	2023**
SDTN	1.331	1.420	1.519	1.624	1.728	1.851	1.938	2.016	2.098	2.443
SDTS	1.333	1.377	1.388	1.475	1.521	1.679	1.772	1.838	1.889	2.235
SDMN	1.486	1.543	1.581	1.679	1.769	1.909	2.030	2.094	2.150	2.501
<b>Total</b>	<b>4.150</b>	<b>4.340</b>	<b>4.488</b>	<b>4.778</b>	<b>5.019</b>	<b>5.440</b>	<b>5.739</b>	<b>5.948</b>	<b>6.137</b>	<b>7.179</b>

Sursa: Electrica

Având în vedere volumul semnificativ de investiții necesar pentru perioada următoare s-au intensificat eforturile pentru accesarea schemelor de finanțare nerambursabile: POIM, Fondul de Modernizare, PNRR.

În anul 2023 DEER a derulat în cadrul Programul Operational Infrastructura Mare (POIM) 2014-2020 cinci proiecte cu o valoare eligibilă de 231 mil. RON.

Pe parcursul anului 2023 s-au depus 30 de proiecte pentru finanțare din Fondul de Modernizare (FM) în valoare totală de ~ 1,2 mld EUR (fără TVA) din care valoarea eligibilă pentru finanțare prin FM este de ~0,9 mld EUR. Dintre acestea la finalul anului 2023 șase aveau contractele de finanțare semnate fiind în derulare. Proiectele vizează mărirea fiabilității și capacității rețelei de distribuție, creșterea calității serviciului de distribuție a energiei electrice și a eficienței energetice, creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică pentru utilizatorii existenți precum și asigurarea posibilității de racordare a viitorilor consumatori și producători.

În cadrul apelului competitiv al Planul National de Redresare și Reziliență (PNRR/2022/C6/M ENERGIE/I1) DEER a depus opt proiecte instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice în vederea acoperirii necesarului de consum propriu, care la finalul anului 2023 se aflau în stadiul de precontractare.

#### 5.2.4. Aspecte privind dreptul de proprietate asupra activelor corporale

Operarea activelor se realizează:

- (i) în baza contractului de concesiune, prin care s-a transmis de către concedent (Ministerul Energiei) către concesionar (operatorul de distribuție) dreptul și obligația de exploatare a activităților și serviciului de distribuție a energiei electrice;
- (ii) Licenței de distribuție - ORDIN ANRE 73/2014 - privind aprobarea Condițiilor generale asociate licențelor pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Pe durata de valabilitate a licenței, titularul licenței are dreptul exclusiv să presteze serviciul de distribuție a energiei electrice, în condițiile reglementărilor în vigoare, în zona definită în Condițiile specifice asociate licenței, folosind rețeaua electrică de distribuție pe care o deține în calitate de proprietar sau cu orice alt titlu legal, prevăzută în condițiile specifice asociate licenței, cu respectarea prevederilor contractului de concesiune încheiat cu autoritatea contractantă.

Pentru a asigura funcționarea normală a rețelei electrice de distribuție pe care o exploatează, titularul licenței are dreptul să exercite, în condițiile Legii, drepturile prevăzute de Lege pentru titularii de licențe asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată ale altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice și juridice în vecinătatea componentelor rețelei electrice de distribuție, precum și dreptul de acces

<sup>4</sup> În anul 2018 ANRE a comunicat valoarea finală a investițiilor recunoscute pentru 2014, motiv pentru care începând cu anul 2014 acestea au suferit modificări.

\* Valoare modificată ca urmare a MF neutilizate și ieșirilor din BAR în perioada 2019 – 2022.

\*\* Valoarea poate suferi modificări ca urmare a închiderii finale 2023 și analizei efectuate de ANRE.

la utilitatile publice.

Obligatiile detinatorului licentei de distributie:

- Obligatia de a permite utilizarea retelei electrice de distributie;
- Asigurarea racordarii la retelele electrice de interes public.

La solicitarea oricarei persoane fizice sau juridice, titularul licentei este obligat sa asigure accesul la reseaua electrica de distributie prevazuta in Conditiiile specifice asociate licentei, pentru realizarea unui nou racord ori modificarea unui racord existent.

- Dezvoltarea retelei electrice de distributie

Titularul licentei este obligat sa realizeze lucrari de planificare si dezvoltare a retelelor electrice de distributie, in conditii de eficienta tehnico-economica, potrivit prevederilor din Lege si cu respectarea reglementarilor tehnice in vigoare.

### 5.3 Achizitii

Activitatea de achizitii la nivelul ELSA si a filialelor sale se deruleaza in conformitate cu prevederile legale in vigoare, precum si procedurile si regulamentele proprii dupa caz, urmarindu-se acoperirea necesitatilor de bunuri, servicii si lucrari pentru desfasurarea in bune conditii a activitatilor Grupului.

In cazul filialei de distributie DEER, se respecta legislatia achizitiilor sectoriale, in principal Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale si HG nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizitiile sectoriale.

In unele cazuri, achizitiile se deruleaza si centralizat prin delegarea coordonarii achizitiei catre o companie din Grup, avand ca obiectiv primordial reducerea costurilor, optimizarea achizitiei si asigurarea unei politici unitare in cadrul Grupului. Din achizitiile realizate centralizat, mentionam serviciile de asigurare tip D&O, achizitia de servicii pentru determinarea amprentei de carbon la nivelul Grupului Electrica pentru anul 2022 si achizitia de Servicii de comunicatii, voce si date, fixe si mobile.

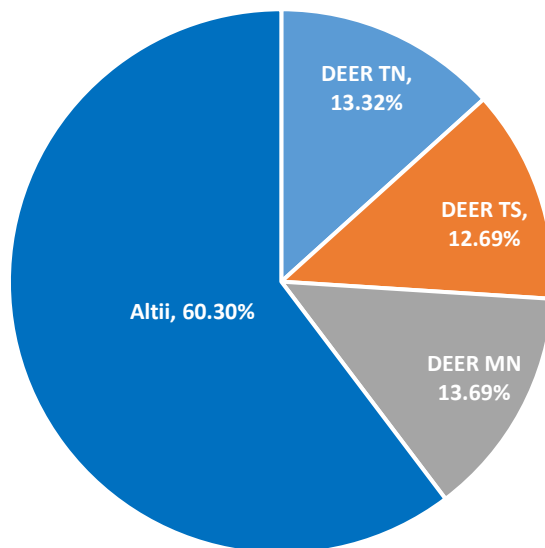
### 5.4 Activitatea de vanzare

Veniturile Grupului Electrica sunt influentate in principal de segmentele de distributie si furnizare. Contributia segmentului de distributie in total venituri a fost de 25,9% in 2023 in timp ce contributia segmentului de furnizare a fost de 74,2%.

Operatorii de distributie ai Grupului (un singur operator de la 1 ianuarie 2021) opereaza ca monopoluri naturale pe pietele respective si astfel detin o pozitie dominanta. Totodata, operatorii de distributie ai Grupului detin un monopol legal in regiunile lor astfel incat alte entitati nu pot desfasura o activitate de distributie de energie electrica concurenta.

Figura urmatoare prezinta cota de piata la nivel national (pe baza cantitatilor distribuite) ale filialelor Grupului pe segmentul de distributie a energiei electrice, potrivit ultimului raport publicat ANRE de monitorizare a indicatorilor de performanta pentru 2022.

Figura 23: Cota de piata a segmentului de distributie in 2022



Sursa: Raportul ANRE pentru monitorizarea indicatorilor de performanta 2022

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, desi detine o pozitie importanta in piata de furnizare a energiei electrice, EFSA se confrunta cu intensificarea concurentei pe piata pe care actioneaza.

Figurile de mai jos prezinta cotele de piata ale Grupului Electrica pentru activitatea de furnizare la data de 30 noiembrie 2023 (pe baza cantitatilor furnizate):

Figura 24: Piata furnizorilor de ultima instanta, 2023

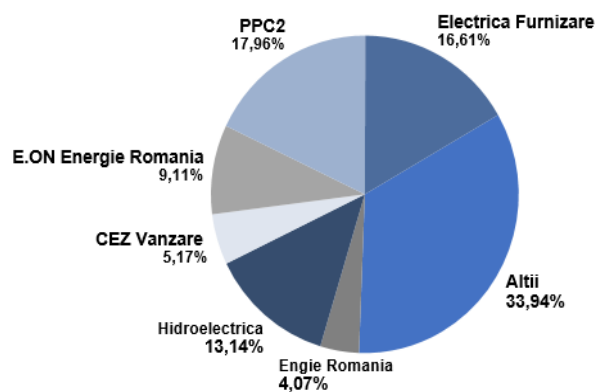
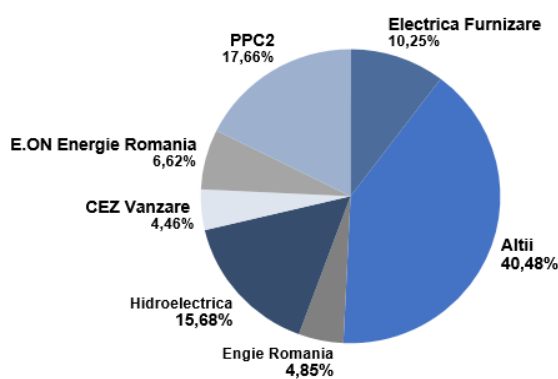


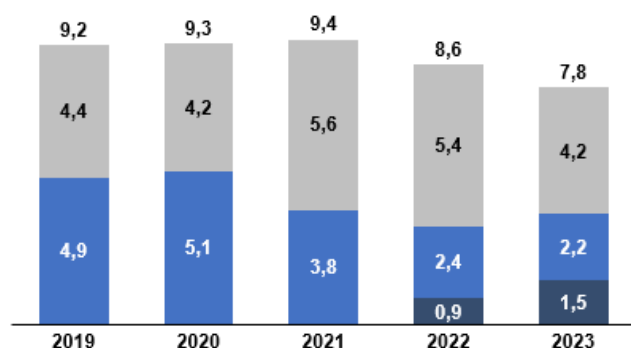
Figura 25: Piata concurentiala, 2023



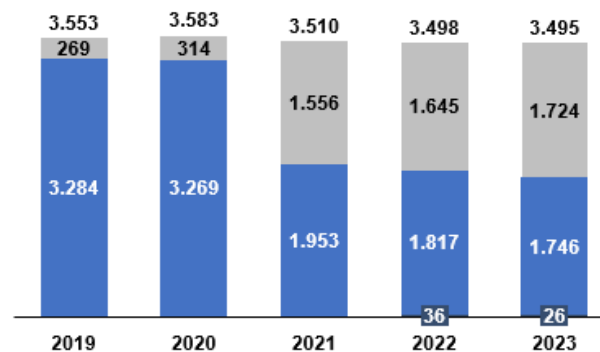
Sursa: ANRE (raport luna noiembrie)

Note: \*Categoria "Altii" include furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 4%

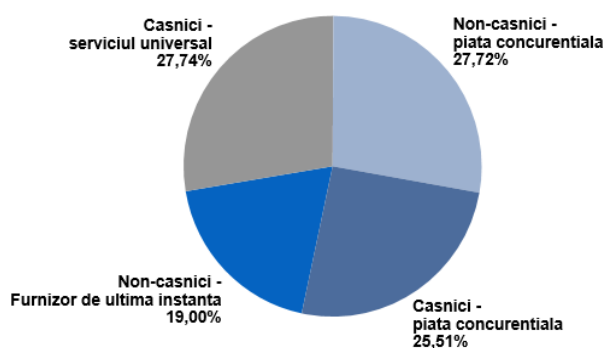
\*\*PPC include PPC ENERGIE si PPC ENERGIE MUNTENIA

**Figura 26: Cantitatea de energie electrica furnizata pe piata de retail (TWh)**

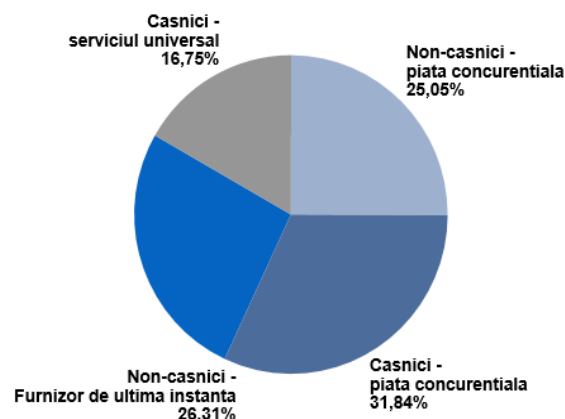
Sursa: Electrica

**Figura 27: Evolutia numarului de consumatori (mii)**

Sursa: Electrica

**Figura 28: Structura consumatorilor din punct de vedere al cantitatii de energie electrica furnizata in 2023**

Sursa: Electrica

**Figura 29: Structura consumatorilor din punct de vedere al veniturilor generate in 2023**

Sursa: Electrica

## Expunere clienti majori

EFSA nu are o expunere semnificativa fata de un anumit sector industrial care ar putea influenta major activitatea companiei. Pozitia de lider de piata confera avantajul inerent de a avea un portofoliu foarte mare de consumatori si astfel se obtine efectul dispersarii riscului si deci nu se manifesta riscul concentrarii acestuia. Acest avantaj s-a confirmat in timpul pandemiei dovedindu-se ca sectoarele economice afectate de pandemie desi genereaza expuneri semnificative nu pot reprezenta surse de pericole sistemice la nivelul intregului portofoliu al societatii. Un alt avantaj al EFSA este detinerea unui portofoliu de clienti casnici considerabil.

Cu toate acestea, anumiți consumatori cum ar fi spitalele, statiile de ambulanta, scolile, cresele si gradinitile, serviciile de trafic aerian sau naval sunt considerati a avea importanta speciala si nu pot fi deconectati de catre distribuitorul de electricitate, acestia fiind considerati consumatori vulnerabili. Clientii care intra sub incidenta legii insolventei pot beneficia de protectia acesteia impotriva creditorilor sai deci posibil si a furnizorilor de energie electrica pentru contractele de furnizare aflate in vigoare la data deschiderii procedurilor de insolventa.

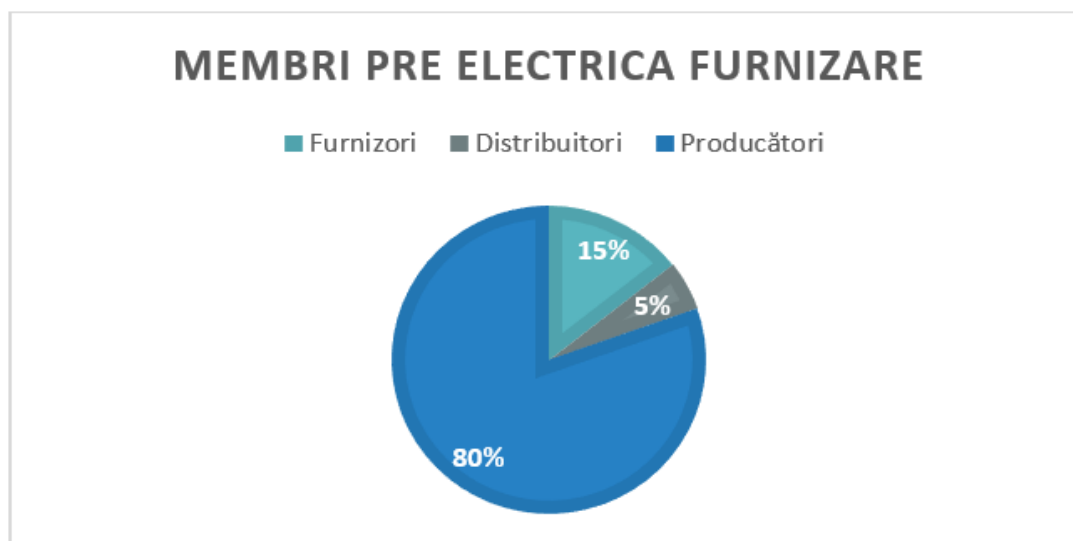
### PRE Electrica - Partea Responsabila cu Echilibrarea

Activitatea de reprezentare in Piata de Echilibrare in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea (PRE Electrica Furnizare) este desfasurata de catre Electrica Furnizare SA in baza licentei de furnizare a energiei electrice nr. 2279/04.08.2021.

Portofoliul de clienti al PRE EFSA este diversificat, fiind constituit din producatori (hidro, termo, eolian, fotovoltaic, biogaz, biomasa), furnizori si operatori de distributie.

La sfarsitul anului 2023, aveau transferata responsabilitatea catre PRE EFSA un numar de 97 de participanti licentiati din care:

- 14 furnizori reprezentand 14,43% din totalul PRE;
- 5 operatori de distributie reprezentand 5,15% din totalul PRE si
- 78 producatori reprezentand 80,41% din totalul PRE



Sursa: Electrica

In 2023, au fost notificate catre Transelectrica (OTS), in medie, peste 300 contracte bilaterale, respectiv schimburi cu OPCOM.

Incepand cu luna februarie 2021, decontarea in PE se realizeaza la un interval de 15 minute utilizand metodologia cu pret unic conform Ordinului ANRE nr. 213/2020. Pretul unic se transforma in pret dual, de excedent si de deficit, in intervalele unde conditiile din Ordin sunt indeplinite.

PRE EFSA foloseste metoda de alocare interna a dezechilibrelor in realizarea decontarilor, astfel incat membrii PRE beneficiaza de reducerea costurilor/cresterea veniturilor pentru intervalele cu pret dual (intervalele cu pret unic nu permit compensare).

In perioada ianuarie - noiembrie 2023 dintr-un numar de 32.064 de intervale, s-a aplicat pret dual pe un numar de 2.558 intervale (7,98 %). Urmare a alocarii interne a dezechilibrelor, in cadrul PRE EFSA a rezultat o imbunatatire a preturilor de excedent si de deficit cu 29,03 RON/MWh fata de preturile de dezechilibru calculate de OPCOM/OTS (un grad de compensare de aproximativ 49%).

<b>Ianuarie – Noiembrie 2023</b>	
Medie pret excedent OPCOM/OTS	Medie pret excedent PRE EFSA
353,91	382,94
Medie pret deficit OPCOM/OTS	Medie pret deficit PRE EFSA
473,03	444,000

Sursa: Electrica

Electrica Furnizare SA, prin Serviciul PRE, actioneaza in Piata Intrazilnica (PI) incepand cu luna februarie 2021 pentru a cumpara/vinde cantitatile de energie netranzactionate in Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU).

Pentru anul 2023, rezultatele privind tranzactionarea in PI sunt urmatoarele:

- La cumparare - cantitatea de 39.342,45 MWh la un pret mediu de 618,25 RON/MWh.
- La vanzare - cantitatea de 15.166,80 MWh la un pret mediu de 870,44 RON/MWh.

Dintr-un total tranzactionat la cumparare in PI OPCOM de 128.014,35 MWh (la un pret mediu de 642,92 RON/MWh), EFSA a tranzactionat o cantitate de 39.342,45 MWh reprezentand un procent de cca 31%, iar din totalul tranzactionat la vanzare in PI OPCOM de 152.180,43 MWh (la un pret mediu de 753,17 RON/MWh). EFSA a tranzactionat o cantitate de 15.166,80 MWh reprezentand un procent de cca 10%.

## 5.5 Personal

La data de 31 decembrie 2023, Grupul Electrica avea un numar de 7.945 salariatii. Tabelul de mai jos prezinta o imagine de ansamblu a ocuparii fortei de munca la nivelul Grupului, pe segmente de activitate, la finalul anilor specificati. Incepand cu anul 2020, valorile includ si contractele de mandat.

**Tabel 22: Evolutie numar angajati 2023 – 2019**

<b>Entitate organizatorica/an</b>	<b>2023*</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Segmentul de distributie - DEER	<b>6.589</b>	<b>6.555</b>	<b>6.454</b>	<b>7.213</b>	<b>6.972</b>
<i>DEER - MN</i>	<i>2.186</i>	<i>2.211</i>	<i>2.156</i>	<i>2.184</i>	<i>2.191</i>
<i>DEER - TN</i>	<i>2.301</i>	<i>2.262</i>	<i>2.259</i>	<i>2.248</i>	<i>2.233</i>
<i>DEER - TS</i>	<i>2.102</i>	<i>2.082</i>	<i>2.039</i>	<i>2.087</i>	<i>2.085</i>
Segmentul de servicii - SERV	473	469	612	694	463
Segmentul de furnizare – EFSA	796	816	838	793	896
Servicii aferente altor rețele de distributie – SEM (inclus la SERV din decembrie 2020)	-	-	-	-	<b>296</b>
Headquarter – ELSA	87	71	109	120	128
<b>Total</b>	<b>7.945</b>	<b>7.911</b>	<b>8.013</b>	<b>8.126</b>	<b>8.292</b>

Sursa: Electrica

\*Conform metodologiei modificate de raportare catre INS, numarul de angajati de la 31.12.2023 include si 29 persoane care activau in baza unui contract de mandat.

Asigurarea resurselor umane necesare pentru zonele cheie de activitate, instruirea personalului si valorificarea potentialului, a expertizei si aptitudinilor acestuia, cu scopul de a creste productivitatea muncii si a performantelor individuale, sunt tratate ca si teme prioritare.

La data de 31 decembrie 2023, aproximativ 71% dintre salariatii de pe segmentele distributie si servicii din cadrul Grupului reprezinta personal direct productiv, iar 29% reprezinta personal indirect productiv, incluzand personalul tehnic, economic, social si administrativ.

**Tabel 23: Evolutie angajatilor la nivel de Grup, pe categorii de varsta 2023 – 2021**

Categorie de varsta	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
sub 18 ani	0.01%	0.00%	0.00%
18-30	6.03%	5.10%	4.76%
31-40	14.27%	14.70%	16.06%
41-50	33.58%	34.30%	34.96%
51-60	42.94%	43.30%	41.44%
peste 60 ani	3.17%	2.60%	2.85%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Sursa: Electrica

La data de 31 decembrie 2023, aproximativ 98% dintre salariatii Grupului sunt membri de sindicat, iar conditiile de munca sunt stipulate in Contractul Colectiv de Munca care va expira pe 17 mai 2024 pentru ELSA si in perioada februarie-iunie 2024 pentru filialele Grupului. Grupul Electrica nu s-a confruntat in anul 2023 cu actiuni sindicale.

Atat ELSA, cat si filialele acesteia, au intocmit si actualizat politici, proceduri si regulamente interne care contin prevederi referitoare la: angajarea, nediscriminarea, securitatea si sanatatea in munca, drepturile si obligatiile angajatorului si ale angajatilor, procedura de solutionare a reclamatilor salariatilor, disciplina muncii, sanctiuni disciplinare si abateri disciplinare, reguli privind procedura disciplinara, criteriile si procedurile pentru evaluarea profesionala a salariatilor, succesiune si dispozitii finale.

Grupul se implica in viata comunitatilor in care isi desfasoara activitatea, sustinand copii ai familiilor cu posibilitati materiale modeste sa ramana in sistemul de invatamant, iar in acelasi timp, formeaza o baza solida de tineri electricieni care, in viitor, se pot alatura companiei de distributie, in functie de nevoia de forta de munca.

Imbunatatirea si dezvoltarea continua a sistemului de management al performantei a contribuit la realizarea obiectivelor cheie ale Grupului Electrica, stabilite pentru perioada 2019-2023.

Obiectivele strategice pe termen lung, stabilite la finalul anului 2023, au conturat un cadru amplu pentru dezvoltarea si viabilitatea afacerilor, cuprinzand domenii precum energia regenerabila, diversificarea serviciilor, integrarea ESG in conceptele de afaceri, digitalizarea si excelenta organizationala. In linie cu aceste obiective, ne concentram eforturile pe atragerea, motivarea si retentia unei forte de munca calificate si diversificate, necesare sustinerii initiativelor pentru urmatoarea perioada, in conditiile unei dinamici accentuate a pietei muncii.

Pentru a asigura un mediu de lucru in care angajatii sa se simta apreciati si impliniti, ne canalizam pe dezvoltarea profesionala continua, inclusiv pe dobandirea abilitatilor si competentelor in domeniile "verzi" si digitale. In lumina cresterii accentuate a interesului pentru energia regenerabila, eficienta energetica, digitalizare si principiile ESG, ne-am angajat sa implementam programe de formare si dezvoltare pentru a imbunatati competentele existente si pentru a atrage noi talente cu expertiza necesara.



Pentru a sustine indeplinirea acestor obiective si pentru a atrage tineri talentati, ne propunem sa dezvoltam programe de internship, sa participam in proiecte de inovare, sa stabilim parteneriate educationale si sa lansam programe de mentorat. Aceste initiative vor contribui nu doar la atragerea si dezvoltarea de talente, ci si la promovarea unei culturi a inovatiei, sustenabilitatii si responsabilitatii sociale.

Continuam sa promovam diversitatea si incluziunea la fiecare nivel al organizatiei si sa valorificam tehnologiile moderne pentru a eficientiza gestionarea resurselor umane si pentru a incuraja inovatia si dezvoltarea sustenabila.

Pentru imbunatatirea imaginii de angajator, in contextul post-pandemic, in cadrul Grupului Electrica, a fost implementat regimul de munca hibrid, cu respectarea proceselor aferente, definite la nivel intern, cu privire la siguranta la locul de munca si gestionarea activitatii resurselor umane.

In 2023 s-a continuat dezvoltarea cadrului metodologic si conceptual de aplicare a bunelor practici internationale in vederea cresterii maturitatii sistemului managementului performantei in cadrul Electrica, ce are in vedere imbunatatirea continua a procesului de evaluare a angajatilor si dezvoltarea instrumentelor necesare pentru construirea unui sistem solid bazat pe performanta. La nivelul intregului Grup s-a desfasurat procesul de evaluare 360 grade, cu scopul dezvoltarii unei culturi a feedback-ului in cadrul organizatiei.

Programele de instruire derulate la nivelul Grupului Electrica au avut in vedere atat evolutia constanta, cat si perfectionarea aptitudinilor salariatilor Grupului. Managementul companiei sustine principiul dezvoltarii prin instruire continua si ia parte activ la implicarea angajatilor in aceste programe, sustinandu-i in acest fel sa abordeze in mod eficient provocarile profesionale.

## **SECURITATEA SI SANATATEA IN MUNCA**

In anul 2023, toate societatile din cadrul Grupului Electrica si-au mentinut certificarea Sistemului de Management Integrat Calitate-Mediu-SMM, ceea ce asigura conformarea societatilor cu cerintele legale in domeniul securitatii si sanatatii in munca si cu cele ale referentialului SR ISO 45001:2018. Exista astfel garantia prestarii serviciilor si derularii proceselor se in conditii de siguranta pentru personalul propriu si cel contractor, dar si pentru clienti.

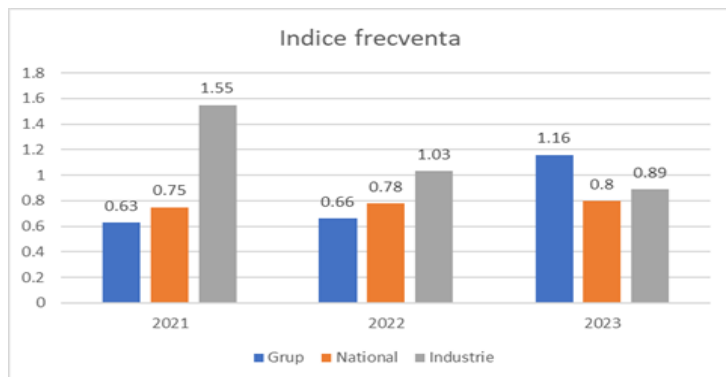
### ➤ **Situatia accidentelor de munca si a indicatorilor specifici la nivelul Grupului Electrica**

In 2023 s-au inregistrat un numar de 9 accidente de munca la nivelul Grupului Electrica, in crestere fata de 2022, dar nu au existat accidente mortale.

Complexul de cauze complementare si factori favorizanti care au determinat producerea fiecaruia dintre aceste accidente a fost analizat la nivelul DEER de catre comisiile legal constituite, iar dosarele de cercetare includ masurile de prevenire a unor situatii similare necesar a fi implementate de catre societate.

Indicele de frecventa a accidentelor de munca (IF), exprimat ca numarul de accidentati care revine la 1.000 de angajati este pentru anul 2023 la nivelul Grupului Electrica 1.17‰, inregistrand o crestere comparativ cu 2022, coroborat cu o crestere a numarului de accidente la nivelul grupului.

Aceste accidente au avut drept cauze nerespectarea instructiunilor pe linie de SSM, pe fondul neatentiei lucratorilor, unul fiind accident rutier. In perioada de referinta nu s-au inregistrat accidente de munca mortale.

**Figura 30: Indicele de frecventa 2021 - 2023**

Sursa: Electrica

\*Pentru anul 2023 datele publicate de catre Ministerul Muncii si Solidaritatii Sociale, sunt cele de la 30.09.2023, cifrele finale urmand a se publica la 15.04.2024

Incepand cu anul 2021 si continuand in anii urmatiori, IF pentru Grupul Electrica s-a situat constant sub nivelul inregistrat pentru industria in care activeaza, cat si sub valoarea nationala.

#### ➤ **Aspecte privind starea de sanatate a angajatilor**

Domeniul de activitate al Grupului Electrica nu implica risc de aparitie al afectiunilor cauzate exclusiv de conditiile de munca, astfel ca nu au fost inregistrate boli profesionale nici in anul 2023, nici in anii anteriori.

Preventia, monitorizarea si asigurarea sanatatii in munca la nivelul Grupului Electrica a fost realizata de medici cu specializare in medicina muncii prin contracte de servicii dedicate si a fost urmarita la nivelul ELSA, pentru societatile din portofoliu, prin intermediul raportarilor.

#### ➤ **Actiuni in vederea imbunatatirii starii de securitate si sanatate a personalului la locul de munca**

La nivelul societatilor s-au mentinut activitatile de instruire si control pe linie de SSM. Controalele efectuate sunt orientate in primul rand spre asigurarea conformarii cu instructiunile si regulamentele in vigoare, a caror nerespectare a constituit principala cauza identificata pentru producerea accidentelor in anul 2023. Controalele vizeaza atat propriul personal cat si personalul contractant, pentru care s-a stabilit pe termen lung acelasi obiectiv, „zero” accidente.

Schimbarea culturii organizationale si orientare spre valori precum siguranta, responsabilitate, disciplina, colaborare este un proces indelungat si necesita un efort sustinut atat uman, cat si financiar prin implementarea urmatoarelor actiuni:

- Dezvoltarea si implementarea unei politici dedicate si a unor programe de promovare a responsabilitatii si conformarii cu regulile de securitate si sanatate in munca, precum si a preventiei in raport cu riscurile de producere a accidentelor;
- Consultarea lucratorilor din toate locurile de munca in procesul de imbunatatire a climatului si conditiilor de munca;
- Dezvoltarea sistemului de comunicare a evenimentelor/evimentelor evitate la limita pe linie de SSM prin platforme IT&C, asigurand o comunicare rapida si facila, cu asigurarea conditiilor de anonim, daca se doreste, pentru electricieni, dublata de incurajarea raportarii;

- Dotarea lucratorilor direct productivi cu dispozitive entry – level si abonamente minimale de voce si date pentru a extinde si operationaliza platformele de raportare;
- Comunicarea obiectivelor de SSM tuturor contractorilor societatilor Grupului Electrica, precum si monitorizarea acestora in ce priveste respectarea cerintelor legale si instructiunilor specifice in domeniu. Formarea unui grup de lucru, cu reprezentanti din toate societatile Grupului, in vederea dezvoltarii instrumentelor necesare unei mai bune gestionari a aspectelor SSM in relatia cu contractorii;
- Comunicarea catre utilizatori si comunitati a riscurilor la care se expun persoanele prin accesul neautorizat in instalatiile gestionate de societatile Grupului, atat a celor de natura fizica (cum ar fi: riscul electric, riscul de cadere de la inaltime) cat si a celor de natura legala.

In anul 2023 totalul numarului de ore de instruire SSM – SU efectuate a fost de 333.792, fata de 315.295 ore de instruire SSM – SU in 2022, datorata cresterii numarului de personal in 2023 comparativ cu 2022.

La nivelul Grupului Electrica s-au realizat un numar de 902 controale SSM, pentru identificarea deficientelor ce ar putea genera riscuri pentru securitatea si sanatatea in munca a angajatilor, urmate de tratarea imediata a neconformitatilor constatate.

In anul 2023 au fost efectuate un numar de 2.435 controale in domeniul securitatii si sanatatii in munca de catre personalul atestat, comparativ cu 1.999 controale in anul 2022. In urma controalelor au fost stabilite masuri preventive si corective cu scopul diminuarii incidentei accidentelor de munca si a reducerii riscurilor de producere a acestora.

Cu toate ca in perioada de referinta au avut loc numeroase controale ale Inspectoratelor Teritoriale de Munca si Inspectoratelor pentru Situatii de Urgenta, pentru niciuna dintre societatile Grupului nu s-au impus sanctiuni.

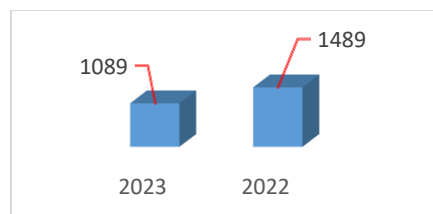
## 5.6 Consideratii privind mediul inconjurator

Cuantumul cheltuielilor in domeniul protectiei mediului la nivelul grupului Electrica in anul 2023 a fost in valoare de 17,8 mil. RON. Aceste cheltuieli au continuat sa fie alocate in special pentru prevenirea si protectia contra incendiilor forestiere, colectarea si evacuarea deseurilor, protectia si conservarea speciilor de flora si fauna, protectia si recuperarea terenurilor, etc..

La nivelul Grupului Electrica depunem eforturi pentru a avea o imagine cat mai detaliata privind formele de impact pe care activitatile noastre le au asupra mediului inconjurator si a identifica solutii optime pentru gestionarea acestora. In anul 2023 s-a continuat monitorizarea nivelului de emisii de gaze cu efect de sera (GES) la nivelul companiilor din cadrul grupului Electrica si evaluarea acestora.

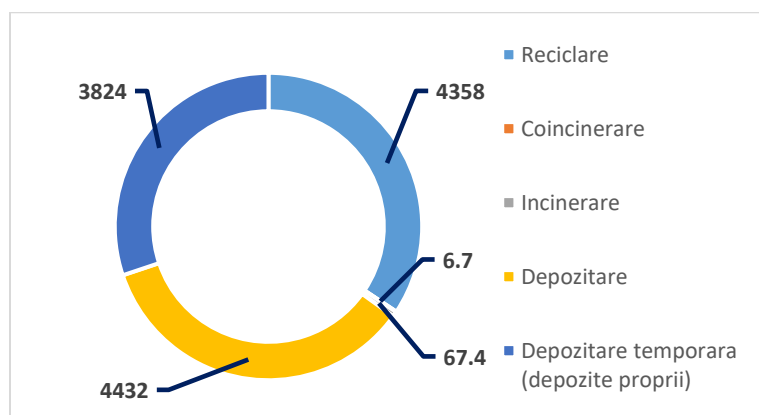
Calculul emisiilor, pentru toate companiile din Grup, s-a realizat cu sprijinul unui consultant extern specializat, iar standardul utilizat a fost GHG Protocol. Rezultatul arata ca o sursa importanta de emisii de GES este reprezentata in continuare de consumul propriu tehnologic (CPT) din retelele de distributie (rezultatele pot fi analizate in cadrul Raportului de sustenabilitate aferent anului 2022, publicat in iunie 2023, regasit pe site-ul [www.electrica.ro](http://www.electrica.ro))

La nivelul operatorului de distributie DEER din cadrul Grupului si in anul 2023 s-a continuat programul de eliminare al PCB (bifenili policlorurati) din instalatiile electrice aflate in exploatare cu incadrare in termenul limita legal stabilit la nivel national - anul 2028 (cf. HG nr. 1497/2008) - de eliminare totala a acestora, constatandu-se o reducere considerabila a acestora.

**Figura 31: Condensatoare cu PCB aflate in exploatare la finalul anului 2023 vs. 2022**

Sursa: Electrica

Si pe parcursul anului 2023, s-au mentinut principiile colectarii selective si reciclarii categoriilor de deseuri generate la nivel de Grup - atunci cand sunt indeplinite cerintele privind aceasta - sau distrugerii cu operatori autorizati, incercand astfel sa contribuim la reducerea poluarii mediului si la mentinerea sanatatii oamenilor si animalelor.

**Figura 32: Cantitate deseuri (in tone) generata si modalitate de tratare**

Sursa: Electrica

In urma audurilor externe de certificare/supraveghere realizate de catre organismul de certificare SRAC Cert pe parcursul anului 2023, societatile din cadrul Grupului Electrica si-au mentinut certificarile propriilor Sisteme de Management Integrat Calitate - Mediu – Sanatate si Securitate in Munca prin care sunt gestionate intr-o maniera responsabila si eficienta aspectele de mediu specifice activitatilor prestate, in conformitate cu prevederile legale si cele ale referentialului SR EN ISO 14001:2015.

## 5.7 Activitatea de cercetare si dezvoltare

Grupul Electrica promoveaza inovatia tehnologica prin participarea la proiecte de cercetare si dezvoltare cu finantare/cofinantare prin fonduri Europene, care vizeaza cresterea rezilientei sistemelor energetice a caror structura devine tot mai complexa dar in acelasi timp si mai vulnerabila la atacurile cibernetice.

Astfel, odata cu integrarea in retea a unui numar tot mai mare de surse de generare distribuite creste rolul tehnologiilor inteligente in functionarea retelelor, prin implementarea de functiuni de monitorizare, control si actionare de la distanta si mai mult de auto-vindecare a acestora.

Numarul tot mai mare de incidente de securitate cibernetica in sistemul energetic precum si nevoia de protectie impotriva unei diversitati de amenintari necesita solutii noi si holistice care utilizeaza tehnologii de ultima ora pentru a detecta si atenua amenintarile, asigurand conformitatea cu cele mai recente standarde de securitate cibernetica.

In acest context, Electrica este participanta in proiectul cu fonduri europene ELECTRON - resilient and self-healed EleCTRical power Nanogrid, finantat de UE, care abordeaza nevoia de protejare a retelei de distributie impotriva unei varietati de amenintari, de la atacuri cibernetice, amenintari persistente avansate (APT), incalcari ale confidentialitatii, pana la perturbari ale functionarii retelei.

Proiectul va dezvolta o platforma EPES (Electrical Power and Energy System) de noua generatie capabila sa creasca rezilienta sistemelor energetice prin evaluarea riscurilor, detectarea/prevenirea anomaliilor, atenuarea defectiunilor, restabilirea alimentarii cu energie electrica si instruire in zona de securitate cibernetica.

Proiectul este desfasurat de un consortiu de 34 de organizatii (societati, universitati, etc.), fiind coordonat de Intrasoft International, Belgia, cu durata de 36 luni incepand cu Octombrie 2021.

In anul 2023 s-a realizat de catre ELECTRICA in cooperare cu Universitatea Politehnica din Bucuresti (UPB) un laborator de testare pentru diferite scenarii de contracarare ale posibilelor atacuri cibernetice asupra retelelor de distributie a energiei electrice.

Realizarile Electrica:

- Definirea scenariului de Insularea proactiva, care indeplineste o detectie eficienta a amenintarilor cibernetice: abordarea si atenuarea atacurilor cibernetice din Lantul Energetic din Romania - in primul an de proiect;
- Implementarea cerintelor de Securitate si confidentialitate pentru utilizatori conform legislatiei - in anul 2 de proiect;
- Analiza oportunitatii de implementare a platformelor propuse in proiect - in anul 2 de proiect;
- Analiza de vulnerabilitate si impact: estimarea severitatii unei vulnerabilitati asupra unui anumit activ - in al 2-lea an de proiect;
- Nivelul de amenintare si tipurile de atacatori - in al 2-lea an de proiect;
- Testarea componentelor ELECTRON - pentru a asigura o rezistenta sporita a sistemului energetic, asigurand in acelasi timp continuitatea afacerii si operatiunile critice ale comunitatii energetice - in al 3-lea an de proiect.

## 5.8 Aspecte semnificative privind impactul asupra capitalizarii costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT)

### ➤ Segmentul de distributie

Avand in vedere urmatoarele aspecte privind modificarile legislative din sectorul energiei referitoare la recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate, introduse prin:

- Ordinul ANRE nr. 129/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate; modificat prin Ordinul ANRE nr. 104/2023 care modifica perioada de aplicare pana la 31 martie 2025, conform modificarilor aprobate de Legea nr. 357/2022.
- Ordonanta de urgenta nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative

din domeniul energiei; OUG nr. 119/2022 a fost aprobată și modificată de Legea nr. 357/2022, perioada de aplicare 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025.

- 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: **pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025** se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică. OUG nr. 153/2022 a fost aprobată și modificată de Legea 206/2023.
- Transpunerea prevederilor actelor normative din legislația primară și secundară în aria financiar contabilă prin Ordinul MF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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 în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Ordinul MF nr. 5378/2023 privind aprobarea unor precizări contabile în aplicarea prevederilor art. III alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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 în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei adaugă perioada 1 ianuarie 2024-31 martie 2025.

Începând cu luna septembrie 2022 este permisă capitalizarea, recunoașterea și raportarea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic (CPT) al operatorilor de distribuție.

## 5.9 Principiul continuității activității – fundamentare și ipoteze de lucru

Principiul continuității activității presupune ca entitatea să își continue în mod normal funcționarea, fără a intra în stare de lichidare sau reducere semnificativă a activității.

Raportul administratorilor și situațiile financiare consolidate publicate de Grup au fost întocmite pe baza continuității activității. În efectuarea acestei judecări, managementul ia în considerare performanța curentă și accesul la resurse financiare. Grupul a pregătit o prognoză care include următoarele ipoteze:

- O continuare a schemei de sprijin până la 31 martie 2025 conform legislației în vigoare, dar cu un flux mai stabil de rambursare a cererilor de rambursare a subvențiilor față de anul trecut, deoarece mecanismul a fost îmbunătățit operațional;
- Se preconizează reînnoirea facilităților de finanțare confirmate în limita de 4.961,5 mil. RON, incluzând limite de descoperiri de cont în valoare de 2.736,4 mil. RON și 2.225,1 mil. RON limită împrumuturi pe termen lung;
- Utilizarea facilităților încă neconfirmate sub forma descoperirilor de cont în valoare de 574,1 mil. RON vor fi trase și din care 250,0 mil. RON se vor rambursa în perioada de prognoză.

La data publicării acestui raport, poziția de reglementare poate fi modificată în continuare și pot exista legi suplimentare care ar putea avea un impact negativ asupra fluxurilor de numerar operaționale ale Grupului în

perioada de prognoza. Avand in vedere incertitudinile actuale ale pietei, Grupul monitorizeaza indeaproape contextul pietei si analizeaza continuu oportunitatile de optimizare a datoriilor si de crestere a descoperirilor de cont bancare si a creditelor pe termen lung. Avand in vedere importanta Grupului atat ca furnizor si distribuitor de energie electrica pentru piata romaneasca avand o cota de piata de 39,7% (conform celui mai recent raport disponibil ANRE 2022 pentru segmentul de distributie) pe distributie de energie electrica si de 17,72% (conform celui mai recent raport ANRE octombrie 2022 pentru segmentul de furnizare) pe piata de furnizare energie electrica si a faptului ca principalul actionar al societatii Electrica SA este Statulul Roman, conducerea considera ca va fi disponibila o finantare suficienta pentru a acoperi orice cerinta de finantare care ar putea rezulta din aceste incertitudini si Grupul isi va putea indeplini obligatiile la scadenta.

Pe baza previziunilor de mai sus si a altor informatii, avand in vedere masurile deja implementate si strategiile de reducere a riscurilor care pot aparea datorita instabilitatii mediului economic, Consiliul de Administratie are, la momentul aprobarii acestui raport, asteptari rezonabile ca Grupul dispune de resurse adecvate pentru a-si continua activitatea operationala in viitorul previzibil. Astfel, conducerea continua sa intocmeasca raportul administratorilor si situatiile financiare consolidate publicate de Grup pe baza continuitatii activitatii.

## 6 Raportarea financiara a Electrica pentru anul 2023

Prezentarea informatiilor financiare consolidate ale Grupului este bazata pe situatiile financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-EU"). Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in RON, aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului.

### 6.1 Situatiia consolidata a pozitiei financiare

In tabelul ce urmeaza este prezentata situatiia consolidata a pozitiei financiare.

**Tabel 24: Situatiia consolidata a pozitiei financiare 2023-2021 (mil. RON)**

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022*	Variatie 2023/2022 abs	31 decembrie 2021
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	6.220,5	5.675,9	544,7	5.514,6
Imobilizari necorporale - fond comercial	24,7	12,0	12,7	-
Alte imobilizari necorporale	27,8	12,9	15,0	9,0
Imobilizari corporale	595,0	499,4	95,6	505,4
Investitii in entitati asociate	16,6	18,8	(2,2)	25,8
Alte investitii	7,0	7,0	-	-
Creante privind impozitul amanat	32,4	30,2	2,2	83,5
Alte active imobilizate	52,0	2,4	49,6	1,7
Active aferente drepturilor de utilizare	41,0	52,2	(11,2)	20,9
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.017,0</b>	<b>6.310,7</b>	<b>706,3</b>	<b>6.160,9</b>
<b>Active circulante</b>				
Creante comerciale	2.540,4	2.466,0	74,4	1.344,6
Alte creante	93,8	127,3	(33,4)	48,6
Numerar si echivalente de numerar	377,2	334,9	42,3	221,8
Subventii de primit	2.614,5	1.280,8	1.333,7	-
Stocuri	115,7	114,0	1,7	73,0
Cheltuieli in avans	12,9	13,9	(1,0)	5,0
Creante privind impozitul pe profit curent	-	24,0	(24,0)	23,8
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	(0,0)	5,4
<b>Total active circulante</b>	<b>5.754,9</b>	<b>4.361,1</b>	<b>1.393,7</b>	<b>1.722,2</b>
<b>Total active</b>	<b>12.771,9</b>	<b>10.671,8</b>	<b>2.100,1</b>	<b>7.883,1</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>				
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social	3.464,4	3.464,4	-	3.464,4
Prime de emisiune	103,0	103,0	-	103,0
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	-	(75,4)
Contributii ale actionarilor in natura	0,0	0,0	-	0,0
Rezerva din reevaluare	159,5	92,1	67,4	102,8



	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022*	Variatie 2023/2022 abs	31 decembrie 2021
Rezerve legale	449,4	429,6	19,8	408,4
Rezultat reportat	1.259,4	554,6	704,8	950,2
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii</b>	<b>5.360,4</b>	<b>4.568,5</b>	<b>792,0</b>	<b>4.953,6</b>
Interese care nu controleaza	(0,5)	(0,5)	0,0	-
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>5.360,0</b>	<b>4.567,9</b>	<b>792,0</b>	<b>4.953,6</b>
<b>Datorii</b>				
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Leasing termen lung	29,1	34,5	(5,3)	12,1
Datorii privind impozitul amanat	121,3	60,3	61,0	161,9
Beneficiile angajatilor	151,4	117,3	34,1	149,2
Alte datorii	37,2	72,4	(35,3)	32,7
Imprumuturi bancare pe termen lung	794,3	647,2	147,2	118,8
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.133,3</b>	<b>931,7</b>	<b>201,7</b>	<b>474,7</b>
<b>Datorii curente</b>				
Leasing termen scurt	14,1	19,2	(5,2)	9,4
Descoperiri de cont	2.851,2	2.571,0	280,2	627,4
Datorii comerciale	1.671,5	1.407,1	264,4	891,3
Alte datorii	1.035,1	867,5	167,6	271,3
Venituri amanate	7,8	24,8	(16,9)	9,7
Beneficiile angajatilor	120,5	114,2	6,4	101,1
Provizioane	41,2	53,7	(12,5)	34,9
Datorii privind impozitul pe profit curent	13,9	1,1	12,8	-
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	523,3	113,5	409,8	509,7
<b>Total datorii curente</b>	<b>6.278,6</b>	<b>5.172,2</b>	<b>1.106,5</b>	<b>2.454,9</b>
<b>Total datorii</b>	<b>7.411,9</b>	<b>6.103,8</b>	<b>1.308,1</b>	<b>2.929,6</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.771,9</b>	<b>10.671,8</b>	<b>2.100,1</b>	<b>7.883,1</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

\*Sumele aferente anului 2022 au fost retratate, detaliat in subcapitolul 6.7 al acestui raport

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 85,7 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.*

### Active imobilizate

Activele imobilizate au crescut cu 706,3 mil. RON in 2023, sau 11,2%, de la 6.310,7 mil. RON la 31 decembrie 2022, la 7.017,0 mil. RON la 31 decembrie 2023, aceasta variatie fiind in principal efectul cumulat al:

- cresterii cu 544,7 mil. RON a investitiilor in retea efectuate de filialele de distributie (cele mai relevante valori ale investitiilor si punerilor in functiune sunt prezentate in Anexa 2);
- cresterii cu 95,6 mil. RON a imobilizarilor corporale, in principal ca efect al reevaluarii la data de 31 decembrie

2023 la valoarea justa a imobilizarilor corporale.

### Active circulante

In 2023, activele circulante au crescut cu 1.393,8 mil. RON comparativ cu 2022, sau 32,0%, de la 4.361,1 mil. RON la 5.754,9 mil. RON, aceasta evolutie, in principal, se datoreaza cresterii cu 1.333,8 mil. RON a subventiilor de primit in anul 2023.

#### Creante comerciale

Creantele comerciale includ in principal facturile nedecontate emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Creantele comerciale au crescut cu 74,4 mil. RON in 2023, sau 3%, de la 2.466,0 mil. RON, la 2.540,4 mil. RON la 31 decembrie 2023.

#### Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si conturile curente la banci.

Valoarea numerarului si echivalentelor de numerar a crescut cu 42,3 mil. RON, sau 12,6%, ajungand la 377,2 mil. RON, de la 334,9 mil. RON in 2022.

**Tabel 25: Numerar si echivalente de numerar 2023 - 2021**

(mil. RON)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Conturi curente la banci	223,2	141,7	167,8
Depozite la Vedere	154,0	193,2	53,9
Numerar	0,0	0,0	0,1
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare</b>	<b>377,2</b>	<b>334,9</b>	<b>221,8</b>
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	-	-	(627,4)
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar</b>	<b>377,2</b>	<b>334,9</b>	<b>(405,6)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

#### Capital social si prime de emisiune

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2023 si 2022 cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune.

Compania recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului. Contributiile facute de actionar care nu sunt inregistrate la Registrul Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute in "Contributii ale actionarilor in natura, platite in avans".

Nu au existat modificari ale numarului de actiuni in anul 2023.

**Tabel 26: Numar de actiuni 2023 – 2021**

	Numar actiuni		
	2023	2022	2021
Numar de actiuni la 1 ianuarie	346.443.597	346.443.597	346.443.597
Actiuni emise in timpul anului	-	-	-
<b>Numar de actiuni la 31 decembrie</b>	<b>346.443.597</b>	<b>346.443.597</b>	<b>346.443.597</b>

Sursa: Electrica

Rezerva din reevaluare

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este prezentata mai jos.

**Tabel 27: Rezerva din reevaluare 2023 – 2021 (mil. RON)**

	2023	2022	2021
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>92,1</b>	<b>102,8</b>	<b>116,4</b>
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	85,5	-	-
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(4,4)	(10,7)	(13,5)
Impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	(13,7)	-	-
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>159,5</b>	<b>92,1</b>	<b>102,8</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

Rezerve legale

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale companiilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

**Tabel 28: Rezerve legale 2023 – 2021 (mil. RON)**

	Rezerve legale
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>392,3</b>
Constituire de rezerve legale	16,1
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>408,4</b>
Constituire de rezerve legale	21,2
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>429,6</b>
Constituire de rezerve legale	19,8
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>449,4</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

**Datorii pe termen lung**

Datoriile pe termen lung au crescut de la 931,7 mil. RON la 31 decembrie 2022 la valoarea de 1.133,3 mil. RON 31 decembrie 2023.

Aceasta evolutie este un efect net al variatiei principalelor categorii de datorii pe termen lung, dintre care cea mai semnificativa o inregistreaza cresterea soldurilor imprumuturilor pe termen lung (CEC Bank si Exim Bank), prin tragerile efectuate in 2023 in principal pentru a finanta investitiile Grupului.

**Datorii curente**

In 2023, datoriile curente au crescut cu 1.106,4 mil. RON, ajungand la valoarea de 6.278,6 mil. RON, de la 5.172,2 mil. RON la sfarsitul anului 2022, in principal ca urmare a evolutiei categoriilor enumerate mai jos.

*Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung*

Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung a inregistrat o crestere de 409,8 mil. RON, ca urmare a imprumutului pe termen scurt cu ERSTE Group Bank, Raiffeisen Bank si a ajungerii scadenței sub 12 luni a imprumutului cu Vista Bank.

*Descoperiri de cont*

Descoperirile de cont au crescut in 2023 cu 280,2 mil. RON, ajungand la valoarea de 2.851,2 mil. RON, de la 2.571,0 mil. RON la sfarsitul anului 2022, pentru a acoperi nevoia de finantare a activitatii curente.

*Datorii comerciale*

La 31 decembrie 2023, datoriile comerciale au crescut cu aproximativ 264,4 mil. RON, la 1.671,5 mil. RON, de la 1.407,1 mil. RON la 31 decembrie 2022 in principal datorita cresterii soldului furnizorilor de energie ca urmare a modificarilor aparute pe piata energie precum si cresterii soldului furnizorilor in legatura cu cheltuielile de capital. Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat.

*Alte datorii*

La 31 decembrie 2023, alte datorii au crescut cu aproximativ 167,5 mil. RON, la 1.035,1 mil. RON, de la 867,5 mil. RON la 31 decembrie 2022, din care TVA de plata a crescut in anul 2023 cu 23,7 mil. RON si alte datorii au crescut cu 122,2 mil. RON. Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributiile de cogenerare.

## 6.2 Situatia consolidata a profitului sau pierderii

In tabelul urmatore este prezentata situatia consolidata a profitului sau pierderii a Grupului Electrica pentru anii 2023, 2022 si 2021.

**Tabel 29: Situatia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON)**

	2023	2022*	Variatie 2023/2022	2021
Venituri	9.816,6	10.009,9	(193,3)	7.178,9
Alte venituri din exploatare	3.498,6	2.841,0	657,6	195,8
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(9.058,0)	(10.506,8)	1.448,8	(5.694,7)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(976,4)	(593,5)	(382,9)	(485,8)
Beneficiile angajatilor	(962,1)	(823,4)	(138,7)	(802,7)
Reparatii, intretinere si materiale	(95,2)	(88,2)	(7,0)	(102,4)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(524,5)	(496,3)	(28,2)	(480,8)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(75,8)	(112,3)	36,5	(70,6)
Alte cheltuieli de exploatare	(431,4)	(353,0)	(78,4)	(343,1)
<b>Profit/(Pierdere) din exploatare</b>	<b>1.191,8</b>	<b>(122,6)</b>	<b>1.314,4</b>	<b>(605,5)</b>
Venituri financiare	3,4	9,7	6,3	2,6
Cheltuieli financiare	(297,2)	(174,7)	(122,5)	(29,5)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(293,8)</b>	<b>(165,0)</b>	<b>(128,8)</b>	<b>(26,9)</b>
<b>Cota parte din rezultatul asociatilor</b>	<b>(0,0)</b>	<b>(0,0)</b>	<b>-</b>	<b>(0,0)</b>
<b>Profit/(Pierdere) inainte de impozitare</b>	<b>897,9</b>	<b>(287,6)</b>	<b>1.185,6</b>	<b>(632,4)</b>
Beneficiu/ (Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(125,8)	47,2	(173,0)	79,5
<b>Profit/(Pierdere) exercitiului financiar</b>	<b>772,1</b>	<b>(240,5)</b>	<b>1.012,6</b>	<b>(552,9)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>				
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>2,27</b>	<b>(0,71)</b>	<b>2,98</b>	<b>(1,63)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

\*Sumele aferente anului 2022 au fost retratate, detaliat in subcapitolul 6.7 al acestui raport

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 85,7 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.*

### Indicatori financiari cheie pentru 2023 si evolutia acestora comparativ cu 2022:

- **Venituri: 9.816,6 mil. RON**, in scadere cu **193,3 mil. RON**, sau **1,9%**;
- **EBITDA: pozitiv 1.714,1 mil. RON**, in crestere cu **1.340,5 mil. RON** sau **358,8%**;
- **EBIT: pozitiv de 1.191,8 mil. RON**, in crestere cu **1.314,4 mil. RON**;
- **EBT: pozitiv de 897,9 mil. RON**, in crestere cu **1.185,6 mil. RON**;
- **Rezultat net: profit net de 772,1 mil. RON**, in crestere cu **1.012,6 mil. RON**.

Venituri si alte venituri din exploatare

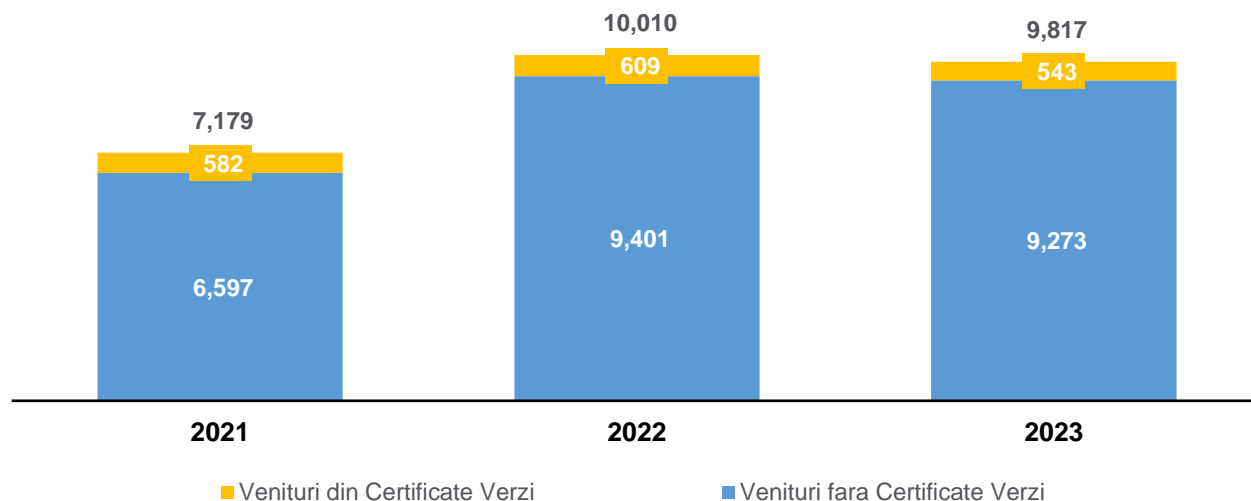
In 2023, Electrica a inregistrat venituri totale (inclusiv alte venituri din exploatare) de 13.315,1 mil. RON, acestea avand o crestere de 464,3 mil. RON sau 3,6%, de la valoarea de 12.850,9 mil. RON in 2022; variatia este generata de evolutia altor venituri din exploatare ce reprezinta in principal subventiile pentru segmentul de furnizare.

Venituri

La 31 decembrie 2023, Electrica a inregistrat venituri de 9.816,6 mil. RON, in scadere cu 193,3 mil. RON fata de 31 decembrie 2022, fiind efectul net al urmatoarelor factori principali:

- scaderea cu 926,5 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- cresterea cu 725,9 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie.

**Figura 33: Venituri 2023 si informatii comparative (mil. RON)**



Sursa: Electrica

Energie electrica si gaze naturale achizitionate

In 2023, cheltuiala cu energia electrica achizitionata a scazut cu 1.448,8 mil. RON, sau 13,8%, la 9.058,0 mil. RON, de la 10.506,8 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal de scaderea semnificativa a costurilor cu energia electrica si gazele naturale achizitionate pentru activitatea de furnizare si pentru acoperirea CPT, precum si a costurilor cu certificatele verzi (cost refacturat).

Preturile de achizitie a energiei electrice au scazut in 2023 ca urmare a implementarii mecanismul de achizitie centralizata MACEE, conform caruia producatorii au obligatia de a vinde 80% din energia disponibila la un pret de 450 RON/MWh, impact diminuat de cresterea volumelor de energie electrica necesara pentru acoperirea pierderilor in retea.

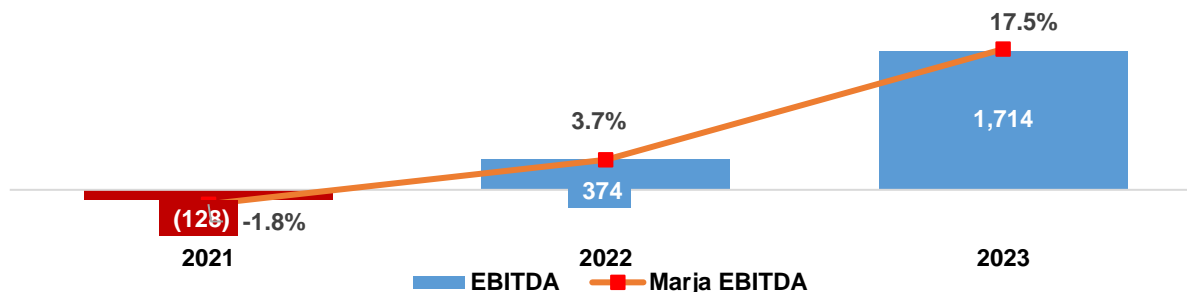
**Tabel 30: Structura cheltuielilor cu energia electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate 2023 - 2021 (mil. RON)**

(mil. RON)	2023	2022	VAR 2023/2022	2021
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	1.039,9	1.987,2	(947,3)	1.087,1
Energie electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate pentru furnizare	7.202,1	7.613,1	(411,0)	3.750,0
Servicii de transport si de sistem aferente activitatilor de furnizare	272,6	297,4	(24,8)	275,9
CertIFICATE VERZI	543,4	609,1	(65,7)	581,7
<b>Total energie electrica si gaze naturale achizitionate</b>	<b>9.058,0</b>	<b>10.506,8</b>	<b>(1.448,8)</b>	<b>5.694,7</b>

Sursa: Electrica

Cheltuieli cu constructia retelelor electrice

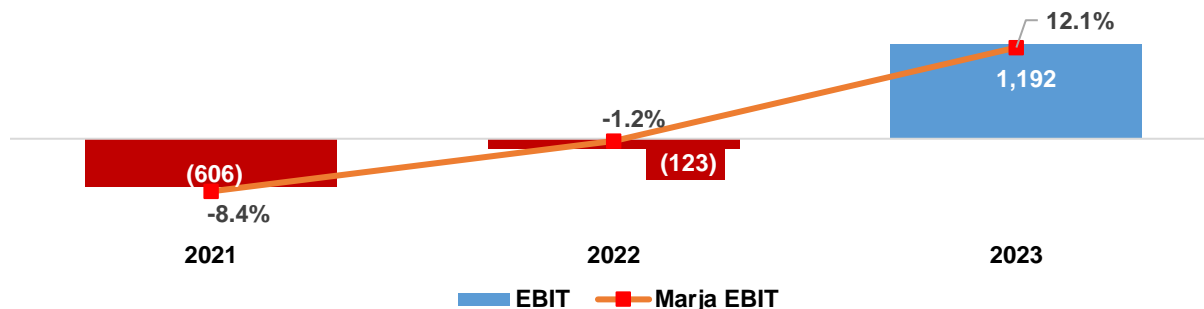
In 2023, costurile cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune au crescut cu 382,9 mil. RON sau 64,5%, la 976,4 mil. RON de la 593,5 mil. RON inregistrate in anul 2022, fiind corelate cu evolutia investitiilor recunoscibile in BAR realizate in 2023, ce au fost la un nivel mai crescut fata de cele din 2022.

**Figura 34: EBITDA si marja EBITDA pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)**

Sursa: Electrica

Rezultat operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului a crescut cu aproximativ 1.314,4 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, la evoluția EBIT adăugându-se în principal impactul favorabil din scăderea costurilor cu energia electrică și gaze naturale achiziționate.

**Figura 35: EBIT si marja EBIT pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)**

Sursa: Electrica

Rezultat financiar net

Rezultatul financiar net (pierdere din activitatea financiara neta) la nivel de grup a crescut cu 128,8 mil. RON in 2023 fata de 2022, ca urmare a cresterii cheltuielilor financiare, corelata cu cresterea finantarii externe.

Profit brut

Grupul a inregistrat un profit brut in valoare de 897,9 mil. RON comparativ cu pierderea de 287,6 mil. RON in 2022 ca urmare a factorilor mentionati mai sus.

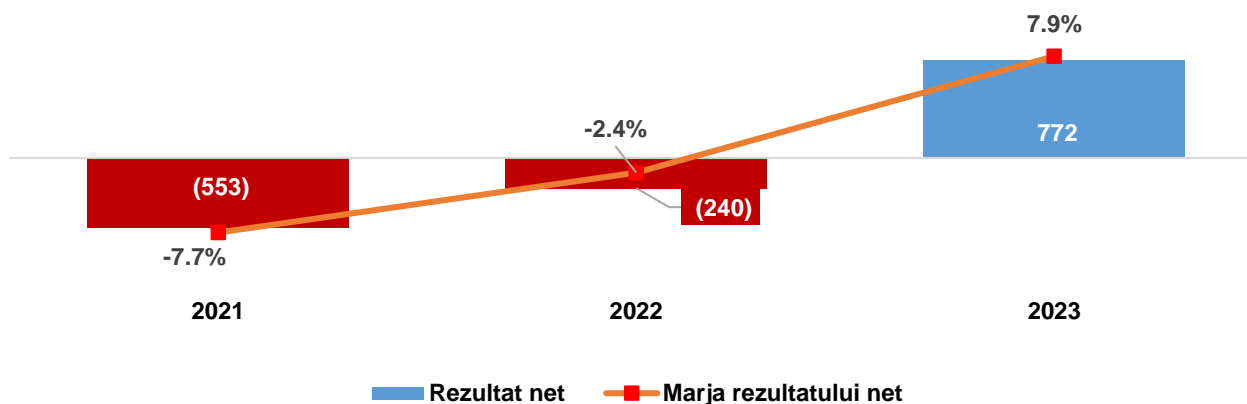
Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este in valoare de 125,8 mil. RON in anul 2023, generat de profitul brut realizat.

Rezultatul exercitiului financiar

Ca urmare a factorilor mai sus prezentati, in 2023 rezultatul net al exercitiului s-a materializat intr-un profit de 772,1 mil. RON avand o crestere de 1.012,6 mil. RON comparativ cu pierderea de 240,5 mil. RON inregistrat in perioada comparativa a anului 2022.

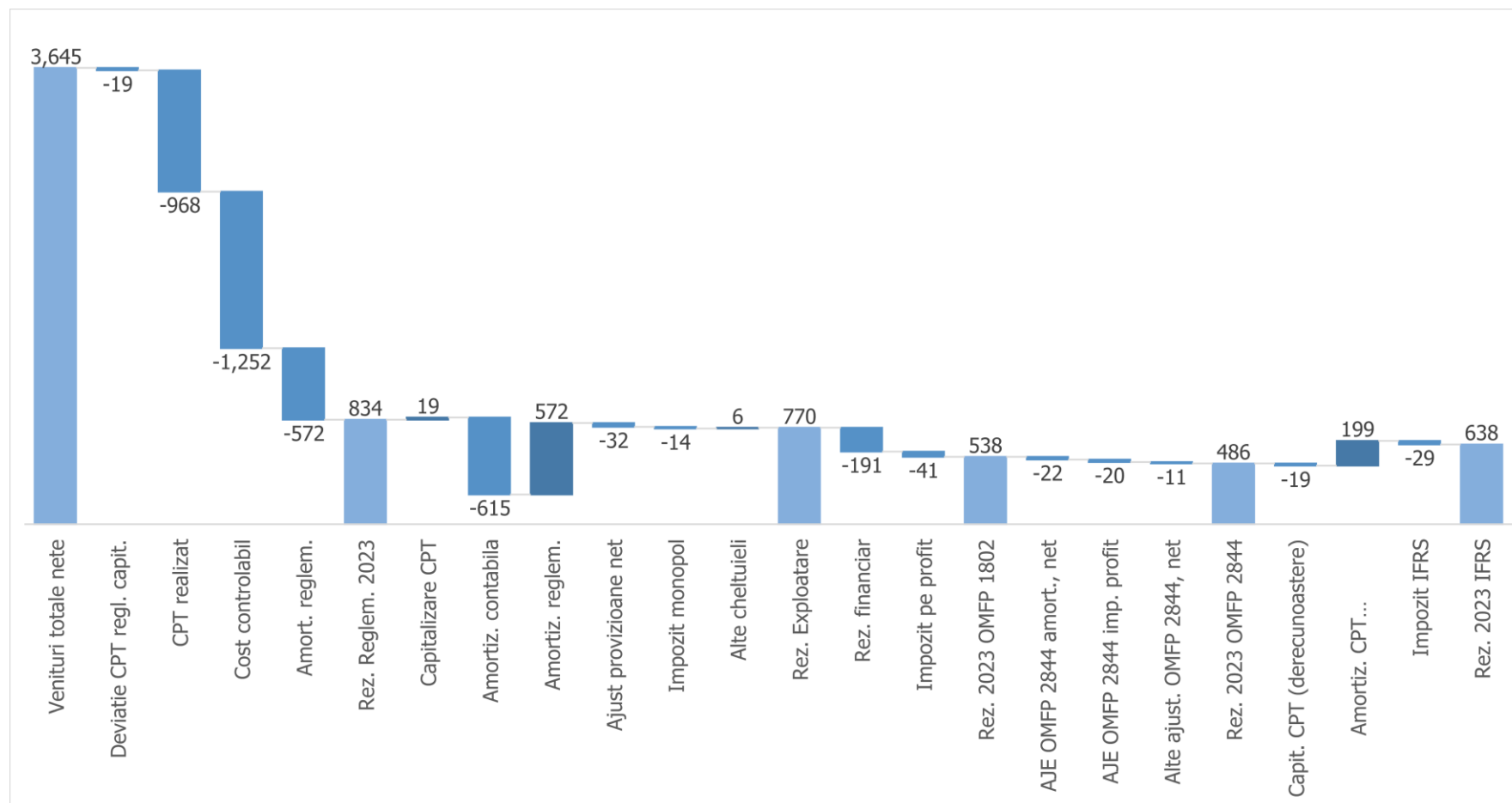
**Figura 36: Profitul net si marja profitului net pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %)**



Sursa: Electrica



**Figura 37: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 – IFRS-EU pentru segmentul de distributie la 2023 (mil. RON)**



Sursa: Electrica

Rezultatul reglementat de 834 mil. RON nu include efectul capitalizarii deviatiei negative a costului de CPT – in valori realizate aceasta a fost de 19 mil. RON, determinata pentru cantitatea de CPT realizata in anul 2023. Suplimentar, pentru raportarea IFRS-EU se derecunosc CPT capitalizat suplimentar, amortizarea activului intangibil recunoscut in OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 cat si impozitul amanat aferent.

## 6.3 Situatia consolidata a fluxurilor de numerar

In tabelul urmatoar este prezentata situatia consolidata a fluxurilor de numerar a Grupului Electrica pentru anii 2023, 2022 si 2021.

**Tabel 31: Situatia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON)**

	2023	2022*	Variatie 2023/2022	2021
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare				
<b>Profitul/(pierderea) exercitiului financiar</b>	<b>772,1</b>	<b>(240,5)</b>	<b>1.012,6</b>	<b>(552,9)</b>
<b>Ajustari pentru:</b>				
Amortizarea imobilizarilor corporale	16,4	19,9	(3,5)	21,1
Amortizarea imobilizarilor necorporale	508,1	476,5	31,6	459,7
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	-	-	-	(3,9)
Castig din cedarea de imobilizari corporale	(0,1)	(0,4)	0,3	2,7
Reevaluarea mijloacelor fixe recunoscute in profit, net	(2,1)	-	(2,1)	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	75,8	112,3	(36,5)	70,6
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	0,6
Modificari in provizioane, net	(12,5)	18,8	(31,3)	15,7
Rezultat financiar net	293,8	165,0	128,8	26,9
Modificari in obligatiile privind beneficiile angajatilor	-	(4,4)	4,4	5,1
Cheltuiala cu impozitul pe profit	125,8	(47,2)	173,0	(79,5)
	<b>1.777,4</b>	<b>500,1</b>	<b>1.277,3</b>	<b>(33,9)</b>
<b>Modificari in:</b>				
Creante comerciale	(309,2)	(1.286,7)	977,5	(391,4)
Alte creante	5,6	13,9	(8,3)	(22,9)
Cheltuieli in avans	0,9	(8,8)	9,7	(2,2)
Stocuri	(1,7)	(41,0)	39,3	(2,9)
Datorii comerciale	244,4	494,6	(250,2)	274,8
Alte datorii	110,4	570,2	(459,8)	32,5
Subventii de primit	(1.333,7)	(1.280,8)	(52,9)	-
Beneficiile angajatilor	28,5	(6,5)	35,0	3,2
Venit amanat	(16,9)	15,1	(32,0)	4,0
<b>Numerar generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>	<b>505,7</b>	<b>(1.030,0)</b>	<b>1.535,7</b>	<b>(138,9)</b>
Dobanzi platite	(278,5)	(149,4)	(129,1)	(24,1)
Impozit pe profit platit	(59,0)	(1,2)	(57,8)	(31,4)
<b>Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>	<b>168,3</b>	<b>(1.180,6)</b>	<b>1.348,9</b>	<b>(194,4)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>				
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale	(10,4)	(8,3)	(2,1)	(10,5)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(845,3)	(537,8)	(307,6)	(483,8)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(21,3)	(7,8)	(13,5)	(6,3)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	0,2	0,6	(0,4)	1,5
Dobanzi incasate	3,3	2,8	0,5	1,8
Numerar restrictionat	-	-	-	320,0
Efectul net de numerar datorat obtinerii controlului asupra filialei achizitionate	(1,9)	-	(1,9)	-

	2023	2022*	Variatie 2023/2022	2021
Plati pentru achizitia de investitii in entitati asociate	(4,1)	(0,0)	(4,1)	(25,8)
Plati pentru achizitia de filiale	(6,3)	(4,5)	(1,8)	-
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(885,9)</b>	<b>(554,9)</b>	<b>(331,0)</b>	<b>(203,2)</b>
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	742,7	217,6	525,1	234,7
Trageri din overdraft	271,9	1.900,4	(1.628,5)	-
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(187,7)	(92,9)	(94,8)	(385,9)
Plati aferente leasing	(26,8)	(24,2)	(2,6)	(15,2)
Dividende platite	(40,1)	(152,3)	112,2	(247,6)
<b>Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare</b>	<b>760,0</b>	<b>1.848,6</b>	<b>(1.088,6)</b>	<b>(414,0)</b>
<b>Cresterea/(descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>42,3</b>	<b>113,1</b>	<b>(70,7)</b>	<b>(811,5)</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	334,9	(405,6)	740,5	406,0
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	-	627,4	(627,4)	-
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	<b>377,2</b>	<b>334,9</b>	<b>42,3</b>	<b>(405,6)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

\*Sumele aferente anului 2022 au fost retratate, detaliat in subcapitolul 6.7 al acestui raport

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivelul Grupului in analiza principalilor indicatori (mai jos) este in valoare de 85,7 mil. RON, reprezentand 5% din EBITDA.*

**In 2023**, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 42,3 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 168,3 mil. RON. Profitul net al perioadei a fost de 772,1 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 508,1 mil. RON, eliminarea impactului ajustarilor de valoare pentru creante comerciale de 75,8 mil. RON, adaugarea cheltuielii cu impozitul de profit de 125,8 mil. RON si a pierderii financiare nete de 293,8 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect favorabil de 505,7 mil. RON. Acest impact a fost generat de modificarile cu impact negativ a subventiilor de primit in valoare de 1.333,7 mil. RON si a creantelor comerciale si altor creante in valoare de 303,5 mil. RON si de impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 354,8 mil. RON, diminuand astfel fluxul de numerar din operatiuni (FFO) in valoare de 1.777,4 mil. RON. Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma totala de 337,5 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 885,9 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune de 845,3 mil. RON, acestea inregistrand o crestere a platilor pentru investitii de 307,5 mil. RON fata de perioada comparativa, si ca urmare a unui plan de investitii realizat mai mare in 2023 vs 2022 pe segmentul de distributie.

Activitatea de finantare a generat o scadere a numerarului si echivalentelor de numerar de 1.088,6 mil. RON (impact pozitiv datorita unui numerar imprumutat mai redus decat cel din 2022), principalii factori fiind tragerile din imprumuturi bancare pe termen lung de 742,7 mil. RON, tragerile din descoperirile de cont in valoare de 271,9 mil. RON dar si rambursari de imprumuturi de 187,7 mil. RON. A fost efectuata plata dividendelor catre actionari, de

40,1 mil. RON.

**In 2022**, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 113,1 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (1.180,6) mil. RON. Pierderea neta a perioadei a fost de 240,5 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 476,5 mil. RON, eliminarea impactului ajustarilor de valoare pentru creante comerciale de 112,3 mil. RON si a pierderii financiare nete de 165,0 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 1.030,0 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 1.425,1 mil. RON, modificarea cu impact negativ a subventiilor de primit, in valoare de 1.280,8 mil. RON si impactul pozitiv din modificarea datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 1.217,0 mil. RON. Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma totala de 150,6 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 554,9 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune de 537,8 mil. RON, acestea inregistrand o crestere de 54,0 mil. RON fata de perioada comparativa.

Activitatea de finantare a generat o crestere a numerarului si echivalentelor de numerar de 2.262,6 mil. RON, principalii factori fiind tragerile din imprumuturi bancare pe termen lung de 217,6 mil. RON, tragerile din descoperirile de cont in valoare de 1.900,4 mil. RON dar si rambursari de imprumuturi de 92,9 mil. RON. A fost efectuata plata dividendelor catre actionari, de 152,3 mil. RON.

## 6.4 Situatia individuala a pozitiei financiare

Informatie financiara selectata din situatia pozitiei financiare a companiei.

**Tabel 32: Situatia individuala a pozitiei financiare (mil. RON)**

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	Variatie 2023/2022	31 decembrie 2021
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizari corporale	145,1	98,9	46,1	100,1
Imobilizari necorporale	1,1	0,1	1,0	0,1
Fond comercial	1,4	-	1,4	-
Investitii in filiale	2.309,9	2.298,1	11,8	2.285,2
Investitii in entitati asociate	16,6	18,8	(2,2)	25,8
Alte investitii	7,0	7,0	-	-
Imprumuturi acordate filialelor – termen lung	1.279,3	1.276,3	2,9	1.276,3
Active aferente drepturilor de utilizare	4,0	0,3	3,8	0,5
<b>Total active imobilizate</b>	<b>3.764,5</b>	<b>3.699,6</b>	<b>64,9</b>	<b>3.688,0</b>
<b>Active circulante</b>				
Numerar si echivalente de numerar	19,2	105,6	(86,5)	5,8
Creante comerciale	1,7	0,8	0,9	0,9
Alte creante	597,8	501,5	96,4	584,8
Stocuri	0,0	-	(0,0)	-
Cheltuieli in avans	1,0	1,0	(0,0)	0,8
Active detinute in vederea vanzarii	0,3	0,3	(0,0)	0,3
Imprumuturi acordate entitati afiliate - termen scurt	89,7	45,0	44,6	30,0
<b>Total active circulante</b>	<b>709,7</b>	<b>654,3</b>	<b>55,4</b>	<b>622,5</b>
<b>Total active</b>	<b>4.474,2</b>	<b>4.353,8</b>	<b>120,3</b>	<b>4.310,5</b>
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social	3.464,4	3.464,4	0,0	3.464,4
Prima de emisiune	103,1	103,1	0,0	103,1
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	0,0	(75,4)
Contributii in avans la capitalul social	0,0	0,0	0,0	0,0
Rezerva din reevaluare	20,3	11,8	8,5	12,4
Rezerva legala	231,6	229,4	2,2	228,2
Alte rezerve	224,1	224,1	0,0	71,2
Rezultat reportat	12,4	38,9	(26,5)	319,6
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>3.980,5</b>	<b>3.996,4</b>	<b>(15,9)</b>	<b>4.123,5</b>
<b>Datorii</b>				
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Leasing - termen lung	3,3	0,0	3,2	0,1
Datorii pe termen lung catre banci	-	100,0	(100,0)	-
Beneficiile angajatilor	1,3	1,1	0,2	1,1

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	Variatie 2023/2022	31 decembrie 2021
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>4,6</b>	<b>101,2</b>	<b>(96,6)</b>	<b>1,2</b>
<b>Datorii curente</b>				
Portiunea curenta a datoriilor pe termen lung catre banci	216,8	-	216,8	-
Linii de credit	205,5	207,8	(2,3)	120,5
Leasing - termen scurt	0,8	0,2	0,6	0,4
Datorii comerciale	6,6	4,7	1,9	4,0
Alte datorii	51,1	36,5	14,6	44,0
Venituri amanate	0,3	0,2	0,1	0,4
Beneficiile angajatilor	7,3	5,8	1,5	12,2
Provizioane	0,7	1,0	(0,3)	4,2
<b>Total datorii curente</b>	<b>489,1</b>	<b>256,3</b>	<b>232,8</b>	<b>185,8</b>
<b>Total datorii</b>	<b>493,7</b>	<b>357,5</b>	<b>136,2</b>	<b>186,9</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>4.474,2</b>	<b>4.353,8</b>	<b>120,3</b>	<b>4.310,5</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 6,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.*

### **Active imobilizate**

La 31 decembrie 2023, fata de 31 decembrie 2022, activele imobilizate au crescut cu 64,9 mil. RON, de la 3.699,6 mil. RON, la 3.764,5 mil. RON.

La sfarsitul anului 2023, imobilizarile corporale cu crescut cu 46,1 mil. RON datorita fuziunii prin absorbtie dintre Electrica SA ca societate absorbanta si Societatea Electrica Productie Energie SA, Electrica Energie Verde 1 SRL si Green Energy Consultancy & Investments SRL ca societati absorbite. Ca urmare a fuziunii si a reevaluarii la valoarea justa a imobilizarilor corporale constand din terenuri si cladiri, imobilizarile corporale ale Societatii au crescut cu 44,2 mil. RON, la care se adauga cresterea in investitii in filiale inregistrata in 2023 in valoare de 11,8 mil. RON.

### **Investitii in entitati asociate**

La data de 28 iulie 2021 si 7 decembrie 2021, Electrica SA a incheiat patru contracte pentru vanzarea – cumpararea de parti sociale in patru companii proiect, avand ca principal obiect de activitate productia de electricitat din surse regenerabile. Contractele de vanzare – cumparare mentioneaza ca in prima etapa, Grupul primeste 30% din capitalul social al celor trei companii, urmand ca in etapele ulterioare, sa dobandeasca si diferenta de 70% din capitalul social, dupa ce anumite conditii mentionate in contracte sunt indeplinite. Pana la 31 decembrie 2023, trei dintre companiile din proiect au fost achizitionate in proportie de cel putin 60%, prin urmare sunt contabilizate ca filiale, cealalta este prezentata mai jos.

Costul investitiilor la data achizitiei, in valoare totala de 12,5 mil. RON sunt detaliate mai jos:

	<b>Crucea Power Park S.R.L.</b>
<i>Data achizitiei</i>	<b>31.07.2021</b>
<i>Procent detinere la data achizitiei</i>	<b>30%</b>
<i>Activ net la data achizitiei</i>	<b>(0,2)</b>

Portiunea Grupului din activ (30%)	<b>(0,07)</b>
Fond comercial	<b>12,6</b>
<b>Costul investitiei la data achizitiei</b>	<b>12,5</b>

La data de 31 decembrie 2023, societatea este detinuta in procent de 40%, fiind tratata din punct de vedere contabil folosind metoda activului in situatiile financiare individuale, potrivit politicilor Societatii.

### **Alte creante**

Creantele aferente cash-pooling cuprind creantele Electrica SA la 31 decembrie 2023 in calitatea de cash-pool lider, in cele doua sisteme de cash-pooling implementate la nivel de Grup. Cresterea in 2023 se datoreaza nevoilor de lichiditati ale filialelor plasate in cash pooling de catre Societate.

### **Numerar, numerar restrictionat si investitii pe termen scurt**

La 31 decembrie 2023, numerarul si echivalentele in numerar au scazut cu 86,5 mil. RON la 19,2 mil. RON de la 105,6 mil. RON 31 decembrie 2022.

**Tabel 33: Numerar si echivalente in numerar 2023 - 2021 (mil. RON)**

(mil. RON)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Conturi curente la banci	3,2	3,6	3,0
Conturi curente la banci preluate la fuziune	15,4	-	-
Depozite cu maturitate initiala mai mica de 3 luni	0,6	102,0	2,7
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia individuala a pozitiei financiare si in situatia individuala a fluxurilor de numerar</b>	<b>19,2</b>	<b>105,6</b>	<b>5,7</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

La data de 31 decembrie 2022, valoarea depozitelor la cerere consta in principal din depozitul overnight Vista Bank in valoare de 99,6 mil. RON, aferent creditului pe termen lung retras pentru emiterea scrisorilor de garantie bancara.

**Tabel 34: Imprumuturi acordate filialelor 2023 – 2021 (mil. RON)**

(mil. RON)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
DEER (imprumut pe termen lung) *	1.276,3	1.276,3	1.276,3
EFSA	80	-	30,0
EPE	-	41,6	-
NTE	7,2	2,4	-
GEC&I	-	0,4	-
SWE	2,5	0,6	-
FOTON	2,9	-	-
<b>Total imprumuturi acordate filialelor</b>	<b>1.369,0</b>	<b>1.321,4</b>	<b>1.306,3</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

\* incepand cu 31 decembrie 2020, cele 3 companii de distributie (SDTN, SDMN, SDTS) formeaza o singura companie de distributie numita Distributie Energie Electrica Romania (DEER)

### **Capital social**

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2023 (346.443.597 actiuni ordinare la 31 decembrie 2022) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor companiei, cu exceptia celor

6.890.593 actiuni rascumparate de companiei in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale companiei, cu exceptia actiunilor proprii.

ELSA recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Registrul Comertului.

### Dividende

Compania poate distribui dividende din profitul statutar, conform situatiilor financiare individuale auditate intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele distribuite de companie in anii 2023, 2022 si 2021 (din profiturile anilor anteriori) au fost dupa cum urmeaza:

**Tabel 35: Dividende 2023 - 2021 (mil. RON)**

(mil. RON)	2023	2022	2021
Dividende distribuite	40,0	152,8	247,8

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

In data de 27 aprilie 2023, Adunarea Generala a Actionarilor ELSA a aprobat distribuirea dividendelor in suma de 40,0 mil. RON, suma de 1,3 mil. RON la rezerva legala si in alte rezerve suma de 17,0 mil. RON. Valoarea dividendelor pe actiune distribuite actionarilor companiei a fost: 0,1178 RON pe actiune (2022: 0,45 RON pe actiune).

Din dividendele distribuite in suma de 40,0 mil. RON (2022: 152,8 mil. RON) au fost platite 39,9 mil. RON (2022: 152,4 mil. RON), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari.

### Provizioane

**Tabel 36: Provizioane 2023 (mil. RON)**

(mil. RON)	Litigii si alte riscuri
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>1,0</b>
Provizioane recunoscute	0,0
Provizioane utilizate	(0,2)
Provizioane reversate	(0,1)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>0,7</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

Provizioanele in suma de 0,7 mil. RON in sold la 31 decembrie 2023 (31 decembrie 2022: 1,0 mil. RON) se refera in principal la beneficiile acordate la terminarea contractelor de mandat ale directorilor.



## 6.5 Situatia individuala a profitului sau pierderii

Informatie financiara selectata din situatia profitului sau pierderii a companiei.

**Tabel 37: Situatia individuala a profitului sau pierderii (mil. RON)**

Indicator	2023	2022	Variatie 2023/2022	2021
Venituri	0,2	-	0,2	-
Alte venituri din exploatare	1,2	5,2	(4,0)	0,8
Beneficiile angajatilor	(30,3)	(30,2)	(0,1)	(39,2)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(1,4)	(1,6)	0,2	(2,3)
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	0,9	0,0	0,9	3,8
Ajustari pentru deprecierea activelor circulante si pierderi din creante, net	0,6	0,1	0,5	0,1
Modificari in provizioane privind dispute legale si clauze de neconcurenta, net	0,3	3,2	(2,9)	1,6
Alte cheltuieli de exploatare	(21,3)	(18,5)	(2,7)	(20,4)
<b>Pierdere inainte de rezultatul financiar</b>	<b>(49,8)</b>	<b>(41,8)</b>	<b>(8,0)</b>	<b>(55,6)</b>
Venituri financiare	97,6	78,3	19,3	377,7
Cheltuieli financiare	(29,7)	(12,4)	(17,3)	(0,3)
Cota parte rezultate entitati asociate	(0,0)	-	(0,0)	-
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>67,9</b>	<b>65,9</b>	<b>2,0</b>	<b>377,4</b>
<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>18,1</b>	<b>24,0</b>	<b>(6,0)</b>	<b>321,8</b>
Beneficiu cu impozitul pe profit	5,9	0,3	5,6	0,0
<b>Profitul exercitiului financiar</b>	<b>23,9</b>	<b>24,3</b>	<b>(0,4)</b>	<b>321,8</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>				
<b>Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,0</b>	<b>0,95</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 6,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.*

### Rezultat din exploatare

La 31 decembrie 2023 rezultatul din exploatare este o pierdere de 49,8 mil. RON, in principal din scaderea altor venituri din exploatare, precum si din cresterea altor cheltuieli de exploatare.

### Rezultatul financiar net

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, rezultatul financiar net a crescut de la 65,9 mil. RON in anul 2022 la 67,9 mil. RON.

Veniturile financiare in anul 2023 sunt in valoare de 97,6 mil. RON si reprezinta venituri din dobanzile incasate pentru imprumaturile acordate filialelor.

Rezultatul financiar net este impactat de negativ de cheltuielile financiare inregistrate in anul 2023 in valoare de 29,7 mil. RON reprezentand cheltuieli cu dobanzile aferente imprumuturilor.

#### **Profitul inainte de impozitare**

In anul 2023, profitul inainte de impozitare a scazut cu 6,0 mil. RON la 18,1 mil. RON de la 24,0 mil. RON in anul 2022.

#### **Beneficiu cu impozitul pe profit**

In anul 2023, societatea a inregistrat un beneficiu de impozit pe profit in valoare de 5,9 mil. RON, in principal datorita fuziunii.

#### **Profitul net al perioadei**

Ca urmare a factorilor prezentati mai sus, profitul net realizat in anul 2023 este de 23,9 mil. RON, in scadere usoara fata de anul 2022 (24,3 mil. RON).

## 6.6 Situatia individuala a fluxurilor de numerar

Informatie financiara selectata din situatia fluxurilor de numerar a companiei.

**Tabel 38: Situatia individuala a fluxurilor de numerar (mil. RON)**

Indicator	2023	2022	Variatie 2023/2022	2021
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>				
<b>Profitul exercitiului financiar</b>	<b>23,9</b>	<b>24,3</b>	<b>(0,4)</b>	<b>321,8</b>
<b>Ajustari pentru:</b>				
Amortizarea imobilizarilor corporale	0,9	1,0	(0,1)	1,1
Amortizarea imobilizarilor necorporale	0,5	0,6	(0,1)	1,2
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(0,0)	(0,0)	0,0	(3,8)
Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale, net	(0,9)	-	(0,9)	-
Pierdere/ (Castig) din cedarea de imobilizari corporale	-	-	-	3,1
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(0,6)	(0,1)	(0,5)	(0,1)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	0,5
Rezultat financiar net	(67,9)	(65,9)	(2,0)	(377,4)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(5,9)	(0,3)	(5,6)	(0,0)
Modificari in beneficiile angajatilor	0,3	(5,0)	5,2	5,1
Modificari in provizioane, net	(0,3)	(3,2)	2,9	(1,6)
	<b>(49,9)</b>	<b>(48,5)</b>	<b>(1,4)</b>	<b>(50,2)</b>
<b>Modificari in:</b>				
Creante comerciale	(0,0)	0,2	(0,2)	(0,4)
Alte creante	(12,6)	(0,5)	(12,1)	3,0
Datorii comerciale	1,6	0,4	1,1	(2,9)
Alte datorii	0,2	0,8	(0,5)	0,3
Beneficiile angajatilor	1,3	0,1	1,2	(0,3)
<b>Numerar generat/(utilizat in) din activitatea de exploatare</b>	<b>(59,4)</b>	<b>(47,5)</b>	<b>(11,9)</b>	<b>(50,5)</b>
Dobanzi platite	(29,6)	(12,2)	(17,4)	(0,2)
<b>Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>	<b>(89,1)</b>	<b>(59,7)</b>	<b>(29,3)</b>	<b>(50,7)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>				
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale	(1,8)	(1,9)	0,1	(4,8)
Plati pentru achizitii de imobilizari necorporale	(1,0)	(0,2)	(0,8)	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	1,2	(1,2)	0,0
Plati pentru achizitia de actiuni in alte entitati	-	(7,0)	7,0	-
Cash-pooling pozitie neta	(75,4)	81,3	(156,7)	(393,6)
Imprumuturi acordate filialelor	(92,3)	(151,0)	58,7	(336,3)
Incasari din imprumuturi acordate filialelor	-	135,9	(135,9)	60,0
Plati pentru achizitia actiuni in entitati asociate	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(25,8)

Indicator	2023	2022	Variatie 2023/2022	2021
Plati pentru achizitia filialelor, net costuri de achizitie	(12,4)	(4,4)	(7,9)	(0,1)
Numerar restrictionat	-	-	-	320,0
Dobanzi incasate	96,3	72,1	24,2	42,2
Dividende incasate	-	-	-	329,5
<b>Numerar net din/(utilizat in) activitatea de exploatare</b>	<b>(86,6)</b>	<b>126,0</b>	<b>(212,6)</b>	<b>(8,9)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>				
Overdraft	(2,3)	87,3	(89,6)	-
Dividende platite	(40,1)	(153,2)	113,0	(247,6)
Imprumuturi primite	116,8	100,0	16,8	-
Plati aferente leasing	(0,5)	(0,6)	0,1	(1,0)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>73,8</b>	<b>33,6</b>	<b>40,2</b>	<b>(248,6)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(101,9)</b>	<b>99,9</b>	<b>(201,7)</b>	<b>(308,3)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	105,6	(114,8)	220,4	193,5
Numerar si echivalente de numerar preluate la fuziune	15,4	-	15,4	-
Reclasificare descoperiri de cont prezentate anterior la numerar si echivalente de numerar	-	120,5	(120,5)	-
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	<b>19,2</b>	<b>105,6</b>	<b>(86,5)</b>	<b>(114,8)</b>

Sursa: Situatiile financiare individuale ale ELSA la 31 decembrie 2023

*Pragul de materialitate stabilit intern la nivel individual este in valoare de 6,0 mil. RON, reprezentand 1/3 din profitul brut.*

In **anul 2023**, scaderea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 86.5 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (59,4) mil. RON. Profitul net al perioadei a fost de 23,9 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 1,4 mil. RON, scaderea impactului generat de beneficiile angajatilor in valoare de 5,2 mil. RON, scaderea variatiei modificarii provizioanelor de 2,9 mil. RON, cresterea impactului impozitului pe profit cu 5,6 mil. RON, impactul ajustarilor de valoare pentru creante comerciale a fost nesemnificativ. A fost dedus rezultatului financiar net de 67,9 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 9,5 mil. RON, impactul fiind generat de modificarea cu impact pozitiv a datorii comerciale si altor datorii in suma de 3,1 mil. RON (din care, impact pozitiv de 1,3 mil. RON din modificarea in beneficiile angajatilor) diminuat de impactul negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 12,6 mil. RON.

**In anul 2023 dobanzile platite au fost cu 17,4 mil. RON mai mari decat in 2022, reprezentand in principal dobanda aferenta facilitatii overdraft in cadrul sistemului de cash pooling.**

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 86,6 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente dobanzilor incasate in suma de 96,3 mil. RON, creditelor acordate entitatilor afiliate in valoare de 92,3 mil. RON, si a impactului activitatii de cash pooling net de 75,4 mil. RON.

**In anul 2023 valoarea imprumuturilor acordate filialelor a fost de 92,3 mil. RON, cu 58,7 mil. RON mai putin fata de perioada anterioara.**

**Valoarea dobanzilor incasate a fost de 96,3 mil. RON, ca urmare a noilor imprumuturi acordate filialelor in 2023, valorii mai mari a utilizarilor de catre filiale din structura de Cash Pooling, precum si cresterii ratei ROBOR.**

Activitatea de finantare a generat o majorare a numerarului si echivalentelor de numerar de 73,8 mil. RON, in principal din imprumuturilor primite in valoare de 116,8 mil. RON reprezentand facilitatea de credit pentru capital de lucru si emitere de scrisori bancare cu Vista Bank contract in acest an, impact redus de dividendele platite catre actionari in valoare de 40,1 mil. RON (**valoarea dividendului brut pentru o actiune a scazut de la 0,1178 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2022 la 0,45 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2021**).

In **anul 2022**, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de 99,9 mil. RON.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de (47,5) mil. RON. Profitul net al perioadei a fost de 24,3 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 1,6 mil. RON, scaderea impactului generat de beneficiile angajatilor in valoare de 5,0 mil. RON, scaderea variatiei modificarii provizioanelor de 3,2 mil. RON, impactul ajustarilor de valoare pentru creante comerciale si impactul impozitul pe profit au fost nesemnificative. A fost dedus rezultatului financiar net de 65,9 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect favorabil, de 1,0 mil. RON, impactul fiind generat de modificarea cu impact pozitiv a a datoriilor comerciale si altor datorii in suma de 1,3 mil. RON (din care, impact pozitiv de 0,1 mil. RON din modificarea in beneficiile angajatilor) diminuat de impactul negativ a creantelor comerciale si altor creante, in suma de 0,3 mil. RON.

In anul 2022 dobanzile platite au fost cu 12,1 mil. RON mai mari decat in 2021, reprezentand in principal dobanda aferenta facilitatii overdraft in cadrul sistemului de cash pooling. Cresterea de la 0,2 mil. RON la 12,2 mil. RON in anul 2022 s-a datorat valorii mai mari a utilizarilor in raport cu perioada anterioara, dar si cresterii ratei ROBOR.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 126,0 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente dobanzilor incasate in suma de 72,1 mil. RON, creditelor acordate entitatilor afiliate in valoare de 151,0 mil. RON, incasari aferente creditelor acordate filialelor in valoare de 136,0 mil. RON a incasarilor nete din depozite in valoare de 66,5 mil. RON si a impactului activitatii de cash pooling, rezultand intr-o reducere de 132,2 mil. RON.

In anul 2022 valoarea imprumuturilor acordate filialelor a fost de 151,0 mil. RON, cu 185,3 mil. RON mai putin fata de perioada anterioara. Totodata, incasarile din imprumuturi acordate filialelor au crescut cu 75,9 mil. RON fata de perioada anterioara, in principal datorita rambursarii integrale a contractului intragrup contractat de EFSA in cursul anului 2021.

Valoarea dobanzilor incasate a fost de 72,1 mil. RON, ca urmare a noilor imprumuturi acordate filialelor in 2022, valorii mai mari a utilizarilor de catre filiale din structura de Cash Pooling, precum si cresterii ratei ROBOR.

Comparativ cu anul 2021, in acest an nu s-a inregistrat numerar restrictionat si nici nu au fost incasate dividende de la filiale, acestea inchizand exercitiul financiar 2021 cu pierdere.

Activitatea de finantare a generat o majorare a numerarului si echivalentelor de numerar de 33,6 mil. RON, in principal din imprumuturilor primite in valoare de 100,0 mil. RON reprezentand facilitatea de credit pentru capital de lucru si emitere de scrisori bancare cu Vista Bank contract in acest an si a sumelor incasate in overdrafts de 87,3

mil. RON, impact redus de dividendele platite catre actionari in valoare de 153,2 mil. RON (valoarea dividendului brut pentru o actiune a scazut de la 0,73 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2020 la 0,45 RON/actiune pentru dividende aferente anului 2021).

## 6.7 Retratari

In cursul anului 2023, Grupul si-a reevaluat pozitia anterioara cu situatiile financiare consolidate, cu privire la recunoasterea activului financiar recunoscut ca urmare a amendamentului la contractele de concesiune. La 31 decembrie 2022, Grupul a recunoscut un activ financiar in valoare de 951.6 mil. RON in bilant, ca urmare a acestui amendament, reprezentand diferenta dintre costul cu achizitionarea energiei pentru CPT si costul CPT inclus in tariful de reglementare de catre ANRE, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022. O valoare echivalenta a fost, de asemenea, recunoscuta in contul de profit sau pierdere ca „Alte venituri din exploatare”.

Urmatoarele tabele prezinta impactul asupra situatiilor financiare consolidate ale Grupului:

**Tabel 39: Situatiia consolidata a pozitiei financiare (mil. RON)**

Indicator	31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare	31 decembrie 2022 reclasificare	31 decembrie 2022 retratat
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen lung	761,2	(761,2)	-
Imobilizari financiare aferente acordurilor de concesiune – termen scurt	190,3	(190,3)	-
Rezultat reportat	1.353,9	(799,3)	554,6
Datorii privind impozitul amanat	212,6	(152,2)	60,3
<b>Total active</b>	<b>11.623,3</b>	<b>(951,5)</b>	<b>10.671,8</b>
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>5.367,2</b>	<b>(799,3)</b>	<b>4.576,9</b>
<b>Total datorii</b>	<b>6.256,1</b>	<b>(152,2)</b>	<b>6.103,8</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

**Tabel 40: Situatiia consolidata a a profitului sau pierderii (mil. RON)**

Indicator	31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare	31 decembrie 2022 reclasificare	31 decembrie 2022 retratat
Alte venituri din exploatare	3.792,5	(951,6)	2.841,0
Beneficiul/(Cheltuiala) cu impozitul pe profit	(105,1)	152,2	47,2
<b>Profitul/Pierdere neta</b>	<b>558,8</b>	<b>(799,3)</b>	<b>(240,5)</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>1,65</b>	<b>2,35</b>	<b>(0,71)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

**Tabel 41: Situatia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON)**

Indicator	31 decembrie 2022 conform raportarii anterioare	31 decembrie 2022 reclasificare	31 decembrie 2022 retrat
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>			
Profit/(Pierdere) neta	558,8	(799,3)	(240,5)
Alte venituri din recunoasterea initiala a imobilizarilor financiare aferente acordurilor de concesiune (Beneficiul)/Cheltuiala cu impozitul pe profit	(951,6)	951,6	-
	105,1	(152,2)	(47,2)
<b>Modificari in:</b>			
Alte creante	(138,3)	152,2	13,9
Alte datorii	722,4	(152,2)	570,2
<b>Numerar utilizat in activitatea de exploatare</b>	<b>(1.030,0)</b>	<b>-</b>	<b>(1.030,0)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

## 6.8 Managementul Riscului

**Anul 2023, in cadrul grupului Electrica din perspectiva managementului riscului a fost unul al consolidarii initiativelor din anul precedent si al proiectelor noi, initiate din nevoi interne sau la solicitarea unor terti.**

Astfel, ca si proiect nou derulat si finalizat in cursul anului 2023, mentionam obtinerea certificarii pentru implementarea standardului SR EN ISO 50001:2019 – "Sisteme de management al energiei. Cerinte si ghid de utilizare" la nivelul ELSA. O componenta importanta a acestei certificari a fost alinierea sistemului de management al riscului la prevederile din standardul de certificare, respectiv introducerea in Registrul de riscuri ELSA a riscurilor noi aferente proceselor noi derulate de companie in vederea implementarii standardului.

Totodata, in cadrul auditurilor de supraveghere anuale privind managementul calitatii sistemului de management integrat (SMI) la nivel ELSA, inclusiv SR EN ISO 27001 privind sistemul de management al securitatii informatice, din perspectiva activitatilor de management al riscurilor, compania a continuat sa raspunda cerintelor prevederilor strandardelor de certificare.

**Din perspectiva consolidarii sistemului de management al riscurilor la nivelul Grupului**, s-a continuat colaborarea permanenta cu entitatile din grup in ceea ce priveste gestionarea riscurilor, respectiv implicarea in rezolvarea in cadrul sedintelor Comitetului pentru Supravegherea Riscurilor (CpSR) a unor spete privind administrarea riscurilor sistemice la nivel de Grup. De asemenea, s-a continuat monitorizarea riscurilor in cadrul Grupului prin informarea periodica privind stadiul si evolutia riscurilor aferente entitatilor din Grup.

In anul 2023, in cadrul Grupului a continuat implementarea proiectului intern (Proiectul ESG) privind cerintele noilor reglementari la nivel European in materie de sustenabilitate – ESG (Environmental, Social and Governance). Analiza riscurilor din perspectiva scenariilor ESG precum si monitorizarea expunerilor generate de Grup prin activitatea curenta devin extrem de importante din perspectiva unui mod de a face business sustenabil si durabil. Conformitatea cu aceste cerinte noi de raportare va sta la baza reformarii modului de evaluarea a riscurilor pentru orice.

**Provocarile anului 2023 au fost multiple din perspectiva managementului riscului, in sensul in care materializarea unor riscuri cum au fost cele de lichiditate, de reglementare, operationale (sisteme IT, sau furturi de energie electrica) au avut cauze multiple si pe alocuri efecte imprevizibile.**

Din perspectiva prevederilor legale in vigoare aplicabile coroborat cu abordarea impusa de cerintele interne in ceea ce priveste managementul riscului de credit si contrapartida, a fost modificata si implementata Politica privind Cunoasterea partenerilor de afaceri, astfel asigurandu-se conditiile necesare cunoasterii partenerilor de afaceri, fie acestia clienti sau furnizori, in vederea atenuarii unor posibile riscuri reputatiunile sau de credit si contrapartida.

Acceptarea partenerilor de afaceri se face numai cu aplicarea masurilor de cunoastere a clientelei conform legislatiei in domeniu si Procedurii interne privind combaterea si prevenirea spalarii banilor si a finantarii terorismului. De asemenea, in realizarea activitatii de cunoastere a clientelei se utilizeaza si platforme specializate de verificare a partenerilor de afaceri.

### ➤ FACTORI DE RISC

Activitatea Grupului, performanta, reputatia, situatia financiara si valoarea de piata a actiunilor sale pot fi afectate de o serie de factori atat de natura interna cat si externa. Acesti factori pot conduce la materializarea riscurilor care influenteaza in mod negativ activitatea si performanta Grupului. Astfel de factori pot influenta in mod special riscurile descrise in continuare pe care Grupul le-a identificat si pentru care urmareste gestionarea acestora.

Factorii de risc ar trebui priviti atat din interior cat si din exterior, ultima categorie fiind mai greu de controlat dar ambele avand implicatii in manifestarea si materializarea riscurilor.

Factorii de risc pot fi din urmatoarele categorii:

- **Riscuri macroeconomice si specifice industriei energetice:** conditiile economice globale si regionale, respectiv contextul economic la nivel national si regional international care pot influenta negativ activitatea Grupului. Acesti factori pot fi: inflatia, recesiunea, modificari ale politicii fiscale si monetare, creditare mai restransa, rate mai mari ale dobanzilor, tarife noi sau in crestere, fluctuatii valutare, pretul materiei prime (energia electrica, gazul natural), etc.
- **Riscuri determinate de evenimente politice, razboi si/sau alte dispute internationale, sanctiuni aplicate la nivel international, dezastre naturale, accidente industriale,** etc. toate acestea putand provoca intreruperi ale activitatii in cadrul Grupului. Astfel de evenimente, expuse mai sus, pot dauna sau perturba contextul economic international si economia globala/regionala si pot influenta negativ activitatea atat a Grupului dar si a celorlalte contrapartide (parteneri contractuali). Totodata, intreruperea activitatii din cauze mai sus mentionate pot genera cheltuieli semnificative si timp substantial de recuperare, acestea influentand negativ activitatea si rezultatele financiare.
- **Riscuri de reglementare, respectiv modificari legislative** cu timp scurt de adaptare la noile cerinte dar cu implicatii semnificative in special zona de risc de piata si de contrapartida/credit. Riscurile de reglementare pot aparea ca si consecinta a unor evenimente internationale (ex. Razboiul Rusia-Ucraina) care declanseaza o serie de evolutii de piata imprevedibile dar si restrictii si sanctiuni la nivel international care se rasfrang si la nivel regional si local. Tot aici pot fi incluse si riscurile privind nerespectarea reglementarilor internationale si locare privind sustenabilitatea (ESG) si raportarea in acest regim, cu impact financiar, respectiv atragere mai greoaie a investitiilor dar si reputational.
- **Riscuri tehnice determinate de dimensionarea neadecvata a retelei raportat la cererea de energie** insemnand imposibilitatea asigurarii mentenantei retelei si a furnizarii energiei catre clienti, acestea putand afecta negativ si in mod semnificativ activitatea Grupului.
- **Riscuri strategice** respectiv asigurarea finantarii proiectelor in cadrul grupului poate fi influentata atat de factori interni, prin pastrarea unui rating la nivel ridicat care sa mentina un pret al actiunilor atractiv si implicit atentia investitorilor dar si factori externi respectiv dificultatea de a accesa piete in vederea mobilizarii de capital (disponibilitatea de capital pentru finantare).



Tot ca factor al riscului strategic este perceputa si volatilitatea pretului actiunilor ca o consecinta a neatingerii de catre companie a asteptarilor privind profitabilitatea, cresterea acesteia si acordarea de dividende. Astfel, pretul actiunilor poate scadea semnificativ, cu impact asupra increderii investitorilor si implicatii si de natura reputationala.

## ➤ MANAGEMENTUL RISCURILOR NON FINANCIARE

### Managementul riscului operational

Riscul operational reprezinta cea mai larga categorie de riscuri non financiare care a se manifesta la nivelul tuturor entitatilor din Grup. Cele mai importante si des intalnite subcategorii ale riscului operational sunt cele din aria IT (incluzand cyber si securitate), riscuri referitoare la executia unor procese si/sau proceduri si/sau sarcini de serviciu dar si riscuri provocate in relatia cu clientii si/sau procese si /sau practici de afaceri. Pentru aceste riscuri identificate, la nivelul fiecarei entitati ale Grupului sunt stabilite masuri de atenuare a acestor riscuri si evaluari periodice prin care se urmareste monitorizarea si controlul permanent al acestora.

### Managementul riscului de conformitate

Riscul de conformitate care include si riscul legal, respectiv al modificarilor legislative, se manifesta deopotri la nivelul fiecarei entitati din Grupul Electrica. In anul 2023, datorita noilor reglementari internationale privind sustenabilitatea carora vor urma si reglementari locale, vor aduce riscul legislativ in vizor in urmatoarea perioada datorita posibilelor expuneri de neconformare cu aceste cerinte.

### Managementul riscului strategic

Riscul strategic are implicatii la nivelul intregului Grup datorita modificarilor la nivelul organizational si de guvernanta care au avut loc in anul 2023 in cadrul unor entitati ale Grupului dar si privind contextul de piata si al adaptarii la cerintele acesteia. Entitatile Grupului urmaresc adoptarea de strategii care sa asigure o pozitionare adecvata in piata si flexibilitate care sa asigure o recalibrare in timp util in vederea atingerii obiectivelor propuse.

### Managementul riscului tehnic

Riscul tehnic tehnic se manifesta la nivelul anumitor entitati ale Grupului si se refera la asigurarea dimensionarii adecvate a retelei raportat la cererea de energie, asigurarii functionarii adecvate a acesteia si implicit asigurarea continuitatii in alimentarea cu energie electrica. La nivel de Grup exista o permanenta preocupare privind expunerea la acest risc tehnic si de implementarea unor masuri de atenuare a acestuia, implicatiile directe fiind satisfactia clientilor si totodata reputatia la nivel de Grup.

**Riscuri si incertitudini** prezente la 31 decembrie 2023 si aspecte privind principalele riscuri si incertitudini care ar putea afecta activitatea Grupului si lichiditatea sa in urmatoarea perioada sunt prezentate in tabelul de mai jos.

**Tabel 42: Riscuri si incertitudini prezente la 31 decembrie 2023**

Descrierea riscului	Masuri de atenuare a impactului
<b>Poli-crise (poly-crisis)</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Contextul global actual, dar si cel European indica faptul ca o serie de crize cauzate de o serie de factori (pandemie, inflatie, rata dobanzii, fenomene meteo extreme, cutremure, razboaie, etc.) pot deveni interdependente si extrem de virale prin impactul pe care il pot manifesta in mediul economic.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>O mare parte dintre factorii mentionati, s-au manifestat deja, independent sau conjugat, in ultimii ani, chiar si pe teritoriul Romaniei.</li> <li>Preocuparea conducerii Electrica SA este aceea de a construi mecanismele de rezilienta optime pentru specificul de activitate in care societatea si participatiile ei isi desfasoara activitatea. Dintre</li> </ul>

Descrierea riscului	Masuri de atenuare a impactului
<ul style="list-style-type: none"> <li>Pana in prezent nu exista un sistem care sa permita gestionarea integrata a tuturor scenariilor care pot fi luate in considerare spre analiza.</li> </ul>	<p>masurile luate: tranzitia catre un grup integrat (inclusiunea productiei de regenerabile in portofoliu) si testarea scenariilor de evolutie defavorabile prin analize de scenarii de risc specifice.</p>
<b>Riscul de piata</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Riscul de piata se manifesta ca urmare a modificarii preturilor la energie si gaze naturale, a ratei de dobanda de referinta, precum preturile actiunilor, ratele de dobanda sau cursurile de schimb. Toate acestea pot impacta veniturile la nivelul Grupului Electrica sau valoarea detinerilor sale.</li> <li>La nivel de Grup, riscul de piata se poate manifesta la in activitatea de distributie (DEER) prin cresterea preturilor in piata, respectiv volatilitatea pretului energiei achizitionate (cu impact financiar), denuntarea contractelor de catre furnizori si blocaje in lanturile de aprovizionare. La nivelul activitatii de furnizare (EFSA) se manifesta prin riscul lipsei de oferte de vanzare de energie pe pietele forward (risc de volum) avand ca si consecinta o crestere a preturilor pe aceste piete precum si aparitia in portofoliu a unor expuneri in exces (pozitii lungi excedentare / pozitii scurte deficitare) la nivel orar, zilnic si saptamanal, banda, varf si gol, in conditiile unui trend fluctuant bullish / bearish.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>La nivelul activitatii de distributie (DEER), masurile luate pentru diminuarea riscurilor urmaresc imbunatatirea prognozei de consum propriu tehnologic (CPT) si incheierea de contracte bilaterale.</li> <li>La nivelul activitatii de furnizare (EFSA) sunt implementate politici, proceduri si instrumente de administrare a riscurilor de piata pentru a gestiona si controla expunerile pe piata de energie electrica si gaze naturale. Aceste masuri se refera la: cresterea eficacitatii prognozei de consum prin profilarea orara a prognozei de vanzare atat cu prognoza de consum cat si cu consumurile detaliate cat mai exact posibil, formule de calcul si algoritmi, care sa statueze modul efectiv de ajustare al fiecarei date de intrare pentru determinarea prognozei de consum, aplicarea strategiei de hedging, identificarea trendului pietei in Pricing, monitorizarea surselor de informatii privind evolutia preturilor din regiune pentru produsele de interes.</li> </ul> <p>Electrica SA a finalizat cu succes in anul 2023 obtinerea certificarii pentru implementarea ISO 50001 Sisteme de management al energiei in vederea imbunatatirii serviciilor oferite si gestionarea eficienta a resurselor.</p>
<b>Riscul de credit si de contrapartida</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Riscul de credit reprezinta riscul producerii de pierderi financiare in conditiile in care o contrapartida / un client nu isi indeplineste obligatiile contractuale de achitare a facturilor la scadenta acestora.</li> <li>In activitatea de furnizare, riscul de contrapartida provine ca urmare a situatiei in care o contrapartida nu isi indeplineste obligatiile in conformitate cu termenii conveniti. Acest risc conduce la materializarea altor riscuri noi, respectiv: inlocuirea cantitatilor nelivrate (replacement risk) sau efect financiar (price risk).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conducerea monitorizeaza si examineaza expunerea curenta, limitele de credit si ratingurile contrapartidelor, precum si provizioanele constituite.</li> <li>Masurile luate de catre filiale pentru diminuarea acestui risc sunt adaptate riscurilor identificate privind contrapartidele.</li> <li>Astfel, pentru furnizare, se urmareste diminuarea acestui risc prin diversificarea surselor de energie, reducerea nivelului de cantitati contractate pe fiecare contract, limitarea expunerii prin incheierea</li> </ul>

Descrierea riscului	Masuri de atenuare a impactului
<ul style="list-style-type: none"> <li>In activitatea de distributie (DEER), riscul de contrapartida se manifesta prin posibila neindeplinire de catre partea contractanta a conditiilor contractuale de plata sau livrare de servicii si / sau livrare de bunuri, lucrari (inclusiv mentenanta).</li> </ul>	<p>de contracte multiple, reducerea limitelor de tranzactionare cu contrapartile cu care EFSA are incheiate contracte EFET si care inregistreaza un rating redus din perspectiva managementul riscului, interogarea partenerilor cu privire la limitele de credit acordate.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Pentru distributie, masurile pe care DEER le urmareste se refera la includerea in contracte (energie, constructii) a unor clauze acoperitoare pentru activitatile specifice, asigurare / reasigurare pe tipuri de contracte, prevenirea incheierii de contracte cu furnizori care nu au bonitate, comunicarea interna eficienta si transparenta cu privire la incidentele aparute si raportarea acestora.</li> <li>Contextul de piata actual, implica o presiune semnificativa pe capacitatea contrapartidelor din pata de energie de a asigura livrarea la timp sau de a efectua plata unor compensatii aferente.</li> </ul>
<b>Riscul de lichiditate</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Electrica SA sa nu isi poata indeplini obligatiile financiare ajunse la scadenta.</li> <li>Capacitatea de a continua activitatea este dependenta de capacitatea filialelor sale de a-si continua activitatea. In special, pe partea de subventii, filiala de furnizare are valori neincasate materiale din schema de compensare si plafonare in vigoare, pentru care nu exista o certitudine cu privire la momentul incasarii, ceea ce poate afecta si activitatea DEER (filiala de distributie a Grupului) dar si activitatea ELSA.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Electrica SA monitorizeaza atent, prin structurile de trezorerie, impactul si efectele asupra activitatii companiilor si rezultatelor financiare si asigura resursele adecvate pentru a-si continua activitatea operationala.</li> <li>De asemenea, Grupul depinde de incasarile de la Ministerul Energiei si Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala, ca atare orice actiune depinde de entitatile de mai sus, fiind in imposibilitate sa intreprindem actiuni si masuri concrete.</li> <li>Pentru activitatea de furnizare (EFSA) se realizeaza analize, proiectii si prognoze de cash-flow (implementare de module SAP Cash Management si Liquidity Planner).</li> <li>La nivel de distributie (DEER) se realizeza monitorizari frecvente si atente ale datoriiilor, plata obligatiilor cu respectarea termenelor de scadenta, limitarea platilor inainte de scadenta si analize privind atragerea de resurse externe de finantare si incasarea cu prioritate a creantelor scadente.</li> <li>Capacitatea filialelor de a continua activitatea este dependenta de finalizarea cu succes a noilor contracte de imprumut si de incasarea subventiilor pentru filiala de furnizare.</li> </ul>
<b>Riscul de conformitate (legal si de reglementare)</b>	

Descrierea riscului	Masuri de atenuare a impactului
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pietele de energie si a gazelor naturale sunt reglementate de legislatia locala si europeana.</li> <li>• Aceste reglementari pot fi modificate sau pot fi interpretate diferit de catre autoritatile locale si pot afecta marjele de profit operationale ale participatiilor Electrica SA.</li> <li>• Acest risc este sustinut si de istoricul legislativ al ultimilor ani, care contine o serie de legi ce au impactat semnificativ preturile la energie si gaze naturale, elementele de plafonare, etc.</li> <li>• La nivel de Grup, riscul de conformitate care include cele doua componente (legal si de reglementare) a fost identificat ca si riscul aparitiei unor reglementari primare si/sau secundare impredictibile si cu aplicare imediata. Din acesta deriva si riscul ca schimbarile din mediul de reglementare sa afecteze strategia, operatiunile si rezultatele financiare ale filialelor si implicit ale ELSA, definind noi directii si noi cerinte de conformitate pe care companiile din Grup vor trebui sa le respecte.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Electrica SA depune eforturi in vederea optimizarii eficientei operationale in conformitate cu reglementarile actuale si cele viitoare.</li> <li>• Impactul acestor reglementari este unul aproape de plaja maxima utilizata in evaluare cu consecinte imediate in profitabilitatea la nivel de grup.</li> <li>• La nivel de Grup, fiecare filiala urmareste astfel o serie de masuri prin care sa diminueze efectele negative ale acestor riscuri generate de schimbari legislative. Astfel, este evaluat impactul schimbarilor de reglementare preconizate, urmarindu-se daca este cazul, ajustarea rapida a strategiei si identificarea actiunilor optime pentru eliminarea/diminuarea impactului negativ.</li> </ul>
<b>Riscul operational</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Electrica SA poate inregistra pierderi directe sau indirecte rezultand dintr-o gama larga de factori asociati proceselor, furnizorilor de servicii, tehnologiei si infrastructurii, guvernantei interne precum si factori externi cum ar fi cerinte de reglementare sau legale si standarde general acceptate privind cele mai bune practici din domeniu.</li> <li>• Incalcare sau defectiunea sistemelor de securitate si tehnologie a informatiei poate atrage dupa sine riscul de pierdere financiara, intreruperea operatiunilor sau deteriorarea reputatiei companiei.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Societatea are implementat un sistem de monitorizare operationala, documentat prin politici si proceduri, care asigura escaladarea si remediarea problemelor operationale potientiale.</li> <li>• In vederea implementarii celor mai bune practici in domeniu, la nivelul Grupului, SE Electrica S.A. are implementat standardul 27001: Tehnologia Informatiei, Tehnici de securitate, Sisteme de management al securitatii informatiei. Este analizata in continuare extinderea certificarii si la nivelul celorlalte entitati din Grup.</li> </ul>

Sursa: Electrica

## ➤ MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare: riscul de credit, riscul de lichiditate si riscul de piata.

Aceste riscuri sunt explicate si detaliate in continuare.

### ■ Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu

creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, numerarul restrictionat si depozitele bancare.

Expunerea Grupului la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client. In trecut. Grupul avea un risc ridicat de credit in principal din partea companiilor de stat.

Numerarul si depozitele bancare sunt plasate la institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

#### *Creante comerciale*

Riscul de credit al Grupului in legatura cu creantele s-a orientat in trecut la societatile controlate de stat si in ultimii ani la clientii cu dificultati financiare. urmare a schimbarilor specifice in sectorul lor de activitate. Grupul are implementata o politica privind managementul riscului de credit si are in vedere inclusiv asigurarea creantelor comerciale. De asemenea. contractele de furnizare a energiei electrice includ clauze de reziliere in anumite circumstante.

Grupul inregistreaza o ajustare pentru depreciere reprezentand valoarea pierderilor de credit preconizate. calculata pe baza ratelor de pierdere.

#### *Depreciere*

Tabelele urmatoare prezinta informatii cu privire la expunerea la riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2023, 2022 si 2021.

**Tabel 43: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2023**

(mil. RON)	31 decembrie 2023				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	2%	2.229,3	(35,3)	2.194,0	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	7%	255,1	(16,9)	238,2	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	14%	47,6	(6,7)	41,0	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	37%	25,9	(9,6)	16,3	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	92%	622,7	(571,7)	51,0	Da
<b>Total</b>		<b>3.180,7</b>	<b>(640,2)</b>	<b>2.540,4</b>	

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

**Tabel 44: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022**

(mil. RON)	31 decembrie 2022				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	3%	1.951,7	(60,3)	1.891,3	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	4%	491,0	(19,3)	471,6	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	16%	66,4	(10,5)	55,9	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	35%	27,3	(9,7)	17,6	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	95%	582,4	(552,9)	29,5	Da
<b>Total</b>		<b>3.118,7</b>	<b>(652,7)</b>	<b>2.466,0</b>	

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2022

**Tabel 45: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021**

(mil. RON)	31 decembrie 2021				
	Rata previzionata a pierderilor	Valoare bruta	Pierderi previzionate pe durata de viata	Creante comerciale nete	Depreciat din punct de vedere al creditului
Neajunse la scadenta	2%	1.080,1	(16,6)	1.063,5	Nu
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	5%	228,5	(10,6)	217,9	Nu
Cu scadenta depasita intre 31-60 zile	15%	36,7	(5,3)	31,4	Nu
Cu scadenta depasita intre 61-90 zile	38%	15,4	(5,9)	9,5	Nu
Cu scadenta depasita cu mai mult de 90 zile	98%	964,7	(942,4)	22,3	Da
<b>Total</b>		<b>2.325,4</b>	<b>(980,8)</b>	<b>1.344,6</b>	

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2021

### ■ Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca, Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente lichiditati pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres. pentru evitarea pierderilor neacceptabile.

Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale. precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de descoperire de cont.

#### *Expunerea la riscul de lichiditate*

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si nediscountate si includ platile estimate de dobanda.

**Tabel 46: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON)**

Datorii financiare	Valoare Contabila	Total	Fluxuri de numerar contractuale			
			mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
<b>31 decembrie 2023</b>						
Descoperiri de cont	2.851,2	2.851,2	2.851,2	-	-	-
Leasing	43,2	43,2	14,1	9,9	4,0	15,2
Imprumuturi bancare pe termen lung	1.317,6	1.317,6	523,3	258,9	475,9	59,5
Datorii comerciale	1.671,5	1.671,5	1.671,5	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5.883,5</b>	<b>5.883,5</b>	<b>5.060,0</b>	<b>268,8</b>	<b>479,9</b>	<b>74,7</b>
<b>31 decembrie 2022</b>						
Descoperiri de cont	2.571,0	2.571,0	2.571,0	-	-	-
Leasing	53,7	53,7	19,2	10,8	10,7	13,0
Imprumuturi bancare pe termen lung	760,7	760,7	113,5	354,5	200,5	92,2
Datorii comerciale	1.407,1	1.407,1	1.407,1	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4.792,5</b>	<b>4.792,5</b>	<b>4.110,9</b>	<b>365,3</b>	<b>211,2</b>	<b>105,2</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

## ■ Riscul de piata

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

### *Riscul valutar*

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denumite imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Moneda in care sunt denumite aceste tranzactii este in principal RON. Anumite datorii sunt denumite in valuta (EUR). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denumite in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiile pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.

### *Expunerea la riscul valutar*

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este prezentat mai jos.

**Tabel 47: Expunerea Grupului la riscul valutar 2023 – 2021**

(mil. RON)	31 decembrie 2023 denominate EUR	31 decembrie 2022 denominate EUR	31 decembrie 2021 denominate EUR
Numerar si echivalente de numerar	0,3	0,3	0,8
Leasing	(42,2)	(21,0)	(19,1)
<b>Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare</b>	<b>(41,8)</b>	<b>(20,7)</b>	<b>(18,3)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului.

**Tabel 48: Curs mediu si curs spot la sfarsitul anului**

	Curs mediu		Curs spot la sfarsitul anului	
	2023	2022	2023	2022
<b>EUR/RON</b>	4,9465	4,9315	4,9746	4,9474

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

### *Analiza de senzitivitate*

O posibila apreciere (depreciere) in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denumite in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele de dobanda, raman constante si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

**Tabel 49: Analiza de senzitivitate**

(mil. RON) Efect	Profit inainte de impozitare Apreciere	Depreciere
31 decembrie 2023		
EUR (modificare cu 5%)	(2,1)	2,1
31 decembrie 2022		
EUR (modificare cu 5%)	(1,0)	1,0

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023

*Expunerea la riscul de rata a dobanzii*

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului sunt prezentate in tabelul de mai jos.

**Tabel 50: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila**

(mil. RON)	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Instrumente cu rata de dobanda fixa</b>			
<b>Active financiare</b>			
Depozite la vedere	154,0	193,2	53,9
<b>Datorii financiare</b>			
Imprumuturi bancare pe termen lung	(1.068,9)	(651,8)	(418,9)
Leasing	(32,3)	(37,4)	(8,3)
<b>Total</b>	<b>(947,2)</b>	<b>(496,0)</b>	<b>(373,3)</b>
<b>Instrumente cu rata de dobanda variabila</b>			
<b>Datorii financiare</b>			
Leasing	(10,9)	(16,3)	(13,3)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(248,7)	(109,0)	(209,6)
Descoperiri de cont	(2.851,2)	(2.571,0)	(627,4)
<b>Total</b>	<b>(3.110,8)</b>	<b>(2.696,3)</b>	<b>(850,3)</b>

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022

*Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata de dobanda fixa*

Grupul nu inregistreaza active sau datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoare justa prin situatia profitului sau pierderii. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta situatia profitului sau a pierderii.

*Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila*

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

**Tabel 51: Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila**

(mil. RON)	Profit inainte de impozitare crestere cu 50 puncte de baza	diminuare cu 50 puncte de baza
<b>31 decembrie 2023</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(15,6)	15,6
<b>31 decembrie 2022</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(13,5)	13,5

Sursa: Situatiile financiare consolidate ale Grupului Electrica la 31 decembrie 2023



## 6.9 Descrierea principalelor caracteristici ale controlului intern si sistemelor de gestionare a riscurilor in relatie cu procesul de raportare financiara

Controlul intern reprezinta ansamblul procedurilor si politicilor adoptate de catre conducerea ELSA si implementate de catre angajati cu privire la structura organizatorica, procedurile, metodele, tehnicile si instrumentele aplicate, in scopul implementarii strategiei si obiectivelor companiei. Controlul intern include toate formele de control efectuate la nivelul companiei, cum ar fi control financiar preventiv, controlul intern si managerial, control de conformitate.

Activitatea de control intern reprezinta un mijloc de evaluare a activitatilor ELSA, de adoptare si aplicare a managementului intern, asociat inclusiv cu activitatea de cunoastere, care permite conducerii Societatii sa coordoneze activitatile din cadrul organizatiei intr-un mod eficient.

In acest sens, prin controlul intern se realizeaza urmarirea si verificarea, in conformitate cu legislatia in vigoare si procedurile specifice, a respectarii cadrului legal care reglementeaza activitatile desfasurate in entitatile verificate, potrivit obiectivelor si tematicilor de control aprobate.

Prin intermediul controlului intern, conducerea societatii constata abaterile rezultate de la obiectivele stabilite, analizeaza cauzele si dispune masurile corective sau preventive care se impun.

Controlul intern si sistemele de gestionare a riscurilor au ca principale obiective:

- protejarea resurselor organizatiei prin prevenirea si detectarea abaterilor/neregulilor, abuzurilor, fraudei etc.;
- conformitatea cu legislatia in vigoare si reglementarile interne;
- fiabilitatea raportarii financiare (acuratete, caracter complet si prezentare corecta a informatiei);
- asigurarea unui climat bazat pe identificarea, intelegerea si controlul riscurilor, care sa contribuie la realizarea obiectivelor organizationale;
- operatiuni eficiente si eficace si utilizarea resurselor;
- aplicarea hotararilor Consiliului de Administratie si a conducerii executive si urmarirea realizarii acestora.

Realizarea acestor obiective in anul 2023 s-a efectuat dupa cum urmeaza:

- pentru asigurarea la nivel intern a conformitatii cu regulile de concurenta si ajutor de stat au fost desfasurate mai multe sesiuni de training si verificare practica;
- pentru implementarea de catre DEER a angajamentelor asumate in cadrul investigatiei Consiliului Concurentei, ELSA asigura, conform contractului incheiat, servicii de consultanta si deruleaza traininguri avand ca obiect cresterea gradului de informare si constientizare a personalului cu privire la politica de concurenta;
- definirea clara si divizarea responsabilitatilor aferente fiecarei persoane implicate in procesul organizational; separarea atributiilor privind efectuarea de operatiuni intre angajati, astfel incat atributiile de aprobare, control si inregistrare sa fie, intr-o masura adecvata, incredintate unor persoane diferite (conform organigramei companiei);
- intocmirea, actualizarea si implementarea regulamentelor, politicilor, procedurilor, formularelor etc.;
- actualizarea unitara la nivel de grup a Codului de etica si conduita profesionala si a politicilor subsecvente;
- existenta unui *Manual de Politici Contabile* intocmit potrivit cerintelor legislatiei in vigoare, aprobat de catre Consiliul de Administratie;
- existenta unui calendar si a unui proces bine definit privind elaborarea de informatii contabile si financiare conforme cu cerintele de raportare (rapoarte financiare, inclusiv situatii financiare, rapoarte anuale si interimare, buget etc.) si verificarea si aprobarea corespunzatoare a acestora de catre Consiliul de Administratie in vederea publicarii acestora.

Cadrul sistemului de control intern al ELSA consta in urmatoarele elemente:

- ✓ **Mediul de control** – Existenta unui mediu de control reprezinta fundamentul unui sistem de control intern eficient. Acesta consta in angajamentul fata de integritate si valorile etice (in acest sens au fost elaborate o serie de politici privind toleranta zero fata de coruptie, antifrauda si impotriva spalarii de bani, evitarea si combaterea conflictelor de interese, politici privind cadourile, cheltuielile de protocol si interzicerea platilor de facilitare, transparenta si implicarea partilor interesate), precum si masuri organizatorice (politici de delegare a autoritatii si responsabilitatii);
- ✓ **Evaluarea riscurilor** – In general, toate procesele se regasesc sub sfera de acoperire a sistemului de control intern. Se efectueaza o identificare a riscurilor majore sau critice, atasate anumitor activitati pentru stimularea metodelor de control intern;
- ✓ **Activitati de control menite sa previna aparitia riscurilor/sa diminueze riscurile** – Activitatile de control au diferite forme (control managerial, control general, control financiar preventiv etc.) si ele sunt implementate si realizate cu scopul de a preveni/reduce riscurile semnificative operationale si de conformitate;
- ✓ **Informare si comunicare** – Informarea sprijina toate celelalte componente ale sistemului de control intern prin comunicarea catre angajati a responsabilitatilor privind controlul si furnizarea de informatii intr-un format adecvat si in timp util pentru ca toti salariatii sa poata sa-si indeplineasca atributiile. Comunicarea interna se produce prin diseminarea informatiilor catre toate nivelele, iar cea externa inseamna diseminarea de informatii catre parti externe, conform cerintelor si asteptarilor;
- ✓ **Activitati de monitorizare** – Comitetul de Audit si Risc impreuna cu Departamentul de Audit intern evalueaza eficacitatea si implementarea eficienta a sistemului de control intern.

Managementul Societatii monitorizeaza functionarea controalelor interne prin analize periodice; de exemplu, executia bugetara, monitorizarea incidentelor de securitate.

Deficientele in implementarea sau functionarea controalelor interne sunt documentate in rapoartele de control intern, respectiv in note de informare si rapoarte de audit intern si extern, si sunt aduse la cunostinta conducerii operative pentru a dispune masurile de corectie.

## 7 Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare consolidate auditate si revizuite, intocmite pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”), ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 63 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 15 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

**Presedinte Consiliu de Administratie,**

Dumitru CHIRITA

**Director General,**

Alexandru-Aurelian CHIRITA

**Director Financiar,**

Stefan Alexandru FRANGULEA

## Anexa 1 – Litigii

### A.1.1 Situatia litigiilor Grupului Electrica in anul 2023 – 31.12.2023:

Situatia litigiilor Grupului Electrica in anul 2023:

#### A.1.1.1 Litigii cu ANRE

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE 361/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
2	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 2790/1/2023 (nr. anterior 360/2/2015)	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond respinge cererea ca nefondata. ELSA a formulat recurs, respins definitiv la termenul din 14.02.2024.
3	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7614/2/2018	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, respins definitiv la data de 16.05.2023.
4	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7591/2/2018	Actiune in anularea Ordinului ANRE nr. 168/2018 privind rata reglementata a rentabilitatii si obligarea ANRE la emiterea unui nou ordin.	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 541/36/2018 al Curtii de Apel Bucuresti.
5	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 434/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 197/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
6	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 435/2/2019*	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 199/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti.	La termenul din 9 iunie 2020 instanta a respins actiunea, ca neintemeiata. S-a formulat recurs, iar la data de 26.04.2023 s-a admis recursul DEER si Electrica. Astfel, Inalta Curte de Casatie si Justitie caseaza incheierea din 17.03.2020 si sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Rejudecare in curs.
7	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 436/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 198/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
8	Reclamant: DEER Parat: ANRE 184/2/2015	Contencios administrativ – Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	La data de 29.04.2022 instanta a respins cererea. Solutia este definitiva prin neapelare de catre reclamant.
9	Reclamant: DEER Parat: ANRE 309/2/2020	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 227/2019 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	La termenul din data de 04.10.2023 instanta a respins cererea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare.
10	Reclamant: DEER Parat: ANRE 305/2/2020	Actiune in anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 228/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, respins definitiv la termenul din 14.12.2023.
11	Reclamant: DEER Parat: ANRE 371/2/2015*	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 208/2/2015.
12	Reclamant: DEER Parat: ANRE 208/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	Formulat cerere de repunere pe rol. Conexat la dosarul 184/2/2015. La data de 29.04.2022 instanta a respins cererea. Solutia este definitiva prin neapelare de catre reclamant.
13	Reclamant: DEER Parat: ANRE 303/2/2020	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 229/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	La data de 02.11.2022 instanta a suspendat dosarul. Formulata cerere de repunere pe rol. Incheierea din 07.06.2023 - suspenda dosarul. A fost formulata cerere de repunere pe rol.
14	Reclamant: DEER Parat: ANRE 53/2/2022	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 119/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 6176/2/2022.
15	Reclamant: DEER Parat: ANRE 6176/2/2022	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond. S-a formulat recurs, aflat in procedura de filtru.

Sursa: Electrica

## A.1.1.2 Litigii in materie fiscala

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 17237/299/2017	1. Suspendarea executarii silite inceputa de intimata ANAF-DGAMC in dosarul de executare nr. 13267221 in baza titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017 si a somatiei nr. 13739/3 mai 2017; 2. Anularea titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017, a somatiei nr. 61/90/1/2017/263129 (ce poarta si nr. 13739/3 mai 2017) emisa de ANAF-DGAMC, pentru suma de 39.248.818 RON si a tuturor actelor de executare subsecvente emise in legatura cu executarea silita a sumei de 39.248.818 RON in dosarul de executare nr. 13267221.	Tribunalul Bucuresti	Cerere admisa la fond. Solutia a fost atacata cu apel, in curs de solutionare.
2	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 25091/299/2018	Contestatie la executare si suspendarea executarii silite - anulare titlului executoriu nr. 13566/ 22 iunie 2018 si a somatiei 13567/ 22 iunie 2018, emise in dosarul de executare 13267221/61/90/1/2018/278530, in quantum total de 10.024.825 RON (reprezentand amenda partiala de la Consiliului Concurentei).	Judecatoria Sector 1	In curs de solutionare.
3	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 2444/2/2021	1. obligarea ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale, tinuta in baza art. 153 CPF, astfel incat aceasta sa reflecte dezlegarile date de instantele judecatoresti in litigiile dintre parti, prin hotarari ce au intrat in puterea lucrului judecat respectiv prin: a) Sentinta nr. 1078/17.04.2015 pronuntata de CAB in Dos. 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26.06.2017 pronuntata de Jud. Sect. 1 Bucuresti in Dos. 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06.03.2015 pronuntata de CAB in dos. 7614/2/2013; obligarea ANAF la intocmirea acelor acte sau operatiuni administrative de corectie care: - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 5.860.080 RON reprezentand obligatii fiscale re nascute in evidenta fiscala in mod nelegal; - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 817.521 RON ce nu a facut obiect al restituirii prin plata efectuata de ANAF in data de 22 septembrie 2020, ce rezulta din anularea deciziei fiscale in dosarul de la punctul 1, lit. a); 2. Obligarea ANAF sa efectueze plata dobanzilor legale aferente perioadei 12.12.2016 – 21.09.2020, calculate in procent de 0,02% pe zi de intarziere la debitul de 18.687.515 RON ce a fost restituit la data de 22.09.2020, in suma totala de 5.161.491,64 RON; 3. Stabilirea unui termen de 15 zile de la pronuntarea hotararii pentru ca ANAF – DGAMC sa regleze fisa fiscala in sensul indicat mai sus, cu impunerea unor penalitati de 1.000 RON/ zi de intarziere pentru depasirea acestui termen, datorate Electrica de catre DGAMC.	Inala Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 07.06.2023, instanta admite in parte cererea. Obliga parata sa corecteze evidenta creantelor fiscale privind-o pe reclamanta in sensul evidentierii dreptului reclamantei la restituirea sumei de 5.860.080 RON si a sumei de 817.521 RON. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 5.161.491,64 RON cu titlu de dobanda. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 49.083,37 RON cu titlu de cheltuieli de judecata. A fost formulat recurs, in curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
4	Reclamant: DEER Parat: DGAMC - ANAF 359/2/2021 (fost 1018/2/2016*)	Anulare act administrativ – Decizia nr. 462/ 23 noiembrie 2015, suma de 7.731.693 RON (4.689.686 RON impozit pe profit + 3.042.007 RON TVA) si pentru suma de 6.154.799 RON (3.991.503 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente impozitului pe profit + 2.163.296 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente TVA).	Curtea de Apel Bucuresti - rejudecare	Instanta de fond a respins actiunea ca neintemeiata. Reclamanta a formulat recurs, admis de catre instanta, care caseaza hotararile atacate si, rejudecand, admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Decizia nr. 462/23.11.2015 emisa de A.N.A.F –DGSC, cu privire la punctul 3. Obliga parata A.N.A.F –DGSC sa solutioneze pe fond contestatia privind suma de 10.091.323 RON. Trimite spre rejudecare aceleiasi instante cererea privind celelalte obligatii fiscale retinute de organul fiscal, in quantum de 13.886.492 RON. Definitiva (dosar nr. 1018/2/2016*). In rejudecare dosarul nr. 1018/2/2016* a fost inregistrat cu numar nou, respectiv 359/2/2021. - In curs de solutionare.  DGAMC – ANAF a respins prin Decizia de Solutionare nr. 154/02.07.2020, contestatia privind suma de 10.091.323 RON (Pct. 3 din Decizia nr. 462/2015) motiv pentru care s-a formulat si depus in data de 22.12.2020 actiune in anulare (dosar nr. 641/42/2020).
5	Reclamant: DEER Parat: DGAMC – ANAF 641/42/2020	Anulare act administrativ – Decizia de Solutionare 154/02.07.2020 pentru suma de 10.091.323 RON (pct. 3 din Decizia nr. 462/23.11.2015)	Curtea de Apel Ploiesti	In curs de solutionare.
6	Reclamant: DEER Parat: Primaria Galati - DITVL Galati, 263/42/2020	Anulare acte administrative emise de organele fiscale din cadrul Primariei Galati - DITVL Galati, respectiv Raport de inspectie fiscala, Decizie de impunere si Decizie de solutionare a contestatiei. Conform Raportului de inspectie fiscala, echipa de control a determinat un impozit suplimentar pe cladiri, impreuna cu accesoriile aferente, in quantum total de 24.831.292,57 RON, pentru perioada 2012-2015.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta fond a respins actiunea ca neintemeiata. S-a formulat recurs, iar la data de 31.01.2024 s-a admis recursul DEER. Astfel, Inalta Curte de Casatie si Justitie caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante.
7	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 31945/3/2018	Anulare act administrativ decizie nr. 221/19 iulie 2017 – anulare valoare penalitati aferente deciziei nr. 305/2017 de mai sus, 118.215 RON.	Tribunalul Bucuresti	Dosarul a fost suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 5786/2/2018 si urmare a solutionarii acestuia, a fost respus pe rol. Dosarul 5786/2/2018 a avut ca obiect anulare act administrativ RIF ANAF 2017 si decizie nr. 305/30 mai 2017, in valoare de 46.260.952 RON, suma cu care a fost diminuata pierderea fiscala a companiei; 7.563.561 RON TVA stabilit

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				suplimentar de plata prin refuzul de deducere a TVA + accesorii aferente. Cererea a fost respinsa de catre instanta.
8	Reclamant: EFSA Parat: ANAF – DGAMC 8709/2/2018*	Anulare: • Decizie DGSC nr. 325/ 26 iunie 2018 • Decizie F-MC 678/28 decembrie 2017 • Raport F-MC 385/28 decembrie 2017 • Decizie 511/24 octombrie 2018 • Decizie 21095/24 iulie 2018 Valoare: 11.483.652 RON	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

### A.1.1.3 Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR)

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Creditor: ELSA Debitor: Petprod S.A. 47478/3/2012/a1	Faliment- inscriere la masa credala pentru suma de 2.591.163 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura inchisa definitiv la data de 12.12.2023.
2	Creditor: ELSA Debitor: CET Braila S.A. 2712/113/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 3.826.035 RON.	Tribunalul Braila	Procedura in derulare.
3	Creditor: ELSA, AAS, BCR SA si altii Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - suma ramasa de recuperat 116.058.538 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare. Suma inscrisa in tabelul definitiv al crentelor, actualizat in urma ramanerii definitive a deciziei Tribunalului EU de la Luxemburg din 15.12.2021, in baza careia au fost anulate partial masurile dispuse prin Decizia CE privind ajutorul de stat acordat ilegal catre Oltchim SA.
4	Creditor: ELSA Debitor: Romenergy Industry SRL 2088/107/2016	Faliment - inscriere la masa credala cu suma de 2.917.266 RON	Curtea de Apel Alba Iulia	Procedura a fost inchisa la termenul din data de 12.12.2022, hotararea fiind atacata cu apel de catre DEER– respins definitiv la data de 06.04.2023.
5	Creditor: ELSA Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insolventei. Debit: 37.088.830 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura de reorganizare in derulare. La data de 03.02.2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Apelul ELSA impotriva sentintei de confirmare a planului de reorganizare a fost respins definitiv.
6	Creditor: ELSA Debitor: Electra Management & Suppy SRL 41095/3/2016	Faliment. Debit: 6.027.537 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. In cauza este formulata si cerere de atragere a raspunderii, ce face obiectul dosarului asociat nr. 41095/3/2016/a1, in care ELSA are calitatea de intervenient accesoriu, cerere aflata in curs de solutionare
7	Creditor: ELSA Debitor: Fidelis Energy SRL 3052/99/2017	Faliment. Debit: 11.291.747,90 RON	Tribunalul Iasi	Procedura in derulare. La data de 26.04.2023, s- a dispus trecerea la faliment. Din totalul sumei inscrise initial la masa credala, suma de 66.066,07RON, reprezentand debit ELSA fata de Fidelis Energy, a fost compensata in tabelul definitiv consolidat.



Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
8	Reclamant: ELSA Parat: Consiliul Concurentei 1100/1/2023	Contestatie in anulare impotriva hotararii civile nr. 5599 din 22 noiembrie 2022, pronuntata de ICCJ In dosarul nr. 3889/2/2018. Dosarul 3889/2/2018 a avut ca obiect anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, prin care se stabileste in sarcina ELSA o amenda in cuantum de 10.800.984 RON si in subsidiar reducerea amenzii stabilite pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 22.11.2023, instanta respinge contestatia in anulare ca inadmisibila. Definitiva.
9	Reclamant: ELSA Parat: Elite Insurance Company 44380/3/2018	Pretentii - solicitare contravaloare polita asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor Transenergo Com S.A., in cuantum de 4.000.000 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat, in temeiul art. 307 Cod procedura civila. Urmeaza a se solicita repunerea pe rol a cauzei.
10	Reclamant: ELSA Parat: Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL (fosta Zurich Broker de Asigurare - Reasigurare SRL) 37068/3/2021/a1 37068/3/2021/a2	Insolventa . Creanta- 4.065.408 RON (ELSA)	Curtea de Apel Bucuresti	Urmare a inceterii dosarului nr. 3310/3/2020 in temeiul art. 75 din Legea nr. 85/2014, ELSA a formulat cerere de inscriere la masa credala in dosarul falimentului Silver Broker de Asigurare-Reasigurare SRL nr. 37068/3/2021, cererea fiind respinsa. ELSA a formulat contestatie, ce face obiectul dosarului nr. 37068/3/2021/a1 si 37068/3/2021/a2 (conexat la dosarul 37068/3/2021/a1). La termenul din 24.10.2023, La termenul din 24.10.2023, instanta respinge cererile conexate; ELSA a formulat apel.
11	Reclamant: ELSA Parat: Fosti administratori si directori 35729/3/2019	Pretentii - solicitare contravaloare prejudicii constatate ca urmare a controlului Curtii de Conturi, in cuantum de 322.835.121 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 2229/2/2017.
12	Reclamant: VIR Company International S.R.L. Parat: DEER 7507/105/2017	Pretentii - suma solicitata de VIR Company International SRL se compune din: - 5.000.000 EUR, prejudiciu ca urmare a emiterii cu intarziere a certificatului de racordare aferent centralei fotovoltaice amplasate in comuna Valea Calugareasca, sat Darvari. - 155.000 EUR, contravaloare cantitate de energie electrica produsa de centrala in perioada de efectuare a probelor tehnologice; - 145.000 EUR, contravaloare certificate verzi aferente cantitatii de energie produse de centrala fotovoltaica in perioada de efectuare a	Curtea de Apel Ploiesti	Instanta de fond respinge exceptiile inadmisibilitatii si lipsei de obiect a cererii introductive invocate de parata, ca nefondate. Respinge cererea introductiva ca nefondata. Admite in parte cererea formulata de parata privind plata cheltuielilor de judecata si obliga reclamanta catre parata la plata cheltuielilor de judecata, respectiv la plata sumei in cuantum de 50.000RON reprezentand onorariu avocat redus. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. In data de 07.07.2022, instanta a admis in parte cererea de majorare a onorariului expert pentru suma in cuantum de 13.100RON si obliga reclamanta catre expert a acestei sume. Cu recurs in 15 zile de la comunicarea hotararii. Recurs formulat de catre reclamant, in curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		probelor tehnologice. In plus, solicita obligarea DEER (ex SDMN) la plata dobanzii penalizatoare de 5,75%/an pentru toate sumele de bani solicitate si cheltuieli de judecata.		
13	Creditor: DEER Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura inoventei. Debit: 9.274.831 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. La data de 3 februarie 2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
14	Reclamant: DEER Parat: ELSA 18976/3/2020 (33763/3/2019)	Actiune in restituire, conform Deciziei Curtii de Conturi - 20.350.189 RON, reprezentand plata nedatorata efectuata de DEER (ex SDMN).	Tribunalul Bucuresti	Solutionarea litigiului s-a suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 1677/105/2017.
15	Reclamant: Tutu Daniel si Tudori Ionel Parat: DEER 180/233/2020*	Actiune in pretentii, contravaloare teren aferent Statiei de transformare Galati Centru - 2.500.000 RON.	Tribunalul Galati	Instanta de fond a admis in parte cererea Obliga paratele la plata catre reclamanti a sumei de 241.600 euro cu titlu de despagubiri pentru lipsa de folosinta a veniturilor. Obliga paratele la plata catre reclamanti a dobanzii legale cu privire la despagubirile stabilite de la momentul ramanerii definitive pana la plata efectiva. Definitiveaza onorariul expertilor la suma de 1.600RON pentru expert Bogatu Mirela Dorina si suma de 1.500RON pentru expert Grecu Iulian si obliga reclamantii la plata catre expertul Bogatu Mirela Dorina a sumei de 600RON – diferenta de onorariu expert si catre expert Grecu Iulian a sumei de 500RON – diferenta de onorariu. Obliga paratele la plata catre reclamantul TUTU DANIEL a sumei de 38.605RON si catre reclamantul TUDORI IONEL a sumei de 12000RON cu titlu de cheltuieli de judecata. Apel in curs de solutionare.
16	Reclamant: Primaria Orasului Sinaia Parat: DEER 3719/105/2020**	Actiune „obligatia de a face” in contencios administrativ. Primaria Sinaia solicita: -in principal: obligarea MN la respectarea HCL 113/2015 in sensul executarii lucrarilor privind amplasarea in subteran a retelelor tehnico-edilitare pentru proiectul "Eficienta energetica si extindere iluminat zona istorica - Sinaia" - in subsidiar: in cazul in care MN nu va executa in timp util lucrarile si Primaria va executa lucrarile in numele si pe seama noastra, MN sa fie obligata sa suporte c/val acestora 7.659.402,72 RON + TVA (9.101.192 RON);	Curtea de Apel Ploiesti	Instanta de fond respinge cererea ca neintemeiata. Formulata recurs, este in procedura de regularizare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		- actualizarea sumei solicitate in subsidiar cu rata inflatiei si dobanda legala.		
17	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 2088/107/2016	Faliment – debit: 9.224.595,51 RON.	Curtea de Apel Alba Iulia	Instanta de fond a admis cererea de inchidere a procedurii de faliment. Declarat apel, respins la 06.04.2023. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie. Definitiva.
18	Reclamant: Asiom Vienna Insurance Group S.A. Parat: DEER 439/111/2017	Pretentii – actiune in regres, pentru suma de 2.842.347 RON, care reprezinta despagubirea achitata de reclamanta asiguratului SC Ciocorom SRL in urma unui incendiu ce a avut loc in 7 martie 2013. Se invoca culpa DEER (ex SDTN) pentru supratensiune in urma unei intreruperi in alimentarea cu energie electrica.	Curtea de Apel Oradea	Cerere respinsa la fond si in apel. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Definitiva prin nerecurare de catre reclamant.
19	Reclamant: Energo Proiect SRL Parat: DEER, DEER SA-Sucursala Oradea 374/1285/2018*	Pretentii in suma de 2.387.357 RON.	Curtea de Apel Cluj	La fond si in apel, actiunea a fost respinsa. Instanta admite recursul declarat de reclamanta ENERGO PROIECT S.R.L., caseaza decizia si trimite cauza spre o noua judecata, aceleiasi instante. Apel in rejudecare.
20	Reclamant: DEER Parat: ELSA 4469/62/2018	Pretentii rezultate din constatările Curtii de Conturi a Romaniei, in cuantum de 8.951.811 RON.	Tribunalul Brasov	Fond. ICCJ a solutionat conflictul negativ de competentă dintre Tribunalul Brasov si Tribunalul Bucuresti, dosarul aflandu-se in curs de solutionare pe rolul Tribunalului Brasov.
21	Reclamant: DEER Parati: directori si administratori 342/62/2020*	Pretentii impotriva fostilor directori generali ai societatii, ca urmare a neaducerii la indeplinire a unor masuri dispuse de catre Curtea de Conturi pentru suma de 8.951.812 RON.	Tribunalul Brasov	Suspendat pana la solutionarea dosarului 4469/62/2018.
22	Reclamant: EL SERV Parat: Servicii Energetice Banat S.A. 8776/30/2013 (conexat cu 2982/30/2014)	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 72.180.439,68 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.
23	Reclamant: EL SERV Parat: SEO 2570/63/2014	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 26.533.446 RON.	Tribunalul Dolj	Procedura in derulare.
24	Reclamant: EL SERV Parat: SED 8785/118/2014	Faliment – admisa la masa credala suma de 15.130.315,27 RON	Tribunalul Constanta	Procedura in derulare.
25	Reclamant: EL SERV Parat: SE MOLDOVA 4435/110/2015	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 73.708.082,90 RON.	Tribunalul Bacau	Procedura in derulare.
26	Reclamant: EL SERV Parat: New Koppel Romania 20376/3/2016	Pretentii – 655.164 EUR, echivalentul a 3.210.305,75 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
27	Reclamant: Integrator S.A. Parat: EL SERV, SAP Romania 34479/3/2016**	Pretentii – 1.277.435,25 EUR licente + 2.650.855,68 EUR mentenanta – RON 19.321.005,11	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat la data de 12.06.2019 pana la stabilirea competentei in dosarul 30 266/2017 inregistrat la Tribunalul Karlsruhe si declinat in favoarea Tribunalului Mannheim.
28	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2013-2014 35815/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.7 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – 7.165.549 RON + dobanzi legale in cuantum de 4,485,340.29 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta a respins cererea ca prescisa, obligand reclamanta si la plata cheltuielilor de judecata. Apel suspendat, avand in vedere decesul intimatului Popescu Romeo, fiind initiate demersuri pentru identificarea mostenitorilor. Dosarul a fost repus pe rol, apelul fiind respins ca nefondat. In cauza a fost formulat recurs, respins definitiv .
29	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2010-2014 35828/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.8 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei pentru suma de 19.611.812 RON + dobanzi legale in cuantum de 14.475.832,43 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta respinge cererea de chemare in judecata, astfel cum a fost modificata si precizata, ca prescisa. Obliga reclamanta sa plateasca cheltuieli de judecata. In cauza a fost formulat apel, respins ca nefondat. S-a formulat recurs, in curs de solutionare.
30	Creditor: EFSA Debitor: Apaterm S.A. Galati 4783/121/2011*	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.547.551 RON.	Tribunalul Galati	Procedura in derulare.
31	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Ariesmin S.A. 7375/107/2008	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 20.711.588 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
32	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Zlatmin S.A. 6/107/2003	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 9.314.176 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
33	Creditor: EFSA Debitor: Nitramonia S.A. 1183/62/2004	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.321.847 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.
34	Creditor: EFSA Debitor: Remin S.A. 32/100/2009	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 71.443.402 RON.	Tribunalul Timisoara	Procedura in derulare.
35	Creditor: EFSA Debitor: Oltschim S.A. 887/90/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 16.700.311 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare.
36	Creditor: EFSA Debitor: Energon Power and Gas S.R.L. 53/1285/2017	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 2.421.236 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura inchisa la data de 06.06.2023. Hotarare definitiva.
37	Creditor: EFSA Debitor: CUG S.A. 2145/1285/2005	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 7.880.857 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
38	Creditor: EFSA Debitor: Colterm 4657/30/2021	Insolventa - inscriere la masa credala pentru suma de 2.520.449,97 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
39	Reclamant: EFSA Parat: ELSA 6665/3/2019	Pretentii - cerere de plata pentru facturi platite fara documente justificative, asa cum a fost constatat de catre Curtea de Conturi – 7.025.632 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins cererea EFSA. EFSA a formulat apel, respins de catre instanta. EFSA a formulat recurs, respins definitiv de catre instanta.
40	Reclamant: UAT Targu Secuiesc Parat: EFSA 886/119/2022	Pretentii Valoare -2.718.151,15 RON	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
41	Reclamant:EDPR Romania SRL Parat: EFSA 19662/3/2022	Pretentii Valoare -3.880.124,69 RON	Tribunalul Bucuresti	Judecata cauzei a fost suspendata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.3664/2/2022.
42	Reclamant:EFSA Parat: ARC PARC INDUSTRIAL SRL Chemat in garantie: VIBRACOUSTIC ROMANIA SRL 585/1285/2022	Pretentii: Valoare -7.294.831,26RON	Tribunalul Specializat Cluj	In curs de solutionare.
43	Reclamant:Municipiul Oradea Parat:EFSA 752/111/2023*	Pretentii Valoare:- 4.177.879 RON	Tribunalul Bihor	La termenul din 08.12.2023 a fost respinsa actiunea UAT Oradea. Cu apel in 10 zile de la comunicare.
44	Creditor: EFSA Debitor:UZTEL SA 1223/105/2023	Insolventa:-Inscriere la masa credala cu suma de 2.466.866,78 RON	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.
45	Reclamant:EFSA Parat: ARC PARC INDUSTRIAL SRL 253/1285/2023	Pretentii: Valoare:- 2.800.000 RON	Tribunalul Specializat Cluj	Solutie favorabila EFSA. Creanta recuperata.
46	Reclamant:EFSA Parat: Goldterm Mangalia 6408/118/2023	Pretentii: Valoare:- 4.421.768,10 RON	Tribunalul Constanta	In curs de solutionare.
47	Reclamant:EFSA Parat: A6 Impex 263/1285/2023	Pretentii: Valoare:- 3.547.674,21 RON	Tribunalul Specializat Cluj	In curs de solutionare.
48	Reclamant: IVAN LAURA IONELA IVAN CORNEL IONUT IVAN VLADIMIR MIHAI Parat: EL SERV 34705/3/2015	Raspundere civila delictuala accident de munca soldat cu deces salariat (quantum despagubiri pretinse: 3 mil. EUR)	Tribunalul Bucuresti	Cauza repusa pe rol, in curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
49	Reclamant: CAZACU MARIA Parat: DEER 7212/200/2020	Raspunderea comitentului pentru fapta prepusului - accident de munca soldat cu deces salariat AISE (cuantum despagubiri pretinse: 510.000 EUR)	Judecatoria Buzau	In curs de solutionare.
50	Reclamant DEER Parat: COS Targoviste 1906/120/2013	Insolventa – faliment: 1.357.789,92RON – creanta inregistrata la masa credala	Tribunalul Dambovita	Procedura in derulare. Creantele curente au fost incasate.
51	Reclamant: Verta Tel SRL Parat: DEER 4106/3/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.009.233 RON	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond; Apel admis partial cu trimitere spre rejudecare capat 3 cerere. Recurs respins la 23.03.2023. Definitiva.
52	Reclamanta: DEER Parata: Getica 95 Com SRL 1666/114/2021*	Procedura insolventei - inregistrare la masa credala pentru suma de 26.283.220,67 RON.	Tribunalul Buzau	Instanta a admis cererea de inchidere a procedurii insolventei. Definitiva.Creanta recuperata integral..
53	Reclamanta: DEER Parata: AEM SA 1347/119/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.851.297,30 RON.	Tribunalul Covasna	In curs de solutionare.
54	Reclamant- Rebrean Gheorghe Parat-DEER 1635/112/2022	Pretentii- reclamantul solicita daune morale in valoare de 500 000 mii EUR si 370RON daune materiale ca urmare a vatamarii corporale prin electrocutare savarsita in data de 12.08.2020.	Tribunalul Bistrita-Nasaud	La termenul din 29.06.2023 – instanta admite in parte actiunea, obliga DEER la plata sumei de 60.000 EUR cu titlu de daune morale si 150RON daune materiale. Cu apel in 30 de zile de la comunicarea hotararii.
55	Reclamanta: DEER Parata: Electric Planners SRL 25660/3/2022	Pretentii – raspundere contractuala – 2.553.038,40 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
56	Reclamant: Allsys Energy SA Parat: DEER 14183/3/2023	Litigiu achizitii - anulare decizie reziliere 5 acorduri cadru pentru Sucursala MM, BH, BN, SJ, SM. Solicitare plata daune interese – 8.597.179,15 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
57	Reclamant: ELSA Parat: Servicii Energetice Banat 3661/30/2023	-obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul situat in Timisoara, strada Pestalozzi nr. 3-5, in suprafata totala de 6.089 mp; - rectificarea inscrierilor din cartile funciare nr. 447675, 408987 si 409003 UAT Timisoara, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acestora, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunurilor imobile, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular	Tribunalul Timis	In procedura de regularizare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		SERVICII ENERGETICE BANAT S.A. si inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice ELECTRICA S.A. Valoare litigiu: 6.452.900RON.		
58	Creditor: EFSA Debitor: ROMAERO 39261/3/2023	Faliment (cererea debitorului (art.66 alin.10 din Legea nr.85/2014): inscriere la masa credala pentru suma de 4.051.759, 70 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.

Sursa: Electrica

#### A.1.1.4 Litigii impotriva Curtii de Conturi

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2229/2/2017*	Anularea in parte a deciziei nr. 12/ 27 decembrie 2016, emise de directorul directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi a Romaniei, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina ELSA, prin decizia contestata; anularea in parte a incheierii nr. 12/27 februarie 2017 a Curtii de Conturi a Romaniei prin care a fost respinsa contestatia promovata de ELSA impotriva deciziei nr. 12, respectiv in ceea ce priveste neregulile si masurile dispuse mai sus indicate. In subsidiar, prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina ELSA prin decizia nr. 12/ 27 decembrie 2016 cu cel putin 12 luni; suspendarea caracterului executoriu al Deciziei nr. 12 pana la solutionarea definitiva a prezentului litigiu.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 06.07.2023, instanta a admis in parte cererea formulata de ELSA si a anulat in parte Incheierea nr. 12/27.02.2017 si Decizia nr. 12/27.12.2016, emise de Curtea de Conturi a Romaniei, cu privire la abaterile de la pct.1, pct.2, pct.3, pct.4 pct.5 partial, pentru chiria ce depaseste perioada 17.07.2013-01.09.2013, pct.6, pct.7 si cu privire la masurile corelative, masura de la pct.II.7 fiind mentinuta pentru chiria aferenta perioadei 17.07.2013-01.09.2013. Respinge ca neintemeiat capatul de cerere privind prelungirea termenelor de implementare. Ia act ca reclamanta si-a rezervat dreptul de a solicita pe cale separata cheltuielile de judecata efectuate in cauza. Partile au formulat recurs, in curs de solutionare.
2	Reclamant: EL SERV Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2098/2/2017	Litigii Curtea de Conturi a Romaniei, pentru anularea actului administrativ - Incheiere nr. 11/ 27 februarie 2017.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 31.07.2023, instanta admite in parte cererea: respinge exceptia de nelegalitate ca neintemeiata si admite in parte actiunea in anulare astfel cum a fost precizata. Anuleaza in parte incheierea nr. 11/27.02.2017, decizia nr. 13/27.12.2016 si raportul de control nr. 9.100 – 15.553/05.12.2016, respectiv in ceea ce priveste masurile dispuse la pct. I.3, II.7 si II.8. Respinge actiunea in anulare in rest ca neintemeiata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 24.801,175 RON cu titlu de cheltuieli de judecata, conform prevederilor art. 453 alin. 2 C.pr.civ. In cauza a fost formulat recurs – in procedura filtru.
3	Reclamant: DEER Parat: Curtea de Conturi a Romaniei Intervenient: EL SERV 1677/105/2017	Actiune in anulare si suspendare masuri dispuse prin Decizia Camerei de Conturi Prahova nr. 45/2016, ca urmare a Raportului de Control al Camerei de Conturi Prahova nr. 6618/ 11 noiembrie 2016.	Curtea de Apel Ploiesti	Respinge cererea. In cauza a fost formulat recurs, aflat in procedura de regularizare.

Sursa: Electrica

## A.1.1.5 Litigii cu impact semnificativ

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: DEER Parat: Consiliul Local al Municipiului Oradea, RCS&RDS  3340/111/2015	Anularea HCL Oradea nr. 108/17 februarie 2014 privind organizarea licitatiei publice pentru concesionarea suprafetei de 100.000 mp teren, in vederea realizarii unei canalizatii subterane pentru amplasarea de retele de comunicatii electronice si electrice.	Tribunalul Bihor	La cererea paratului RCS-RDS s-a dispus suspendarea cauzei pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Dosarul 2414/2/2016 a fost solutionat definitiv la data de 22.03.2021, fara a fi formulata cerere de repunere pe rol, urmand a fi constatata de catre instanta perimarea cererii, DEER nemaiastrand interes in sustinerea cererii de chemare in judecata. Cerere perimata la 28.03.2023. Definitiva.
2	Reclamant: Mun. Carei si altii Parat: DEER  15600/211/2016*	Pretentii - se solicita acordarea despagubirilor sub forma de daune materiale si daune morale, cauzate prin intrerupererea alimentarii cu energie electrica a consumatorilor, in mun. Carei, in perioada 31.12.2014-02.01.2015.	Curtea de Apel Cluj	La termenul din 21.04.2021, instanta respinge actiunea unui reclamant ca urmare a admitterii exceptiei lipsei capacitatii de folosinta, respinge exceptia lipsei calitatii procesual active a reclamantilor, invocata de parate, respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei DEER(TN), respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei Electrica Furnizare SA si admite in parte actiunea in contradictoriu cu parata ELECTRICA FURNIZARE SA. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantii de la paragraful anterior in contradictoriu cu DEER (TN). Obliga parata ELECTRICA FURNIZARE S.A., la plata daunelor morale in favoarea reclamantilor in mod diferentiat, in quantum de 500 RON pentru o parte dintre reclamanti, 750 RON si 1000 RON pentru alti reclamanti, respingand totodata daunele morale pentru alti reclamanti. Apel formulat de catre Electrica Furnizare . In apel, instanta respinge ca nefondat apelul principal declarat de apelanta Electrica Furnizare SA si respinge, ca nefondat apelul incident declarat de intimatii TN, si MC. Respins recursul. Solutionat definitiv la 20.01.2023.
3	Reclamant: E-Distributie Banat S.A. Parat: ELSA 12857/3/2019	(i) Respectarea de catre ELSA a obligatiei de a nu face in raport cu capitalul social si Actul Constitutiv al EDB si incetarea demersurilor abuzive constand in solicitarile adresate ONRC de a modifica structura capitalului social si actul constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor din Certificatele de atestare a dreptului de proprietate detinute de ELSA asupra terenurilor folosite de EDB in vederea desfasurarii activitatii; (ii) Constatarea faptului ca ELSA nu detine calitatea de autoritate publica implicata in procesul de privatizare si, pe cale de consecinta, constatarea inexistentei dreptului Electrica	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond; s-a declarat apel, respins definitiv de catre instanta la data de 07.03.2023.



Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		de a solicita ONRC modificarea actului constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor detinute de ELSA pe baza CADP asupra terenurilor folosite de EDB; (iii) Fata de demersurile abuzive efectuate in opinia EDB, obligarea ELSA la plata daunelor interese a caror existenta si quantum vor fi demonstrate pana la termenul prevazut de lege.		
4	Reclamant: ELSA SAPE Parat: E-Distributie Banat 949/30/2019	Actiune in anulare hot AGA nr. 5/06.12.2018 (majorare capital social in favoarea SAPE).	Curtea de Apel Timisoara	Actiune respinsa la fond; a fost formulat apel de catre ELSA si SAPE, respins definitiv . La acest dosar a fost conexat ds. 988/30/2019.
5	Reclamant: ELSA Parat: Retele Electrice Banat (fosta EDB) SAPE Ministerul Energiei 2981/1/2023	Revizuire impotriva deciziei 573/29.11.2013, pronuntata de catre Curtea de Apel Timisoara in dosarul nr. 949/30/2019.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	In curs de solutionare.
6	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Bicz 91/188/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul terenul in suprafata de 10.524 mp (din acte 22.265 mp), situat in Bicz, Jud. Neamt. 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 52954 a Orasului Bicz, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice Electrica S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Curtea de Apel Bacau	Instanta de fond anuleaza partial Hotararea Consiliului Local a orasului Bicz nr. 94/25.08.2016, respectiv in ceea ce priveste suprafata de 10.524 mp teren intravilan Bicz, str. Energiei, nr. 3 (fosta Uzinei), situat la ultima pozitie a tabelului din Anexa la HCL nr. 94/25.08.2016, in urma admiterii exceptiei de nelegalitate, invocata de reclamanta. Respinge actiunea in revendicare formulata de ELSA ca nefondata. Admite in parte actiunea in rectificarea cartii funciare. Dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul radierii dreptului de proprietate al paratului orasul Bicz, ca urmare a anularii partiale a HCL nr. 94/25.08.2016, cu privire la acest teren. Respinge ca nefondata solicitarea reclamantei de a se dispune rectificarea Cartii funciare nr. 52954 a Orasului Bicz, privind terenul in suprafata de 10.524 mp, situat in Bicz, str. Energiei, nr. 3, jud. Neamt (fosta Uzinei), in sensul inscrierii dreptului de proprietate a ELSA asupra terenului sus mentionat. ELSA a formulat apel, respins de catre instanta; sentinta a fost atacata cu recurs , respins definitiv la termenul din data de 09.01.2023.
7	Reclamant: DEER Parat: ANARC (ANCOM) si Telekom Romania Communications SA 7407/2/2020	Contestatie impotriva Deciziei nr. 1177/13.11.2020 a presedintelui ANARC. S-a solicitat anularea in parte a deciziei ANCOM si respingerea in intregime a cererii Telekom Romania.	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond. Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
8	Reclamant: Primaria Valenii de Munte Parat: DEER (ex SDMN) 2848/105/2020	Primaria Valenii de Munte solicita obligarea DEER (Ploiesti) sa preia instalatii de iluminat public si sa achite contravaloarea	Curtea de Apel Ploiesti	Cerere respinsa la fond. Recurs admis, caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare Tribunalului Prahova.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
9	Reclamant : Grup 4 Instalatii Parat: DEER 375/1285/2021	<p>acestora 466.880 RON.</p> <p>Obligarea DEER sa recunoasca, sa respecte dreptul de proprietate al G4Instalatii cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelaru nr. 28A si Str. Uzinei Electrice nr. 2, inscrise in CF 297841 Cluj Napoca cu nr. cad. 297841, constand din teren in suprafata de 10720 mp si constructii: constructie inscrisa in CF cu nr. cad. 297841-C1, constructie sediu administrativ cu suprafata de 1560 mp; corpul A, constructie nr. cad 297841-C2 - 512 mp, corpul B, constructie nr. cad. 297841 -C3 - 171 mp, corpul C, constructie nr. cad. 297841 - C4 - 338 mp, corpul D, constructie nr.cad. 297841-C6 - 348 mp - Statie Transformare 110/10 Kw. Se solicita predarea imobilelor de mai sus si rectificarea inscrierilor CF in sensul: anularii incheierilor de intabulare prin care a fost inscris dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inscrierii dreptului de proprietate in favoarea G4I.</p>	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de judecata admite exceptia necompetentei materiale a Tribunalului Specializat Cluj, exceptie invocata din oficiu si in consecinta declina competenta de solutionare a cererii de chemare in judecata in favoarea Tribunalului Cluj-Sectia civila. Cerere admisa in parte la fond. Formulata apel, respins de catre instanta. Formulata recurs in curs de solutionare.
10	Reclamant: ELSA Parat: Kaufland Romania SCS, Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva 156/221/2021	<p>1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul ELSA situat in mun. Deva, str. Dorobanti nr. 1, jud. Hunedoara, astfel: (a) Kaufland Romania SCS - suprafetele de teren de 15 mp si 50 mp (parte din parcare Kaufland Deva), identificate prin IE 68452, ce se suprapun la N-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; (b) Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva - suprafetele de teren: (i) de 2 mp (parte din "Spatiul de joaca pentru copii"), identificat prin IE 71851, ce se suprapune la N-E cu terenul aflat in proprietatea Electrica si (ii) de 23 mp (parte din "Calea Zarandului"), identificat prin IE 75973, ce se suprapune la S-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; 2. granitirea proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste suprafetele de teren sus-mentionate, in sensul suprimarii</p>	Tribunalul Hunedoara	Cerere admisa in parte la fond. ELSA a formulat apel – in curs de solutionare de catre Sectia I Civila a Tribunalului Hunedoara (urmare a solutionarii exceptiei necompetentei materiale).

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunurilor imobile, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarilor tabulari si inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestor suprafete de teren.		
11	Creditor: Eurototal Comp SRL Debitor: DEER 1221/1285/2022	Insolventa – 1.255.000 RON	Curtea de Apel Cluj	Suma a fost achitata integral in data de 03.01.2023, iar creditoarea a renuntat la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei, ulterior formuland recurs. Recurs nul. Definitiva.
12	Reclamant: SINAN MUSTAFA Parat: DEER,  10249/211/2023	Actiune in raspundere contractuala. Solicita plata sumei de 144.978,69 RON reprezentand bonus neacordat la finalul contractului de mandat, si dobanda legala penalizatoare aferenta.	Judecatoria Cluj-Napoca	In curs de solutionare.
13	Reclamant: Nine Alexandru Parat: DEER 1777/62/2023	Pretentii – solicita plata sumei de 84.925 EUR (419.002,96 RON) reprezentand daune interese revocare contract de mandat,	Tribunalul Brasov	In curs de solutionare.
14	Creditor: Eurototal Comp SRL Debitor: DEER  724/1285/2023	Insolventa – 209.335,28 RON	Tribunalul Comercial Cluj	Creditoarea a formulat cerere de renuntare la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei. La termenul din data de 11.01.2024, instanta ia act de renuntarea creditoarei EUROTOTAL COMP S.R.L., la judecarea cererii de deschidere a procedurii insolventei impotriva DEER. Constata ca ramasa fara obiect contestatia formulata de debitoarea DEER. Ia act de manifestarea de vointa a partilor de renuntare la calea de atac. Definitiva.
15	Reclamanta: ELSA Parata: DEER 1697/242/2019	- Obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafata de teren de 7.695 mp, situata in loc. Somesul Rece, comuna Gilau, jud. Cluj, inscrista in CF nr. 52997 – Comuna Gilau (nr. CF vechi 561/Somesul Rece);  - rectificarea inscrierilor din CF, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, inregistrate sub nr. 34516/21.05.2017, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunului imobil, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarului tabular SDEE TN asupra suprafetei de teren si	Judecatoria Huedin	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestei suprafete de teren. Valoare litigiu : 93.226,62 RON.		
16	Reclamanta: ELSA Parata: DEER, FISE, EFSA  4658/117/2019	<p>1. Obligarea paratelor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafata de teren de 2.339 mp, situata in localitatea Dej, str. Avram Iancu nr. 20, jud. Cluj, inscrista in cartea funciara nr. 52907 – Dej, Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Cluj (nr. Carte Funciara veche 19335), nr. topo. 938a) Parata DERR:</p> <p>- in principal, suprafata de teren de 1700,92 mp, suprafata inscrista in Cartea Funciara nr. 52907 – Dej, OCPI Cluj;</p> <p>- in subsidiar, suprafata de teren de 1.452,12 mp, in situatia in care "se va dovedi transmiterea proprietatii" suprafetei de teren de 248,8 mp de catre aceasta parata catre parata EFSA ;</p> <p>b) Parata (F.I.S.E.) ELECTRICA SERV S.A. - suprafata de teren de 638 mp;</p> <p>c) Parata EFSA - suprafata de teren de 248,8 mp;</p> <p>2. Rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste terenul inregistrat in cartea funciara 52907 – Dej, Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Cluj (nr. Carte Funciara veche 19335), nr. topo 938, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, inregistrate sub nr. 33747/2006, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunului imobil, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarilor tabulari DEER sub denumirea sub care a fost inscrista in Cartea funciara) si F.I.S.E. ELECTRICA SERV S.A. asupra suprafetei de teren de 2.339 mp, situata in localitatea Dej, str. Avram Iancu nr. 20, jud. Cluj si inscrierea dreptului de</p>	Curtea de Apel Cluj	Actiune respinsa la fond. Apel formulat de catre ELSA, respins ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicarea hotararii.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		<p>proprietate al reclamantei ELSA asupra acestei suprafete de teren.</p> <p>Valoare litigiu : 329.875 RON.</p>		
17	<p>Reclamanta: ELSA Parata: Gidazi Prod Com Hidroelectrica S.A.  3450/241/2019</p>	<p>1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafata de teren de 46.99 mp, situat Romani, sat Romanii de Jos, str. Schitului, nr. 2A, jud. Valcea”, ce constituie parte indiviza din suprafata totala de 93,98 mp (intabulat 94 mp), inregistrata in cartea funciara nr. 36276 – Horezu (nr. CF vechi 1190);</p> <p>2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste terenul inregistrat in cartea funciara nr. 36276 – Horezu (nr. CF vechi 1190), in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, inregistrate sub nr. 41348/04.08.2016, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunului imobil, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarului tabular GIDAZI PROD COM SRL;</p> <p>3. (cerere completare) constatarea nulitatii absolute partiale a contractului de vanzare-cumparare autentificat sub nr. 335/29.07.2016 de BNP Berevoianu Radu Costin, in ceea ce priveste vanzarea suprafetei de teren de 46.99 mp.</p> <p>Valoare litigiu : 1.715,53 RON.</p>	Tribunalul Valcea	<p>La fond, instanta a admis in parte cererea de chemare in judecata si a dispus anulara partiala a contractului vanzare cumparare active autentificat sub nr. 335/29.07.2016 de BNP Berevoianu Radu Costin, in ceea ce priveste suprafata de 94 mp din masuratori, teren intravilan avand numar cadastral 36276 Horezu (numar cadastral vechi 1298). Dispune radierea din Cartea Funciara nr.36276 Horezu a dreptului de proprietate inregistrat pe numele paratei GIDAZI PROD COM SRL, asupra imobilului teren in suprafata de 94 mp. Respinge in rest cererea. ELSA si Hidroelectrica au formulat apel In apel, instanta dispune anulara partiala a contractului de vanzare-cumparare autentificat sub nr. 335/29.07.2016 in ceea ce priveste suprafata de 46,99 mp, mentionata in Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 11429/26.04.2010. Dispune radierea din cartea funciara nr. 36276 Horezu a dreptului de proprietate inregistrat pe numele paratei GIDAZI PRODCOM SRL cu privire la suprafata de 46,99 mp, mentionat a in Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 11429/26.04.2010. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare.</p>
18	<p>Reclamant: ELSA Parat: Statul Roman, prin MFP  9439/318/2021</p>	<p>1. obligarea paratului sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 20.50 mp ce face parte integranta din terenul in suprafata de 348 mp identificat cu nr. Cadastral 2177, inregistrat in CF nr. 39932 a orasului Targu Jiu, Jud. Gorj, teren situat in Targu Jiu, str. General Gheorghe Magheru, jud. Gorj. 2. Rectificarea CF</p> <p>Valoare litigiu : 12.767 RON.</p>	Judecatoria Targu Jiu	<p>Suspendat, pana la solutionarea exceptiei de nelegalitate ce face obiectul dosarului 14904/318/2023.</p>

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
19	<p>Petent: ELSA Parat: E-Distributie Banat 27688/325/2023</p>	<p>Solicitare penalitati pentru neintocmirea documentatiei CADP privind terenul de la Ghelari pentru care ELSA a obtinut hotarare judecatoreasca.</p>	Judecatoria Timisoara	In curs de solutionare.
20	<p>Reclamant: Retele Electrice Banat Parat: ONRC - ORC Timis Intervenient principal: ELSA 6209/30/2023</p>	<p>Plangere impotriva directorului ORC – referitor la respingerea cererii de indreptare eroare in ce priveste actionariatul.</p>	Tribunalul Timis	In procedura de regularizare.
21	<p>Reclamant: FISE Parat: E-Distributie Muntenia Intervenient: ELSA 2275/93/2021</p>	<p>Dezmembrare teren Tancabesti</p>	Tribunalul Ilfov	Solutionat pe cale amiabila.
22	<p>Reclamant: ELSA Parat: Statul Roman reprezentat de Ministerul Transporturilor, Infrastructurii si Telecom., prin CNAIR; CL Craiova - Comisia pt aplicarea Lg. 255/2010 3411/63/2023</p>	<p>1. Anularea in parte a Hotararii de stabilire a despagubirilor nr. 3 din 02.11.2022, adoptata de Consiliul Local Craiova – Comisia pentru aplicarea Legii nr. 255/2010, in ceea ce priveste suma stabilita cu titlu de despagubiri pentru suprafata de teren de 169 mp expropriata, situata in str. Teilor nr. 160, nr. cadastral / carte funciara 216717 (transcrisa in prezent in CFE 248543 UAT Craiova); 2. Obligarea paratului Statul Roman, reprezentat de Ministerul Transporturilor si Infrastructurii, prin CNAIR, la plata catre subscrisa a contravalorii reale a intregii suprafete de teren de 174 mp expropriate in realitate, compuse din: (i) suprafata de teren de 169 mp ce face obiectul Anexei nr. 2 la H.G. nr. 327/2021, pozitia nr. 35 si al deciziei de expropriere nr. 942/28.05.2021, pozitia 35 si (ii) suprafata de teren de 5 mp, expropriata de facto, cu care Statul roman s-a inregistrat in cartea funciara (nr. 248543 Craiova), in plus fata de suprafata ce face obiectul deciziei de expropriere nr. 942/28.05.2021.</p>	Tribunalul Dolj	In curs de solutionare.
23	<p>Reclamant: ELSA Parat: E-Distributie Dobrogea</p>	<p>Obligarea EDD sa intocmeasca documentatiile CADP si sa le predea catre ELSA.</p>	Judecatoria Constanta	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	17971/212/2023			
24	Reclamant: ELSA Parat: E-Distributie Banat  22327/325/2023	Obligarea EDB sa intocmeasca documentatiile CADP si sa le predea catre ELSA.	Judecatoria Timisoara	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

## Anexa 2 – Detalierea principalelor investitii realizate in anul 2023 de Grupul Electrica

In perioada 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, cele mai semnificative investitii realizate de Grup sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
<b>MUNTENIA NORD</b>	
Modernizare si integrare in SCADA Statia 110/20 kV Potlogi	7,97
Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20kV Blocuri 1, Blocuri 2, IPL, Trainica 1, Trainica 2, oras Pucioasa, judetul Dambovita	7,39
Modernizare statie 110 kV Hipodrom inlocuireTrafo 1 (110/20/6kV) si Trafo 2 (110/6kV)	7,39
Implementare unui sistem integrat de planificare a resurselor - Workforce Management WFM - Instrument IT de planificare si urmarire in teren a resurselor (umane, masini, dispozitive, materiale, dotari) implicate in procesele de afaceri: operare, mentenanta, lucrari de investitii cu forte proprii, acces retea, masura	7,09
INT comuna Tartasesti, localitatile Baldana, Tartasesti, Gulia, DB	6,54
Modernizare LEA jt si bransamente - contorizare in solutie antifurt zona PTA 3161, PTA 3251, PTA 3320 Iazu, localitatea Iazu, comuna Cojasca, jud. Dambovita	6,40
Modernizare si integrare in SCADA Statia 110/MT kV Zatna, jud. Braila	5,51
Modernizare RED si bransamente Homocea, jud. Vrancea	5,43
Modernizare si consolidare infrastructura hardware si software sistem SAP [SAP-DEER] 2022_lot1 - OBIECT 2+OBIECT 1	5,40
Modernizare si integrare in SCADA Statia 110 kV Buzau Sud	5,02
Modernizare RED sat Lunca Pripor, oras Nehoiu jud. Buzau	4,61
Trecerea retelei de distributie a energiei electrice de la 6kV la 20kV, loc Floresti	4,37
ICT AEE localitatea Plopeni	4,36
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand SDEE Ploiesti, la blocuri de locuinte din Cartier Ploiesti Nord, judetul Prahova - ETAPA II	3,95
Modernizare PTZ-uri C,E, MT-JT Gaesti: PTZ 5016 Blocuri Gaesti, PTZ 5031 Blocuri Gaesti, PTZ 5185 Blocuri Gaesti, PTZ 5136 CTA Gaesti, PTZ 6128 IGO Titu, PTZ 5103 Fca de Gheata, PTAB 5211 13 Decembrie, PA 5002 PTTR, PTZ 514 F-ca de paine6, PTZ 5127 F-ca de Branza si US 5230 Mogosani	3,84
Modernizare RED comuna CA Rosetti jud. Buzau: satele Cotu Ciorii si Balteni - vol 1; sat Lunca - vol 2; satele balhacu, CA Rosetti si Vizireni- vol 3	3,80
Intarire ELA ENERGY	3,74
ICT+INT consumatori in comuna Fulga jud. Prahova	3,54
Modernizare centrala termica sediu sucursala Galati - sediu str Nicolae Balcescu nr 35A municipiul Galati	3,34



DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Implementare SMI 2023 SR Buzau mun Buzau -27369 buc	3,25
Modernizare statie 20/6 kV Ploiesti Vest, integrare in sistemul SCADA si tratare neutru cu BSRC, jud. Prahova	3,19
INT utilizatori Comuna Odobesti localitatile Ziduri, Crovu, Brancoveanu, Miulesti, jud. Dambovita	3,06
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc.	2,99
ICT+INT consumtaori in comuna Salciile sat Salciile jud. Prahova	2,93
Modernizare RED, in localitatile Tataru si Maicanesti, Com. Maicanesti, judetul Vrancea	2,80
INT+Modernizare LEA JT si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3038 Varnita+PTA 3128 Varnita jud. Prahova	2,76
ICTAEE consumatori zona Rizanesti - oras Valenii de Munte	2,67
Modernizare LEA 20kV prin inlocuire izolatie si conductoare (LEA 20kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20kV Romanu - T, Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	2,56
Modernizare statie 20/6 kV Plopeni; montare tratare neutru 6 kV	2,52
Modernizare RED zona PTA 5776 nr, 1 si PTA 5778 CIA, localitatea Sendreni jud. Galati	2,40
INT+Modernizare PT, LEA si btansamente electrice consumatori din zona PTA 1104 Ciorani+PTA1067 Cioranii de Jos, comuna Ciorani jud. Prahova	2,37
INT+ICT consumatorialimentati cu energie electrica din PTA 3023 Palanca, comuna Rafov, sat Palanca jud. Prahova	2,35
Realizarea unui sistem de distributie inteligenta a energiei electrice intr-o zona omogena de consumatori din cartierele Tiglina 1, Tiglina 2, Tiglina 3 - Micro 16, Tiglina 4 din mun Galati jud. Galati	2,33
Modernizare RED 0,4kV in localitatea Munteni, zonele alimentate din PTA1, PTA2, PTA3 Munteni jud Galati	2,11
Modernizare RED cartier Zidari, mun. Rm. Sarat, jud. Buzau	2,11
Modernizare LEA de joasa tensiune si injectie de putere din zona PTA1,2,3 si 4 Zavoiaia, localitatea Zavoiaia, judetul Braila	2,05
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente in solutie antifurt localitatea Fantanele, comuna Cojasca jud. Dambovita	2,02
SMI Structura Regionala Targoviste	1,98
Modernizare Statiei 20/6 kV Slanic si tratare neutru, jud. Prahova	1,95
Modernizare LEA 0,4 kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	1,95
Montaj GTN cu BRSC in Statia 20/6kV Columbia	1,94
Marirea gradului de siguranta in alimentarea cu energie electrica a consumatorilor din cartierele Radu Negru si Buzaului, municipiul Braila	1,80
INT consumatori PT6156, 6061, 6060,6129,6222,6062 zona Racari, Dambovita	1,61

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
INT consumatori localitatea Cranguri jud. Dambovita	1,60
SMI - Muntenia Nord	1,59
SMI Structura Regionala Focsani	1,57
<b>TRANSILVANIA SUD</b>	
Modernizare si consolidare infrastructura HW si SW sistem SAP [SAP-DEER] - LOT 1	2,63
Implementarea unui sistem integrat de planificare a resurselor – Workforce Management	2,20
Modernizare LES 20 kV in zona Statiei 220/110/20 kV Alba Iulia, municipiul Alba Iulia, jud.Alba	3,64
Modernizare RED 20 kV in zona Bulevardul Revolutiei 1989 municipiul Alba Iulia, jud. Alba	4,60
Modernizare RED 20 kV in zona Piata Iuliu Maniu, municipiul Alba Iulia, jud. Alba	3,13
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Lipoveni, municipiul Alba Iulia, jud. Alba	3,23
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Maieri, municipiul Alba Iulia, jud. Alba	5,23
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 2 zona PT 4 Bran, jud. Brasov	4,30
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 3 zona PA 1, PT 5, PT 7 Bran, jud., Brasov	7,77
Marire grad de siguranta barele 6 kV, 20 kV in Statia 110/20/6 kV Brasov Centru, jud. Brasov	1,53
Marire grad de siguranta barele 6 kV, 20 kV in Statia 110/20/6 kV Bartolomeu, jud. Brasov	1,53
Cresterea gradului de siguranta - LEA 20 kV Prejmer-Ozun, jud. Covasna	3,85
Crestere grad de siguranta LEA 20 kV loc. Bixad, jud. Covasna	3,32
Modernizare posturi de transformare 20/0,4 kV din orasul Ludus, jud. Mures	5,81
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, jud. Mures	1,63
Modernizare LES 20 kV zona COR MT-JT Tg Mures, prin inlocuirea cablurilor 20 kV pe liniile Bulevard si Tudor 4 - Platou Cornesti, municipiul Tg Mures, jud. Mures	2,02
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Cugir, Teius, Lupsa, Sebes	2,15
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Bartolomeu, Ghimbav, Harman, Hoghiz, Prejmer	1,42
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Cic, Tarnaveni, Mureseni, Reghin, Raci	1,67
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Aeroport, Aurel Vlaicu, Cartisoara, Orlat, Dumbrava	1,53
Modernizare LEA 0,4 kV in zona centrala a municipiului Reghin, zona PT 14, 55/15, 71, 65, jud. Mures	1,53
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Gheorghe Doja (tronson Piata Victoriei – Piata Garii) si Piatra de Moara, municipiul Targu Mures, jud. Mures	2,17
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), municipiul Targu Mures, jud. Mures	1,71

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, municipiul Sibiu, jud. Sibiu	3,42
Modernizare RED 0,4 kV loc. Dumbraveni, jud. Sibiu	11,55
Modernizare retele electrice de distributie de 0,4 kV sat Richis, com. Biertan, jud. Sibiu	1,90
Modernizare RED de 0,4 kV sat Dealu Frumos, com. Merghindeal, jud. Sibiu	1,54
Modernizare RED de 0,4 kV com. Mosna, jud. Sibiu	3,37
INT si modernizare LEA J.T. loc. Carpinis, com. Garbova, jud., Alba	2,05
Modernizare RED 0,4 kV si securizare bransamente, str. Dumbrava Rosie, Miraslau, Rovine, Valea Alba, loc. Brasov, jud. Brasov	2,46
MGS si modernizare LES 20 kV, LES 0,4 kV Racadau, jud. Brasov	7,09
INT si modernizare RED zona posturilor PT5 Bod si PT1 Bod, com. Bod, jud. Brasov	9,99
Modernizare RED J.T. in localitatea Odorheiu Secuiesc, str. II Rakoczi Ferencz, jud. Harghita	2,25
Modernizare si INT LEA 0,4 kV si bransamente loc. Cetatuia, jud. Harghita	2,80
Imbunatatire de tensiune si modernizare LEA 20 kV, LEA 0,4 kV si bransamente loc. Singeorgiu de Mures si Cotus, jud. Mures -Volumul I - sat Cotus si sat Tofalau	1,38
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Cuza Voda, Tusnad si Cardinal Iuliu Hossu, municipiul Targu Mures, jud. Mures	2,64
INT, modernizare LEA J.T. si bransamente loc. Batos, jud. Mures	2,16
INT si modernizare retea distributie energie electrica medie si joasa tensiune, zona Miercurea Sibiului, jud. Sibiu	7,29
Extindere RED in loc. Alba Iulia, str. Viadana, Mogos, Sadu si Apuseni, jud. Alba	2,94
Extindere RED in com. Vama Buzaului, sat Vama Buzaului, punct numit Dalghias, jud. Brasov	1,71
Marire capacitate RED 20 kV zona Drumul Poienii - Schei, loc. Brasov, jud. Brasov	4,03
Lucrari de intarire-Spor de putere Parcul Industrial Campu Frumos, jud. Covasna	1,95
Lucrari de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului „Reabilitare infrastructura retea majora de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 1	2,21
Lucrari de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului „Reabilitare infrastructura retea majora de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 2	2,48
Modernizare RED din municipiul Sacele prin trecerea din LEA (MT+JT) in LES (MT+JT), inlocuire LES existent (MT+JT) cu izolatie de hartie in LES cu izolatie polietilena reticulara(XLPE), refacere bransamente si externalizarea grupurilor de masura (Etapa 1 )	2,03
Modernizare RED de J.T. prin trecerea LEA 0,4 kV in LES 0,4 kV, modernizarea si securizarea bransamentelor electrice str. Fabricii, Tigaretei, Tutunului si Salciilor, municipiul Sf, Gheorghe, jud. Covasna	1,86
Eliberare amplasament pentru Modernizare DJ106B:A1 Ocna Sibiului Loamnes-Sorostin-Tapu	1,94
<b>TRANSILVANIA NORD</b>	

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare si consolidare infrastructura HW si SW sistem SAP (Lot 1)	2,63
Modernizare echipamente de comutatie aferente LEA MT pentru Sucursala de Distributie a Energiei Electrica Cluj-Napoca , jud.Cluj	2,73
Modernizare posturi de transformare aeriene, SDEE TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.2 - zona COR Gherla	1,41
Modernizare LEA MT Juc Geaca intre R Gadalin si R Geaca	2,70
Modernizare RED din Municipiul Cluj- Napoca, zona strazii Mihail Kogalniceanu si strazile adiacente, jud. Cluj	1,42
Inchidere bucla 20 kV intre Jucu-Valcele si Jucu Geaca, realizare PTA <sub>B</sub> 20/0,4 kV - 250 kVA si injectie de putere in Caian Vama	1,57
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj –Vol. 5 Modernizare Distribuitor Abator si realizare Distribuitori Cimitir si Poligon	1,86
Sistematizare iesiri distribuitori din Statia 110/20/10 KV Campului si modernizare distribuitori Manastur 9, Manastur 10 si UAC Cartier Manstur, municipiul Cluj-Napoca, jud. Cluj	2,55
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj –Vol. 6 Modernizare Distribuitor Iazuri	2,05
Extindere retea de distributie in com. Valea Ierii, zona Composesoratul Muntele Baisorii - Solicitant Primaria Valea Ierii	1,27
Modernizare LEA 20 KV Beius - Budureasa	1,90
Modernizare LEA JT si injectie de putere loc Serghis jud. Bihor	1,77
Modernizare LES MT zona Cartier Nufarul si Rogerius, Oradea	1,53
Imbunatatirea serviciului de distributie energiei electrice in Statia 110/20kV CET 2 Oradea	3,33
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica in zona Matei Corvin, municipiul Oradea, jud.Bihor	6,23
Modernizare LEA jt, relegare bransamente - PTA <sub>2</sub> , in localitatea Sinteu jud. Bihor	1,79
Modernizare LEA 20 KV Salonta-Avicola Cefa, jud. Bihor	2,38
Trecere la 20kV posturi de transformare in cabina metalica in loc. Baia Mare -20 PT-uri	4,85
Modernizare retele joasa tensiune loc. Baia Mare, centru istoric etapa 2	2,12
Crestere capacitate de distributie si modernizare statia Pietrosul	7,38
Instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru productia de energie electrica, in vederea acoperirii necesarului de consum propriu din sediile administrative si statiile electrice de transformare aflate in judetul Maramures, care apartin DEER SA – SR Baia Mare	1,29
Modernizare si trecere la 20 kV PTZ nr,7 si PTA nr,64 Sighetu Marmatiei	2,77
Trecere la 20 kV PTM nr,13,42,52,53 Sighetu Marmatiei	1,77
Modernizare LEA 20 KV Craidorolt	1,68
Cresterea sigurantei in distributia energ, el, LEA 20 kV Halmeu - feeder Turt	3,36
Modernizare LEA MT Axa Lechinta Teaca, BN	1,84
Injectie de putere Zalau, Ortelec – str. Cimitirului, jud. Salaj	1,36
Modernizare echipamente SCADA si comunicatii in PA/PT-uri Zalau	1,26
Modernizare LEA 0,4 kV Faget	1,52

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare S-axa 20KV Almas	1,32

Sursa: Electrica

In anul 2023, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale reprezentand, in principal, punerea in functiune a obiectivelor de investitii, sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
<b>MUNTENIA NORD</b>	
Modernizare LEA jt si bransamente - contorzare in solutie antifurt zona PTA 3161, PTA 3251, PTA 3320 Iazu, localitatea Iazu, comuna Cojasca, jud. Dambovita	7,78
Realizarea unui sistem de distributie inteligenta a energiei electrice intr-o zona omogena de consumatori din cartierele Tiglina 1, Tiglina 2, Tiglina 3 - Micro 16, Tiglina 4 din mun. Galati jud. Galati	7,10
INT comuna Tartasesti, localitatile Baldana, Tartasesti, Gulia, DB	7,08
WFM - Instrument IT de planificare si urmarire in teren a resurselor (umane, masini, dispozitive, materiale, dotari) implicate in procesele de afaceri: operare, mentenanta, lucrari de investitii cu forte proprii, acces retea, masura Implementare unui sistem integrat de planificare a resurselor - Workforce Management	7,07
Modernizare si integrare in SCADA Statia 110/20 kV Potlogi	5,55
Modernizare RED sat Lunca Pripor, oras Nehoiu jud. Buzau	4,68
Modernizare si integrare in SCADA Statia 110/MT kV Zatna, jud. Braila	4,21
Modernizare si integrare in SCADA Statia de transformare 110/20/6 kV Buzau Est	4,00
Modernizare RED comuna CA Rosetti jud. Buzau: satele Cotu Ciorii si Balteni - vol 1; sat Lunca - vol 2; satele balhacu, CA Rosetti si Vizireni- vol 3	3,79
ICT+INT consumatori in comuna Fulga jud. Prahova	3,70
Modernizare si consolidare infrastructura hardware si software sistem SAP [SAP-DEER] 2022_lot1 - OBIECT 2+OBIECT 1	3,69
INT utilizatori Comuna Odobesti localitatile Ziduri, Crovu, Brancoveanu, Miulesti, jud. Dambovita	3,38
Trecerea retelei de distributie a energiei electrice de la 6kV la 20kV, loc Floresti	3,36
Modernizare statie 20/6 kV Ploiesti Vest, integrare in sistemul SCADA si tratare neutru cu BSRC, jud. Prahova	3,15
Modernizare RED, in localitatile Tataru si Maicanesti, Com. Maicanesti, judetul Vrancea	3,12
Modernizare statii 110 kV: Filesti, SNG, Tecuci, Ionasesti - inlocuire transformatoare de putere 110/6kV - 4 buc.	3,10
Modernizare LEA 20kV prin inlocuire izolatii si conductoare (LEA 20kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20kV Romanu - T, Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	3,00
Modernizare RED si bransamente Homocea, jud. Vrancea	2,95

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
INT+Modernizare LEA JT si bransamente electrice consumatori din zona PTA 3038 Varnita + PTA 3128 Varnita jud. Prahova	2,86
ICTAEE consumatori zona Rizanesti - oras valenii de Munte	2,81
INT+ICT consumatorialimentati cu energie electrica din PTA 3023 Palanca, comuna Rafov, sat Palanca jud. Prahova	2,76
Inlocuire grupuri tratare neutru in Statia 110/20 kV Vanatori si Liesti	2,75
Modernizare RED zona PTA 5776 nr, 1 si PTA 5778 CIA, localitatea Sendreni jud. Galati	2,59
INT+Modernizare PT, LEA si bransamente electrice consumatori din zona PTA 1104 Ciorani+PTA1067 Cioranii de Jos, comuna Ciorani jud. Prahova	2,49
Modernizare statie 110 kV Hipodrom inlocuire Trafo 1 (110/20/6kV) si Trafo 2 (110/6kV)	2,48
Modernizare LEA 0,4kV si bransamente consumatori din localitatea Movila Miresii	2,46
Modernizare RED cartier Zidari, municipiul Rm. Sarat, jud. Buzau	2,19
Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20kV Blocuri 1, Blocuri 2, IPL, Trainica 1, Trainica 2, oras Pucioasa, judetul Dambovita	2,13
Modernizare statie 20/6 kV Plopeni; montare tratare neutru 6 kV	2,10
Modernizare Statia 20/6kV Grup Scolar Sinaia	2,00
Realizare conditii de coexistenta cu retelele electrice existente necesare obtinerii avizului de amplasament pentru centura Galati, intre str. Braimii lei (DN25) si str. Calea Prutului (E87) mun. Galati	1,85
INT consumatori PT 6156, 6061, 6060,6129,6222,6062 zona Racari DB	1,84
MGS LEA 20 kV Zahar II si Derivatia 20 kV Tartasesti, Statia 110/20 kV Mavrodin	1,79
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand SDEE Ploiesti, la blocuri de locuinte din Cartier Ploiesti Nord, judetul Prahova - ETAPA II	1,76
Modernizare RED 0,4kV in localitatea Munteni, zonele alimentate din PTA1, PTA2, PTA3 Munteni jud. Galati	1,69
Modernizare RED si bransamente localitatea Sihlea, Com. Sihlea, judetul Vrancea	1,50
<b>TRANSILVANIA SUD</b>	
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, mun. Sibiu, jud. Sibiu	4,06
Modernizare LES 20 kV in zona Statiei 220/110/20 kV Alba Iulia, mun. Alba Iulia, jud.Alba	4,12
Modernizare RED 20 kV in zona Bulevardul Revolutiei 1989 mun. Alba Iulia, jud. Alba	4,79
Modernizare RED 20 kV in zona Piata Iuliu Maniu, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,24
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Lipoveni, mun. Alba Iulia, jud. Alba	3,43
Modernizare RED 20 kV in zona Cartierului Maieri, mun. Alba Iulia, jud. Alba	5,38
Alimentare de rezerva barele 20 kV - Statia Sanpaul, jud. Mures	3,79
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Cugir, Teius, Lupsa, Sebes	2,60

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Sf, Gheorghe, Campu Frumos, Covasna, Capeni	1,65
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Cic, Tarnaveni, Mureseni, Reghin, Raci	1,73
Modernizare LEA J.T. si bransamente loc. Hodac, jud. Mures	2,47
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Budiului, Bega (partial) si Mestecanisului (partial), mun.Targu Mures, jud. Mures	1,73
Modernizare RED de 0,4 kV sat Dealu Frumos, com. Merghindeal, jud. Sibiu	2,21
Imbunatatire de tensiune si modernizare LEA 20 kV, LEA 0,4 kV si bransamente loc. Singeorgiu de Mures si Cotus, jud. Mures -Volumul I - sat Cotus si sat Tofalau	2,06
Implementarea unui sistem integrat de planificare a resurselor – Workforce Management	2,20
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 2 zona PT 4 Bran, jud. Brasov	4,28
Modernizare RED, loc. Bran - Etapa 3 zona PA 1, PT 5, PT 7 Bran, jud. Brasov	2,68
Cresterea gradului de siguranta - LEA 20 kV Prejmer-Ozun, jud. Covasna	3,96
Crestere grad de siguranta LEA 20 kV loc. Bixad, jud. Covasna	3,42
Modernizare posturi de transformare 20/0,4 kV din orasul Ludus, jud. Mures	5,83
Modernizare LES 20 kV zona COR MT-JT Tg Mures, prin inlocuirea cablurilor 20 kV pe liniile Bulevard si Tudor 4 - Platou Cornesti, mun. Tg Mures, jud. Mures	2,03
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Statiile Bartolomeu, Ghimbav, Harman, Hoghiz, Prejmer	1,59
Modernizarea serviciilor interne de c.a. si c.c. in statiile de transformare din gestiunea SDEE TS - Aeroport, Aurel Vlaicu, Cartisoara, Orlat, Dumbrava	1,59
Descentralizare LEA MT, reconductorare LEA J.T., modernizare bransamente, loc. Daisoara, jud. Brasov	2,83
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Gheorghe Doja (tronson Piata Victoriei – Piata Garii) si Piatra de Moara, mun. Targu Mures, jud. Mures	2,18
Modernizare RED 0,4 kV loc. Dumbraveni, jud. Sibiu	10,00
Modernizare retele electrice de distributie de 0,4 kV sat Richis, com. Biertan, jud. Sibiu	2,29
Modernizare RED de 0,4 kV com. Mosna, jud. Sibiu	4,00
Modernizare RED de 0,4 kV com. Merghindeal, jud. Sibiu	1,94
INT si modernizare LEA J.T. loc. Carpinis, com. Garbova, jud. Alba	1,98
Modernizare RED 0,4 kV si securizare bransamente, str. Dumbrava Rosie, Miraslau, Rovine, Valea Alba, loc. Brasov, jud. Brasov	2,59
MGS si modernizare LES 20 kV, LES 0,4 kV Racadau, jud. Brasov	6,36
INT si modernizare RED zona posturilor PT5 Bod si PT1 Bod, com. Bod, jud. Brasov	8,21
Modernizare RED J.T. in loc. Odorheiu Secuiesc, str. II Rakoczi Ferencz, jud. Harghita	2,36

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare si INT LEA 0,4 kV si bransamente loc. Cetatuia, jud. Harghita	2,45
Modernizare RED 0,4 kV si bransamente str. Cuza Voda, Tusnad si Cardinal Iuliu Hossu, mun.Targu Mures, jud. Mures	3,14
INT, modernizare LEA J.T. si bransamente loc. Batos, jud. Mures	1,69
INT si modernizare retea distributie energie electrica medie si joasa tensiune, zona Miercurea Sibului, jud. Sibiu	4,60
Extindere RED in loc. Alba Iulia, str. Viadana, Mogos, Sadu si Apuseni, jud. Alba	2,82
Extindere RED in com. Vama Buzaului, sat Vama Buzaului, punct numit Dalghias, jud. Brasov	1,85
Marire capacitate RED 20 kV zona Drumul Poienii - Schei, loc. Brasov, jud. Brasov	4,55
Lucrari de intarire-Spor de putere Parcul Industrial Campu Frumos, jud. Covasna	1,95
Lucrari de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului „Reabilitare infrastructura retea majora de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 1	2,05
Lucrari de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului „Reabilitare infrastructura retea majora de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 2	2,42
Modernizare RED de J.T. prin trecerea LEA 0,4 kV in LES 0,4 kV, modernizarea si securizarea bransamentelor electrice str. Fabricii, Tigaretei, Tutunului si Salciilor, mun. Sf. Gheorghe, jud. Covasna	1,54
Eliberare amplasament pentru Modernizare DJ106B:A1 Ocna Sibului Loamnes-Sorostin-Tapu –	1,93
<b>TRANSILVANIA NORD</b>	
Implementare Security Operations Center (SOC) si standardizare Tehnologii Securitate utilizate	1,62
Modernizare echip,de comutatie aferente LEA MT pentru Sucursala de Distributie a Energiei Electrica Cluj-Napoca , jud.Cluj	2,84
Modernizare posturi de transformare aeriene, SDEE TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.2 - zona COR Gherla	1,56
Modernizare LEA MT Juc Geaca intre R Gadalina si R Geaca	3,00
Modernizare post de transformare PTz CT1, PTz CT8 si LES 20 KV dintre PTz CT1, PTz CT8, localitatea Dej judetul Cluj	1,28
Modernizare RED din Municipiul Cluj- Napoca, zona strazii Mihail Kogalniceanu si strazile adiacente, jud. Cluj	2,67
Modernizare LES MT si JT existente pe strada Dragalina si strada Mamaia din Mun.Cluj-Napoca	2,05
Inchidere bucla 20 kV intre Jucu-Valcele si Jucu Geaca, realizare PTA 20/0,4 kV - 250 kVA si injectie de putere in Caian Vama	1,62
Cresterea sigurantei in alimentarea cu energie electrica in localitatea Floresti, jud. Cluj –Vol. 5 Modernizare Distribuitor Abator si realizare Distribuitori Cimitir si Poligon	3,55
Sistematizare iesiri distribuitori din Statia 110/20/10 KV Campului si modernizare distribuitori Manastur 9, Manastur 10 si UAC Cartier Manstur, mun. Cluj-Napoca, jud. Cluj	2,59



DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare RED B-dul 1 Decembrie 1918, Municipiul Cluj-Napoca, jud. Cluj - Etapa 1- Tronsonul cuprins intre PTAB Hotel Napoca si str. G. Muzicescu	1,28
Modernizare posturi de transformare aeriene - Sucursala Oradea	1,27
Modernizare retele electrice localitatea Sacadat	1,60
Modernizare LEA JT si injectie de putere loc Serghis jud. Bihor	1,50
Cresterea gradului de siguranta in alimentarea cu energie electrica zona Coada Lacului - Stana de Vale	2,13
Modernizare LES MT zona Cartiere Nufarul si Rogerius, Oradea	1,51
Construire LES MT intre LEA 20 kV Vadu Crisului - Bauxita Cornet si LEA 20 kV Suncuius - Recea in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica	1,76
Imbunatatirea serviciului de distributie energiei electrice in Statia 110/20kV CET 2 Oradea	3,48
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentare cu energie electrica in zona Matei Corvin, mun.Oradea, jud.Bihor	6,90
Injectie de putere in localitatea Lorau, jud. Bihor	1,86
Modernizare LEA jt, relegare bransamente - PTA2, in localitatea Sinteu jud. Bihor	1,85
Modernizare LEA 20 KV Salonta-Avicola Cefa, jud. Bihor	5,26
Trecere la 20kV posturi de transformare in cabina metalica in loc. Baia Mare -20 PT-uri	4,87
Modernizare retele joasa tensiune loc. Baia Mare, centru istoric etapa 2	3,81
Instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru productia de energie electrica, in vederea acoperirii necesarului de consum propriu din sediile administrative si statiile electrice de transformare aflate in judetul Maramures, care apartin DEER SA – SR Baia Mare	1,40
Modernizare si trecere la 20 kV PTZ nr,7 si PTA nr,64 Sighetu Marmatiei	2,83
Extindere retea electrica de distributie publica localitatea Grosii Tiblesului, zona Valea Tiblesului (Bradului), jud.Maramures	1,29
Modernizare LEA 20 KV Craidorolt	1,81
Cresterea sigurantei in distributie energ, el, LEA 20 kV Halmeu - feeder Turt	3,62
Modernizare posturi de transformare PTA Reteag Poieni, PTA Reteag Moara, modernizare Racord Reteag Poieni si LEA JT si bransamente din zona PTA Reteag Poieni, PTA Reteag Sat, PTA Reteag SMA si PTA Reteag Moara, loc. Reteag, jud. BN	1,50
Inlocuire transformatoare si modernizare posturi de transformare la Sucursala Bistrita Jud BN	1,32
Modernizare si relocare PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3 si modernizare LEAjt si bransamente in zona PTA Negrilesti, PTA Negrilesti 2, PTA Negrilesti 3, PTA Negrilesti 4 Loc. Negrilesti	2,43
Modernizare LEA MT Axa Lechinta Teaca, BN	2,00
Injectie de putere Zalau, Ortelec – str. Cimitirului, jud. Salaj	1,40
Modernizare LEA 0,4 kV Faget	1,52

Sursa: Electrica

# Anexa 3 – Cadrul de reglementare aplicabil

## A.3.1 Situatia cadrului legal aplicabil comparativ 2023 vs 2022:

### A.3.1.1. Segmentul de distributie

2022	2023
<p>■ <b>Activitatea de distributie</b></p> <p><b>ANRE</b> a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:</p>	<p>■ <b>Activitatea de distributie</b></p> <p><b>ANRE</b> a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:</p>
<p><b>Reglementari referitoare la tarife:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2022</b> au fost aprobate prin <b>Ordinul ANRE nr. 119/24 noiembrie 2021</b>, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele din 2021: MN +8,1%; TN +10,4%; TS +7,4% - in vigoare de la 1 ianuarie 2022</li> <li>▪ Ca urmare a OUG 27/2022, <b>tarifele de distributie pentru anul 2022 au fost modificate incepand cu 1 aprilie 2022 pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT din anul 2021</b>. Prin <b>Ordinul ANRE nr. 28/23 martie 2022</b> au fost aprobate tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele din 2021: MN +24%; TN +17%; TS +20%. Aceasta majorare de tarife va permite recuperarea sumei de 363 mil. RON (353 mil. RON pierdere CPT 2021 recunoscuta la care s-a aplicat inflatia) reprezentand diferenta dintre costul mediu efectiv de achizitie al energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) si pretul ex-ante stabilit de ANRE aferente anului 2021 in perioada 1 aprilie 2022-31 decembrie 2022, ceea ce va impacta favorabil rezultatul net aferent segmentului de distributie in perioada ramasa din 2022.</li> <li>▪ <b>Decizie ANRE nr. 610/2022 privind aprobarea machetei pentru publicarea costurilor privind operarea, mentinerea si dezvoltarea retelelor electrice de transport si distributie</b>-in vigoare din 1 mai 2022             <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD vor publica trimestrial pe paginile proprii de internet, atat costurile realizate cat si pe cele bugetate.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 129/2022</b> pentru aprobarea <b>Normelor metodologice pentru recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic fata de costurile incluse in tarifele reglementate</b> - in vigoare din 19 octombrie 2022             <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ capitalizarea trimestriala a costurilor suplimentare cu CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate,</li> <li>▪ costurile de capital aferente anului 2022 se recunosc intr-o componenta distincta aferenta costului suplimentar cu CPT aplicabil incepand cu 01 aprilie 2023, in afara limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife.</li> <li>▪ pretul CPT recunoscut pentru 2022 va fi egal cu pretul de referinta calculat ca medie</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>Reglementari referitoare la tarife:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tarifele de distributie aprobate incepand cu 1 aprilie 2023</b> au fost aprobate prin <b>Ordinul ANRE nr. 27/2023</b>, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele de la 1 aprilie 2022: <b>MN +26,1%, TN +21,5%, TS +10,9%</b>; - in vigoare de la 1 aprilie 2023.</li> <li>▪ Tarifele specifice aplicabile incepand cu 1 aprilie 2023 sunt compuse din componenta principala si componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT, aceasta din urma nu a fost supusa limitarilor de 7% impuse pentru cresterile de tarife, fiind recunoscuta ca o componenta distincta de tarife aferenta costurilor capitalizate recunoscute cu CPT suplimentar pentru anul 2022, amortizate pe o perioada de 5 ani de la data capitalizarii si remunerate cu 50% din rata reglementata de rentabilitate aprobata de ANRE, conform OUG nr. 119/2022.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023             <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie – se modifica si prevede acordarea stimulentei RRR de 2% pentru investitiile din fonduri UE doar daca acestea nu au beneficiat de stimulentele PIC</li> <li>○ Proiectul s-a elaborat ca urmare a obligatiei ANRE sa prezinte ACER, pana pe 24 ianuarie 2023, metodologia si criteriile utilizate la evaluarea investitiilor, in sensul alinierii la Regulamentul (UE) 2022/869:                 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ proiecte de infrastructura energetica si evaluarea riscurilor ridicate</li> <li>▪ riscurile specifice la care sunt expuse retelele offshore pentru energia din surse regenerabile</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 67/2023 de aprobare a tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.</b> - in vigoare incepand cu 1 iunie 2023 Scadere fata de tarifele 1 ianuarie 2023 cu 14,1%</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 79/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate</b></li> </ul>

2022	2023
<p>intre operatorii de retea, majorat cu 5%</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ costul suplimentar cu CPT capitalizat in anul 2023 se va include in componenta distincta CPT aplicabila in anul 2024</li> <li>▪ Ordin MF nr. 3900/2022 privind aprobarea <b>Precizarilor contabile in aplicarea prevederilor art. III din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 119/2022</b> - in vigoare din 20 octombrie 2022</li> <li>▪ Sumele capitalizate se inregistreaza in contabilitate prin articolul contabil 208 „Alte imobilizari necorporale”/analitic distinct = 721 „Venituri din productia de imobilizari necorporale”, astfel: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ la data de 30 septembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2022 - 30 septembrie 2022;</li> <li>▪ la data de 31 decembrie 2022, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 octombrie 2022 - 31 decembrie 2022;</li> <li>▪ la data de 31 martie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2023;</li> <li>▪ la data de 30 iunie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 aprilie 2023 - 30 iunie 2023;</li> <li>▪ la data de 31 august 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 iulie 2023 - 31 august 2023;</li> </ul> </li> <li>▪ Amortizarea sumelor corespunzatoare activelor recunoscute se inregistreaza in contabilitate incepand cu data de 1 a lunii urmatoare fiecareia dintre perioade.</li> <li>▪ Proiect de Decizie privind aprobarea <b>principiilor de stabilire a tarifelor de tip binom pentru serviciul de distributie prestat de operatorii de distributie a energiei electrice concesiionari</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ODC au obligatia: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ sa realizeze simularea aplicarii tarifelor de tip binom pentru perioada 01 ianuarie 2022 - 31 decembrie 2022;</li> <li>○ sa publice pe site-urile proprii, in termen de 60 de zile informari cu privire la proiectul de implementare a tarifelor de tip binom de la data de 01.01.2024;</li> <li>○ sa notifice consumatorii in vederea declararii/actualizarii puterii contractate si sa ii informeze pe acestia asupra mentinerii de catre operator a puterii la nivelul aprobat pe o perioada limitata de trei ani, in cazul in care aceasta nu este utilizata;</li> <li>○ sa puna la dispozitia utilizatorilor de retea si furnizorilor acestora, la cerere, datele necesare pentru calculul facturii pe baza tarifului de tip binom, pentru toata perioada simularii.</li> <li>○ sa asigure adaptarea sistemelor informatice la noul sistem de tarifare pana la data de 31.12.2023;</li> </ul> </li> <li>▪ datele de monitorizare a simularii aplicarii tarifului de tip binom pentru serviciul de distributie a energiei electrice se transmit ANRE de catre ODC pana la data de 15 februarie 2023.</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>prin Ordinul ANRE nr. 169/2018</b> – in vigoare din 10 iulie 2023</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Modificarile au in vedere definirea anului 2024 ca perioada de tranzitie de la PR4 la PR5 si stabilirea venitului tinta pentru anul 2024 conform Normelor metodologice care completeaza Metodologia (Anexa 1^1)</li> <li>○ Pentru DEER, in anul 2024: venit reglementat unic, tarife de distributie zonale, tinte CPT unice pe total DEER.</li> <li>○ Pentru toti OD: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Tinta CPT 2024 se stabileste folosind gradientul de reducere 2023 fata de 2022 aplicat la 2023</li> <li>▪ Pret referinta CPT 2024 se calculeaza ca medie ponderata considerand 75% pretul aprobat prin MACEE si 25% pretul PZU luna mai 2023.</li> <li>▪ Rata reglementata a rentabilitatii pentru anul 2024 se mentine la valoarea de 6,39%</li> <li>▪ Rata inflatiei utilizata la calculul tarifelor 2024 este egala cu 4,6% ( prognozata de CNP pentru anul 2024).</li> <li>▪ Corectiile de inflatie aferente PR4 se vor calcula in anul 2024 si se vor aduna la venitul tinta al anului 2025</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 82/2023 privind modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> – in vigoare incepand cu 15 august 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>○ <i>Norma tehnica energetica privind determinarea consumului propriu tehnologic in retelele electrice de interes public</i> – NTE 013/16/00, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 26/2016 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se prevede ca determinarea cotelor atribuite producatorilor si operatorului de transport din cantitatea de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice de 110 kV, sa se realizeze de OD</li> </ul> </li> <li>○ <i>Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice</i>, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD recupereaza de la OTS contravaloarea cantitatii de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica, pentru cotele atribuite producatorilor si OTS.</li> <li>▪ cantitatea de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice de 110 kV, determinata conform reglementarilor ANRE este luata in considerare in cadrul corectiei anuale a CPT reglementat la solicitarea operatorului, prin diminuarea cantitatii de CPT realizate.</li> <li>▪ veniturile inregistrate din recuperarea de la OTS a contravalorii cantitatii de CPT aferenta tranzitului suplimentar de energie electrica din retelele electrice de 110 kV nu se iau in considerare la stabilirea corectiilor venitului reglementat.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr.104/2023 privind modificarea si completarea Normelor metodologice privind recunoasterea in tarife a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica pentru acoperirea CPT fata de costurile incluse in tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 129/2022</b> – in vigoare incepand cu 1 decembrie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Introducerea unor prevederi cu privire la modul de determinare a costurilor</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
	<p>suplimentare cu CPT pentru perioada 1 septembrie 2023 – 31 martie 2025, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea obligatiei de transmitere de catre OR a prognozelor cantitatilor de energie electrica din bilant, defalcate pe trimestre;</li> <li>▪ costul cu CPT pentru trimestrul 1 2023 se calculeaza ca produs intre pretul si cantitatea de CPT trimestrul 1 2023, folosite la calculul tarifulor 1 aprilie 2023;</li> <li>▪ costul cu CPT pentru trimestrele 2 – 4 ale anului 2023 inclus in tarife, se calculeaza ca diferenta intre costul cu CPT 2023 folosit in tarifele la 1 aprilie 2023 si costul cu CPT trimestrul 1 2023</li> <li>▪ costuri realizate recunoscute ex-ante, pe baza costurilor realizate in primele 3 trimestre si a costurilor estimate pentru trimestrul 4 (determinate pe baza cantitatii si pretului de CPT inclus in tarife)</li> <li>▪ recalcularea costurilor de capital ca urmare a ajustarii costurilor suplimentare capitalizate datorita:</li> </ul> <p>a. inchiderii finale a fiecarui an (diferente rezultate ca urmare a recalcularii costurilor suplimentare capitalizate datorate diferentelor rezultate din cantitate sau pret CPT);</p> <p>b. diferentelor intre inflatiile utilizate la stabilirea costurilor de capital incluse anual in componenta si inflatiile efectiv realizate (ajustarea amortizarii si rentabilitatii ca urmare a utilizarii unor rate de inflatie prognozate diferite fata de cele efectiv realizate, care se efectueaza in anul urmator publicarii inflatiilor realizate de catre institutiile abilitate).</p> <p>c. corectiei de inflatie aferenta costurilor cu CPT incluse in tarifele reglementate conform Metodologiei de stabilire a tarifulor, care conduce la ajustarea valorii CPT capitalizat).”</p> <p>Diferentele de costuri de capital mentionate la punctele a), b) si c) de mai sus se vor include in componenta aferenta costurilor suplimentare cu CPT din tarifele anului/anilor urmator/urmatori.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Completarea/modificarea unor prevederi existente cu privire la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ transmiterea pana la 31 octombrie a fiecarui an a valorilor realizate pentru primele 3 trimestre ale fiecarui an ,</li> <li>▪ transmiterea valorilor anuale realizate ale anului curent, defalcate pe trimestre, pana la termenul de 15 februarie a anului urmator,</li> <li>▪ ANRE transmite catre OR valorile anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pentru anul precedent pana la data de 15 martie a anului urmator anului capitalizarii costurilor suplimentare.</li> <li>▪ modul de recunoastere a costurilor de capital astfel incat acestea sa fie aplicabile pentru toata perioada 1 septembrie 2023 – 31 martie 2025</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 109/2023 de aprobare a tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retele (T_G) si de extragere a energiei electrice din retele (T_L) si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A. si Ordin ANRE nr. 116/2023 de aprobare a tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A - in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2024</b></li> </ul> <p>Cu urmatoarele deviatii fata de tarifele de la 1 aprilie 2023: T_L: 1%. T_G: -5,4%,</p>

2022	2023
	<p>respectiv fata de 1 iunie 2023: T_S +38,1%</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tarifele serviciului de distributie a energiei electrice pentru anul 2024 au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 115/2023, tarifele medii pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele de la 1 aprilie 2023: MN +7,6%, TN +5,8%, TS +6,9%; - in vigoare de la 1 ianuarie 2024.</b></li> <li>▪ <b>Ordinul MF nr. 5378/2023 privind aprobarea unor precizari contabile in aplicarea prevederilor art. III alin. (1) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei</b> - - in vigoare de la 20 decembrie 2023. <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Corelare perioada de aplicare OUG 27/2022: Sumele capitalizate conform art. III alin. (1) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu completarile ulterioare, se inregistreaza in contabilitate prin articolul contabil 208 «Alte imobilizari necorporale»/analitic distinct = 721 «Venituri din productia de imobilizari necorporale», dupa cum urmeaza: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ f) la data de 31 decembrie 2023, pentru sumele corespunzatoare perioadei 1 septembrie 2023-31 decembrie 2023;</li> <li>▪ g) trimestrial, in ultima zi a fiecarui trimestru, pentru sumele corespunzatoare acestuia, in perioada 1 ianuarie 2024-31 martie 2025.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
<p><b><u>Procedura de investitii</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Ordin ANRE nr. 98/2022 - pentru aprobarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de dezvoltare si de investitii ale operatorului de transport si de sistem si ale operatorilor de distributie a energiei electrice - in vigoare din 12 iulie 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Elaborarea <b>planurilor de dezvoltare 10 ani</b> a planurilor de investitii pentru perioada sau anuale se realizeaza pe baza unei proceduri interne OR. Planul 2023-2033 se transmite la ANRE pana pe <b>1 iulie 2023</b>. Planul de dezvoltare pe 10 ani are in vedere: <ul style="list-style-type: none"> <li>• analize privind <b>evolutia productiei si a consumului</b>, evaluarea necesarului de <b>puncte de reincarcare a vehiculelor, a potentialului de consum dispecerizabil din zona</b>;</li> <li>• studii privind <b>digitalizarea si integrarea serviciilor de flexibilitate necesare in RED pe termen mediu si lung</b>;</li> <li>• analiza privind masurile si programele destinate asigurarii <b>securitatii cibernetice a sistemelor informatice</b>;</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul> <p>si cuprinde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• estimari valorice ale impactului intarzierilor sau nerealizarii investitiilor cuprinse in editia precedenta a planului de dezvoltare;</li> <li>• stadiul implementarii noilor obligatii privind digitalizarea retelei, serviciile</li> </ul>	<p><b><u>Procedura de investitii</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun (PIC) aprobata prin Ordinul ANRE nr. 139/2015 se modifica astfel: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investitiile OD (pe langa OTS)</li> <li>▪ acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC</li> <li>▪ extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retele electrice de transport, la: a) retele electrice electrice de transport si distributie; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integreaza solutii tehnice inovatoare si care, desi au cheltuieli de capital scazute, implica cheltuieli de functionare semnificative.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 6/2023 pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022</b> - in vigoare din 13 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ prevede transmiterea de catre OD la ANRE a Planului de dezvoltare pentru perioada 2024-2033, pana la data de 1 iulie 2023</li> <li>▪ Modificarile au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si productie energie</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>de flexibilitate, integrarea consumului dispecerizabil si a productiei distribuite din surse regenerabile;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• prezentarea si argumentarea modului de corelare si conformare a Planului cu Strategia energetica a Romaniei pe termen mediu si lung si cu Planul national privind energia si clima Regulamentul (UE) 2018/1999;</li> <li>▪ Beneficiile urmarite, pe total si pe niveluri de tensiune, vor reduce costurile aprobate pentru fiecare an al perioadei de reglementare si al intregii perioade, conform Metodologiei de tarife;</li> <li>▪ In situatia in care OR nu detine sau detine partial in proprietate autovehicule, OD are dreptul sa solicite ANRE acordul pentru constituire in anul de referinta al unei perioade de reglementare;</li> <li>▪ Valoarea planului de investitii din surse proprii trebuie sa fie egala cu minimul amortizarii prognozate aferenta perioadei, si nu anual.</li> </ul>	<p>pentru regie si CPT:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;</li> <li>▪ includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46<sup>1</sup> alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;</li> <li>▪ stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Ordin ANRE nr. 80/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice aprobate prin Ordinului ANRE nr. 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare</b> - in vigoare din 20 iulie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ obligativitate pentru OD de a returna autoritatii publice si/sau utilizatorului/grupului de utilizatori, cota de finantare achitata de acestia si de a prelua in proprietate elementele de retea aferente cotei restituite, in situatia in care reseaua respectiva este amplasata in intravilanul localitatii. Termenul pentru restituirea cotei de finantare este data de 31 ianuarie a anului calendaristic urmatorei in care a avut loc punerea in functiune a retelei.</li> <li>▪ cota ineficienta a lucrarilor de electrificare/extindere a retelei de energie electrica, rezultata din recalculare pe baza valorii fara TVA din procesul verbal de receptie a punerii in functiune, returnata de OD autoritatii publice si/sau utilizatorului/grupului de utilizatori, se recunoaste in venitul reglementat al OD al anului urmatorei restituirii, pe baza documentelor justificative privind valoarea si dovada restituirii.</li> <li>▪ pentru lucrarile de electrificare sau de extindere a RED realizate prin cofinantare s-a introdus termenul pentru recalcularea cotei de eficienta a lucrarilor, de 30 de zile de la finalizarea lucrarilor si semnarea proceselor-verbale de receptie la terminarea lucrarilor si de receptie a punerii in functiune.</li> <li>▪ pentru lucrarile efectuate in extravilanul localitatilor, s-a precizat termenul maxim de 90 zile in care OD si participantii la cofinantare, respectiv autoritatea locala si/sau utilizatorul/grupul de utilizatori achita sumele de regularizare in corelare cu cota de eficienta a investitiei recalculata. Cu 90 de zile inainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea in functiune a retelei, ODC recalculeaza cota de eficienta a investitiei care rezulta in urma racordarii ulterioare a altor utilizatori si returneaza coparticipantilor la finantare diferenta dintre cota de cofinantare care le-a revenit initial si cota de cofinantare rezultata in urma recalcularii eficientei.</li> <li>▪ pentru realizarea lucrarilor de electrificare a localitatii/extindere de retea, in situatia cofinantarii, OD impreuna cu autoritatea publica in nume propriu si/sau ca reprezentant al utilizatorilor, dupa caz, sau impreuna cu utilizatorul/grupul de utilizatori prin intermediul unui imputernicit incheie un contract tripartit de executie</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
	<p>de lucrari cu un operator economic atestat, cu respectarea prevederilor legale in vigoare.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Modificarile si completarile se aplica autoritatii publice/utilizatorului/grupului de utilizatori care a depus cerere de dezvoltare a retelei electrice de distributie pentru electrificarea localitatii ori pentru extinderea retelei electrice de distributie, dupa data intrarii in vigoare a Legii nr. 248/2022 privind aprobarea OUG nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative, cu modificarile ulterioare, respectiv 25.07.2022.</li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Procedurii privind aprobarea investitiilor operatorului de transport si de sistem si operatorilor de distributie, ce constau in instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie amplasate in statiile electrice de transformare proprii - consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Pentru aprobarea unei instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile in incinta unei statii electrice de transformare proprii de catre ANRE, trebuie sa fie indeplinite urmatoarele conditii: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ energia electrica produsa este consumata exclusiv pentru alimentarea consumului propriu al statiei electrice in care este amplasata instalatia;</li> <li>▪ OTS/OD include masuri tehnice pentru gestionarea energiei produse, astfel incat sa nu poata fi realizata evacuarea acesteia in reseaua publica.</li> </ul> </li> <li>▪ Se impune prezentarea ex-ante a analizei cost-beneficii, precum si analiza, in fiecare an dupa PIF, a nivelului beneficiilor realizate in raport cu costurile incluse in tarifele de retea. In situatia in care beneficiile realizate sunt mai mici decat costurile de capital si operationale realizate, rentabilitatea aferenta investitiei, recunoscuta pentru anul respectiv, se diminueaza corespunzator, astfel incat costurile de capital si cele operationale aferente investitiei sa nu depaseasca beneficiile realizate</li> <li>▪ Investitiile aprobate se includ in planul de investitii al OTS/OD in categoria dotari, derogare pentru investitiile realizate in anul 2023 si aprobate se considera investitii suplimentare planului de investitii aferent anului 2023, in categoria dotari si se raporteaza pana la data de 31 mai 2024 in cadrul unui tabel dedicat acestui tip de investitii.</li> </ul> </li> </ul>
<p><b><u>Licente si autorizatii</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 24/2022 privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2015</b>– in vigoare incepand cu 25 martie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ eliminarea interdictiei legale de emitere a unei singure licente operatorului pietei de energie electrica pe piata de energie electrica din Romania;</li> </ul> </li> <li>▪ A fost publicata <b>Decizia ANRE nr. 491/30.03.2022</b> privind acordarea Licentei operatorului de piata Bursa Romana de Marfuri (BRM)</li> <li>▪ <b>Proiect de ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice</b> –consultare publica – faza II <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ redenumirea tipurilor de licente acordate de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10</li> </ul> </li> </ul>	<p><b><u>Licente si autorizatii</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 66/2023 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor in domeniul instalatiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte si a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice</b> – in vigoare din 16 mai 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ dovedirea calitatilor de electrician autorizat in domeniul instalatiilor electrice, verificator de proiecte autorizat sau expert tehnic de calitate si extrajudiciar autorizat in domeniul instalatiilor electrice tehnologice se va realiza prin emiterea de catre autoritatea competenta a unei autorizatii, act nominal si netrasmisibil;</li> <li>▪ modalitatea de transmitere a documentelor de catre solicitanti se va realiza prin incarcarea acestora pe portalul ANRE sau in platforma PCUe si eliminarea posibilitatii</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>alin. (2) din Legea Energiei.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>preluarea in cuprinsul reglementarii a tuturor situatiilor de exceptie prevazute de lege in care este permisa prestarea unor servicii si activitati din domeniul energiei electrice fara licenta emisa de ANRE, in consens cu dispozitiile art. 10 alin. (4<sup>2</sup>), alin. (5), alin. (6) si alin. (6<sup>2</sup>) din Legea Energiei</li> <li>precizarea explicita a situatiei de modificare a licentei pentru exploatarea comerciala a capacitatilor energetice prin includerea in cuprinsul acesteia a unor capacitati energetice asupra carora solicitantul poate detine drept de exploatare provizoriu, pana la data la care titularul licentei obtine dreptul de exploatare cu caracter definitiv, in cazul transferului dreptului de proprietate/folosinta asupra capacitatilor energetice respective.</li> </ul>	<p>depunerii acestora direct la registratura ANRE sau prin posta;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>modificarea procedurii de organizare a examenului pentru autorizarea electricienilor, respectiv a interviului pentru autorizarea verificatorilor de proiecte, precum si expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice tehnologice;</li> <li>se propune facilitarea obtinerii calitatii de electrician autorizat, prin completarea listei de calificari profesionale acceptabile (CPA) cu o noua calificare (CPA 4.1) care este aplicabila lucratorilor calificati in domeniul energetic, electrotehnic, electromecanic sau al instalatiilor electrice pentru constructii, avand si diploma de bacalaureat in alt domeniu decat acestea.</li> </ul> <p>▪ <b>Ordin ANRE nr. 95/2023 privind modificarea Condițiilor generale asociate licentei pentru activitatea de agregare, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 196/2020</b> – in vigoare din 25 octombrie 2023</p> <p>Actualizarea definitiilor:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>entitate agregata</b> - entitate rezultata prin agregarea voluntara a producatorilor de energie electrica si/sau a clientilor finali (consumatori) de energie electrica si/sau a detinatorilor de instalatii de stocare a energiei electrice, care gestioneaza o UA;</li> </ul> <p><b>unitate agregata</b> - portofoliul de locuri de productie (UC) si/sau de consum (CC) si/sau de instalatii de stocare (ISC) gestionat de o EA, care indeplineste conditia ca suma puterilor electrice maxime simultane aprobate pentru a fi absorbite/debitate (inscrise in ATR/certIFICATELE de racordare aferente UC/CC/ISC) sa fie de cel putin 1 MW si conditia sa existe capabilitatea tehnica de a raspunde dispozitiilor de dispecer (capacitatea UA si a componentelor sale de a fi comandabile).</p>
<p><b><u>Sisteme de masurare inteligenta (SMI):</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Decizia ANRE nr. 1315/2022 de modificare a Calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national perioada 2019 – 2028 aprobat prin Decizia ANRE nr. 778/2019</b> - in vigoare incepand cu 3 august 2022 ODC au obligatia ca in termen de maxim 18 luni de la aprobarea deciziei: <ul style="list-style-type: none"> <li>sa actualizeze analizele cost-beneficii pentru implementarea sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice luand in considerare modificarile din noul pachet legislativ european transpuse in legislatia nationala cu impact asupra structurii si nivelului costurilor si beneficiilor implicate in proces;</li> <li>sa reevalueze gradul de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice in zonele de concesiune si sa transmita la ANRE, daca este cazul, propuneri de modificare a calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice pentru zona de concesiune, corelat cu rezultatele analizelor cost-beneficii.</li> </ul> </li> </ul>	<p><b><u>Sisteme de masurare inteligenta (SMI):</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi referitoare la SMI in <b><u>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</u></b> –</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>OD au obligatia de a factura lunar serviciul de distributie clientilor finali cu contoare integrate in SMI pe baza datelor inregistrate;</li> <li>OD au obligatia de a asigura citirea contorului si de a comunica lunar datele masurate pentru clientii care au contoare integrate in SMI in cazul in care s-a intrerupt conectarea la sistemul de comunicatie;</li> </ul> <p>pentru clientii finali care au contoare integrate in SMI nu se emit facturi de regularizare</p>
<p><b><u>Reglementari tehnice</u></b></p> <p><b><u>a) Racordare la retea</u></b></p>	<p><b><u>Reglementari tehnice</u></b></p> <p><b><u>a) Racordare la retea</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Ordin ANRE nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale</b></li> </ul>



2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>ANRE a emis ordine pentru racordare in vederea armonizarii cu prevederile OUG nr. 143/2021:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. <b>racordare casnici</b> - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.</li> <li>ii. <b>racordare noncasnici</b> – In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in patrimoniul OD de la momentul punerii in functiune, fara a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate.</li> <li>iii. <b>Ordine emise:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Ordinul ANRE nr. 17/02.03.2022 Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 in vigoare incepand cu 4 martie 2022</li> <li>➤ Ordinul ANRE nr. 18/02.03.2022 Ordin de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici - in vigoare incepand cu 7 martie 2022 - abroga Ordinul ANRE nr. 17/2021</li> <li>➤ Ordinul ANRE nr. 21/09.03.2022 Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 11/2014 – in vigoare incepand cu 11 martie 2022</li> <li>➤ Ordinul ANRE nr. 22/09.03.2022 Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice si indicilor specifici utilizati la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public - in vigoare incepand cu 11 martie 2022</li> <li>➤ Ordinul ANRE nr. 23/09.03.2022 Ordin privind aprobarea valorilor medii utilizate de operatorul de distributie pentru rambursarea catre solicitantii clienti casnici, a contravalorii lucrarilor de proiectare si executie a unui bransament - in vigoare incepand cu 11 martie 2022</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 63/2022 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 95/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public</b> - in vigoare incepand cu 31 martie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarificare situatii de aplicabilitate ale Clauzelor obligatorii corelat cu modificarea art. 44, alin. (4) din Regulamentul de racordare, introduse prin Ordinul ANRE nr. 160/2020. Si introduce posibilitatea ca operatorul economic atestat sa poata constitui garantia de buna executie a contractului in favoarea OR, printr-un instrument de garantare emis de institutii financiare nebancaare.</li> <li>▪ Contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>ANRE din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor</b> – in vigoare din 3 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea urmatoarelor reglementari, in sensul includerii posibilitatii clientilor casnici, PFA, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice ale caror locuri de consum sunt racordate la JT, precum si a prosumatorilor, de a achizitiona grupul de masura sau blocul de protectie si masura complet echipat, inclusiv contorul cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie de OR: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Regulamentul de racordare</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele JT a clientilor casnici – Ordin ANRE nr. 18/2022</li> <li>○ Contractele-cadru de racordare – Ordin ANRE nr. 105/2022</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele a prosumatorilor – Ordin ANRE nr. 19/2022</li> </ul> </li> <li>▪ OR este obligat sa ramburseze utilizatorului contravaloarea acestor echipamente la termenele stabilite in contractele de racordare; rambursarea se realizeaza pe baza documentelor justificative prezentate de utilizator, fara a se limita la: factura fiscala, certificate de conformitate, certificate de garantie etc.</li> <li>▪ se mentine obligatia OD de a monta contorul, fiind mentinute termenele in vigoare prevazute in contractele de racordare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 11/2023 pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de catre operatorii de retea, aprobata prin ANRE nr. 25/2016</b> – in vigoare incepand cu 13 martie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ a fost introdusa definitia „analizei de risc” ca fiind documentatie tehnico-economica de analiza a impactului nerespectarii conditiilor de coexistenta reglementate. Aceasta se elaboreaza de catre un expert tehnic de calitate si extrajudiciar in domeniul instalatiilor electrice tehnologice, care detine legitimatie/adeverinta emisa de ANRE, sau de catre un expert calificat in prevenirea-reducerea riscurilor tehnologice</li> <li>▪ au fost aduse clarificari privind utilizarea avizului de amplasament favorabil conditionat la emiterea autorizatiei de construire.</li> <li>▪ prin modificarile aduse, va permite utilizarea studiului de coexistenta intocmit in faza de avizare a documentatiei de urbanism si in procedura de emitere a avizului de amplasament.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 21/2023 privind modificarea si completarea Metodologiei pentru schimbul de date intre operatorul de transport si sistem, operatorii de distributie si utilizatorii de retea semnificativi aprobate prin Ordinul ANRE nr. 233/2019</b> – in vigoare incepand cu 4 aprilie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea instalatiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la reseaua electrica, cu raspuns in furnizarea puterii active in mod distinct de instalatiile de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;</li> <li>▪ detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.</li> <li>▪ in conformitate cu prevederile normei de racordare a instalatiilor de stocare este necesar sa se precizeze: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ calea de comunicatie, redundanta si schimbul de date pentru instalatiile de</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>la rețelele electrice de interes public încheiate înainte de data intrării în vigoare a ordinului se actualizează, prin încheierea de către parti a unui act adițional în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a ordinului.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 137/2021 Ordin pentru aprobarea Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice</b> – în vigoare începând cu 1 martie 2022: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ reguli pentru determinarea capacității disponibile în RET/RED la nivelul de tensiune de 110 kV;</li> <li>▪ reguli privind publicarea datelor referitoare la capacitățile disponibile;</li> <li>▪ termenele și periodicitatea publicării datelor privind capacitățile disponibile de către operatorii de rețea: lunar începând cu 1 aprilie 2022; bilunar începând cu 1 iulie 2022.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordine ANRE Racordare cu scopul de armonizare cu prevederile cadrului de reglementare ANRE în care au fost transpuse modificările legislative ale OUG nr. 143/2021, și anume cu prevederile Ordinului ANRE nr. 17/2022, nr. 18/2022 și nr. 19/2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Ordin ANRE nr. 82/2022 - modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare – în vigoare începând cu 20 iunie 2022;</li> <li>▪ Ordin ANRE nr. 83/2022 - modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 5/2014 pentru aprobarea Continutului-cadru al certificatelor de racordare– în vigoare începând cu 20 iunie 2022;</li> <li>▪ Ordin 105/2022 aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public – va abroga Ordinul ANRE nr. 164/2020– în vigoare începând cu 5 august 2022.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 81/2022 - ordin pentru pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013</b> – în vigoare din 17 iunie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se prevede ca OR să completeze valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire generale și modalitatea de plată ale acestora către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori, în contractul de racordare pe care îl încheie cu noul utilizator;</li> <li>▪ introducerea posibilității de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau executia lucrărilor de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere, de către OR și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator;</li> <li>▪ responsabilitatea OR/operator economic de a obține acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare, în situația încheierii directe între utilizator și operatorul economic atestat desemnat de utilizator a contractului pentru proiectarea și/sau executia instalației de racordare astfel: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ pentru instalația de racordare care va fi în proprietatea utilizatorului, documentul se obține de către utilizator sau, după caz, de către <b>operatorul economic</b> atestat desemnat;</li> <li>○ pentru instalația de racordare care va intra în patrimoniul OR, documentul se obține de către OR.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<p>stocare. Aceste instalații de stocare pot fi corelate cu instalația de producere a energiei electrice sau pot fi acționate independent.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ cum se realizează schimbul de date programat și planificat până la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 60/2023 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 11/2014</b> – în vigoare începând cu 21 aprilie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ completarea listei de acte normative, cu Ordinul ANRE nr. 105/2022, în cadrul cărora sunt definite cele două tipuri de lucrări de întărire: specifice și generale.</li> <li>▪ dacă pentru racordarea unui loc de producere sau a unui loc de consum și de producere sunt necesare lucrări de întărire generale, se menține metoda de calcul prevăzută în prezent în Metodologie. Astfel, utilizatorii vor suporta costurile lucrărilor de întărire generale stabilite pe baza de deviz general, dar nu mai mult decât o valoare de calcul, stabilită cu luarea în considerare a puterii aprobate pentru evacuare în rețea pentru locul de producere/ de consum și de producere respectiv, precum și a tarifelor specifice aprobate de ANRE.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 70/2023 pentru modificarea și completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor</b> – în vigoare începând cu 31 mai 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ în cazul centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente pentru care proiectele de rețehnologizare conduc la o creștere cu până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, emiterea ATR se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la OR, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor aprobat prin Ordinul ANRE nr. 19/2022: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ descrierea regulilor de racordare la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor și a proiectelor demonstrative, cu puteri instalate de cel mult 10,8 kW pentru conexiuni trifazice sau echivalente acestei puteri pentru conexiunile diferite de cele trifazice.</li> <li>▪ conform OUG nr. 163/2022, <i>“în cazul unei decizii de aprobare a racordării a operatorului de distribuție sau în absența unei decizii din partea acestuia, în termen de o lună de la notificare, instalația sau unitatea de producție agregată poate fi conectată”</i>, perioada cuprinsă între data notificării privind instalarea de unități generatoare la un loc de consum/de consum și de producere sau racordarea de proiecte demonstrative și data punerii sub</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 103/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a punctelor de reincarcare pentru vehiculele electrice</b> –in vigoare incepand cu 4 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ racordarea unui loc de consum nou, constand dintr-unul sau mai multe puncte de reincarcare pentru vehicule electrice; <ul style="list-style-type: none"> <li>○ racordarea unui loc de consum/loc de consum si de productie, cu puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, cu/fara instalatii de stocare, nou;</li> <li>○ instalarea la un loc de consum/loc de consum si de productie cu/fara instalatie de stocare, existent, a unuia sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice.</li> </ul> </li> <li>▪ se aplica prin coroborare cu prevederile Regulamentului de racordare, ale Procedurii de racordare casnici si ale Procedurii de racordare prosumatori, in vigoare.</li> <li>▪ stabileste, pentru anumite etape sau actiuni din cadrul procesului de racordare, termene de realizare mai scurte, similare cu cele prevazute la racordarea prosumatorilor.</li> <li>▪ la instalarea la un loc de consum existent a unui punct sau mai multor puncte de reincarcare pentru vehicule electrice, fara depasirea puterii aprobate, ATR/CFR existent nu se actualizeaza, iar in instalatiile electrice existente in amonte de punctul de delimitare nu se realizeaza lucrari suplimentare.</li> <li>▪ obligatia OD de a intocmi proceduri proprii, in termen de 30 de la publicarea in MO, pentru organizarea activitatii de racordare a categoriilor de utilizatori carora li se adreseaza documentul si de a pune la dispozitia partilor interesate toate informatiile relevante referitoare la procesul de racordare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin nr. 133/2022 pentru modificarea si completarea unor ordine ale ANRE din domeniul racordarii la rețeaua electrica de interes public a utilizatorilor</b> – in vigoare incepand cu 21 octombrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Regulament racordare:</b> (i) eliminarea prevederii conform careia instalatiile de racordare finantate de clientii finali noncasnici intra in patrimoniul OD la momentul punerii in functiune; (ii) completarea definitiei prosumatorului</li> <li>▪ <b>Continut-cadru ATR:</b> (i) eliminarea prevederii conform careia instalatiile de racordare finantate de clientii noncasnici intra in patrimoniul OD la momentul punerii in functiune; (ii) completarea categoriilor de utilizatori racordati la JT carora OD le returneaza contravaloarea cheltuielilor pentru proiectarea si executia bransamentului pana la o valoare medie</li> <li>▪ <b>Procedura racordare casnici:</b> (i) completarea categoriilor de utilizatori racordati la JT carora li se aplica procedura si includerea acestora la partile contractante prevazute in contractele-cadru; (ii) includerea intre documentele necesare la incheierea contractului de racordare a certificatului constatator eliberat pentru utilizator de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, pentru cazul utilizatorului altul decat clientul casnic; (iii) prevederea in cadrul contractului de racordare valorii medii fara TVA a bransamentului; (iv) includerea obligatiei utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat sa proiecteze si sa execute bransamentul de a obtine acordul/autorizatia pentru realizarea bransamentului, in cazul in care contractul pentru proiectarea si executia bransamentului este incheiat direct de utilizator cu operatorul economic atestat desemnat; (v) introducerea limitei de maximum 5 ani de la punerea in functiune a bransamentului pentru durata contractului de racordare, corelata cu prevederea legala privind rambursarea contravalorii efective a lucrarilor de proiectare si executie</li> </ul> </li> </ul>	<p>tensiune este de maximum 1 luna.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 108/2023 pentru modificarea anexei la Procedura privind determinarea capacitatii disponibile in rețelele electrice pentru racordarea de noi instalatii de productie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANREnr. 137/2021 si privind abrogarea Ordinului ANRE nr. 4/2011 pentru aprobarea Procedurii privind desemnarea unui titular de licenta pentru preluarea desfasurarii serviciului de distributie a energiei electrice</b> – in vigoare incepand cu 21 decembrie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificare Ordin 137/2021 – incepand cu 1 ianuarie 2024 OTS va publica pe site datele referitoare la capacitatile disponibile in RET si RED la nivelul de tensiune 110kV lunar in loc de saptamanal</li> <li>▪ abrogare Ordin 4/2011 avand in vedere prevederile art. 46 alin. (2) si (2^2) din Legea energiei, OD inlocuitor al prestatorului initial al serviciului de distributie pentru situatii precum imposibilitatea realizarii serviciului sau vanzarea rețelei de distributie de energie electrica este stabilit/identificat de legiuitor</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ adaugarea in lista de situatii in care solutia de racordare se stabileste prin fisa de solutie: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ a locurilor de consum detinute de utilizatorii persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice care se racordeaza la rețeaua de joasa tensiune, indiferent de puterea solicitata;</li> <li>○ a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum;</li> <li>○ a autoritatilor publice locale care detin capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile realizate, partial sau total, din fonduri structurale, si care beneficiaza din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiara.</li> </ul> </li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia studiul de solutie trebuie sa contina si variante de racordare cu limitarea operationala a puterii maxime ce poate fi evacuată in rețea in situatiile/regimurile de functionare cu N-1 elemente in functiune care au ca efect aparitia de suprasarcini in rețea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor rețelei ramase in functiune si a rețelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii.</li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie trebuie sa se evidentieze daca in solutia de racordare au fost avute in vedere rețele electrice pentru care au fost executate sau sunt in curs de executie lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie (lucrari de intarire generale), finantate de utilizatori care beneficiaza de aceleasi lucrari de intarire si ale caror instalatii de utilizare sunt puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, in acest caz, sa se precizeze in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie, datele pe baza carora se calculeaza cotele de participare convenite utilizatorilor care au finantat lucrarile de intarire.</li> <li>▪ eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil in ceea ce priveste unitatile</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>a bransamentului, pana la valoarea medie a unui bransament.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Procedura racordare prosumatori:</b> (i) includerea posibilitatii programarii contorului existent in punctul de delimitare aferent unui loc de consum pentru masurarea energiei electrice in ambele sensuri, la amplasarea de instalatii de productie din surse regenerabile in instalatiile utilizatorului; (ii) includerea unei derogari de la aplicarea prevederilor procedurii, privind grupurile de masurare a energiei electrice necesare in instalatiile prosumatorilor, in sensul neconditionarii punerii sub tensiune a instalatiei de utilizare de montarea acestor echipamente, date fiind dificultatile OD de a achizitiona grupurile de masurare respective.</li> <li>▪ <b>Contracte cadru racordare</b> completari la obligatiile OR in sensul coroborarii cu prevederile derogatorii din Procedura de racordare prosumatori.</li> <li>▪ <b>Ordin BRML nr. 77/2022 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor fixe de masurare supuse controlului metrologic legal - publicat in MO nr. 332/5 aprilie 2022</b> - intra in vigoare in termen de 90 de zile de la data publicarii in MO (4 iulie 2022) <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Pentru contoarele de energie electrica activa si reactiva verificarea metrologica se va face la 15 ani.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 124/2022 pentru aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe baza de piata de catre operatorii de retea a flexibilitatii resurselor din retelele de distributie si a celor din retea de transport, a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorul de transport si de sistem si a Regulilor aplicabile achizitiei de energie electrica reactiva pentru reglajul tensiunii in regim stationar de catre operatorii de distributie concesionari si pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea</b> – in vigoare incepand cu 19 octombrie, iar art. 1, 3 si 4 se aplica de la 1 mai 2024 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ In termen de 12 luni OR elaboreaza si transmite catre ANRE o propunere privind: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ procedura de calificare tehnica aferenta participarii la gestionarea congestiilor in retelele proprii;</li> <li>○ specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen scurt de energie pentru gestionarea congestiilor;</li> <li>○ specificatiile produselor introduse in licitatiile pe termen lung de capacitate pentru gestionarea congestiilor;</li> <li>○ minimul de informatii care sa faca parte din registrul pentru resursele de flexibilitate, precum si cele optionale, precum si regulile de acces al OR vecini la acestea;</li> <li>○ optiunea argumentata fata de organizarea unei platforme comune pentru toti OR pentru achizitia energiei electrice pentru gestionarea congestiilor sau a cate unei platforme distincte de catre fiecare OR;</li> <li>○ optiunea privind combinarea sau nu a eventualei platforme comune cu Registrul pentru resursele de flexibilitate.</li> </ul> </li> <li>▪ In termen de 12 luni OR elaboreaza impreuna o metodologie prin care stabilesc modul de operare, de colaborare, de partajare a informatiilor, precum si drepturile</li> </ul> </li> </ul>	<p>generatoare/centralele electrice avand in vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 95/2018 privind aprobarea clauzelor obligatorii din contractele pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea propusa se refera la pretul pe care OR il plateste operatorului economic atestat de ANRE pentru prestarea serviciilor de realizare a lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public;</li> <li>▪ se inlocuieste prevederea potrivit careia pretul contractului, estimat initial, este fix cu o prevedere care dispune actualizarea acestui pret, corespunzator contravalorii efective a serviciilor efectuate pentru realizarea instalatiei de racordare. Pretul contractului, estimat initial, reprezinta costurile pentru realizarea instalatiei de racordare stabilite de OR prin tariful de racordare sau, in cazul in care contractul se incheie de catre OR cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, pretul este cel convenit in urma negocierii dintre operatorul economic si utilizator.</li> <li>▪ actualizarea pretului se va efectua prin act additional la contract.</li> <li>▪ se propune includerea unei dispozitii potrivit careia prevederile ordinului sa se aplice inclusiv utilizatorilor pentru care, la data intrarii in vigoare a ordinului, OR au incheiat contracte pentru prestarea serviciilor in vederea realizarii lucrarilor de racordare la retelele electrice de interes public, dar pentru care instalatiile de racordare nu au fost puse in functiune.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Procedurii privind regulile pentru racordarea la retelele electrice de interes public a echipamentelor si agregatelor pentru irigatii, a noilor statii de punere sub presiune, precum si pentru operatorii economici care desfasoara activitati incadrate in codul CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si codul CAEN 10 Industrie alimentara</b> - consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ regulile se adreseaza racordarii la retelele electrice de interes publice a echipamentelor si agregatelor pentru irigatii, a noilor statii de punere sub presiune, precum si a locurilor de consum apartinand operatorilor economici care desfasoara activitati incadrate in codul CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si codul CAEN 10 Industrie alimentara;</li> <li>▪ regulile se aplica la racordarea la retelele electrice a locurilor de consum noi;</li> <li>▪ ODC are obligatia sa asigure, in conditii de eficienta economica, finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare a locurilor de consum, cu o lungime de pana la 2.500 metri, cand solutia de racordare prevede acelasi nivel de tensiune in punctul de delimitare si in punctul de racordare; in cazul in care instalatiile de racordare a locurilor de consum au lungime mai mare de 2.500 metri si cand solutia de racordare prevede acelasi nivel de tensiune in punctul de delimitare si in punctul de racordare, finantarea diferentei de lungime a acestora ce depaseste lungimea de 2.500 metri se asigura de utilizatori;</li> <li>▪ in cazul in care in zona amplasamentului locurilor de consum exista doar retea electrica cu nivel de tensiune diferit de cel din punctul de delimitare prevazut in solutia de racordare, ODC au obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare a locurilor de consum cu o lungime de pana la 2.500 metri, excluzand postul de transformare/statia electrica,</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>si responsabilitatile fiecaruia pe perioada in care OTS continua sa identifice si sa gestioneze congestiile de retea aparute in retelele de 110 kV concesionate de OD si aflate in responsabilitatea acestora.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ In termen de 16 luni de la data de intrare in vigoare a prezentului ordin, OD si OTS elaboreaza procedurile operationale proprii pentru punerea in aplicare a prevederilor din anexa nr. 1 la ordin.</li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de catre operatorii de retea, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 25/2016 – consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ a fost introdusa definitia „analizei de risc” ca fiind documentatie tehnico-economica de analiza a impactului nerespectarii conditiilor de coexistenta reglementate. Aceasta se elaboreaza de catre un expert tehnic de calitate si extrajudiciar in domeniul instalatiilor electrice tehnologice, care detine legitimatie/adeverinta emisa de ANRE, sau de catre un expert calificat in prevenirea-reducerea riscurilor tehnologice</li> <li>▪ au fost aduse clarificari privind utilizarea avizului de amplasament favorabil conditionat la emiterea autorizatiei de construire.</li> <li>▪ prin modificarile aduse, va permite utilizarea studiului de coexistenta intocmit in faza de avizare a documentatiei de urbanism si in procedura de emitere a avizului de amplasament.</li> </ul> </li> </ul>	<p>dupa caz, care este finantat/finantata de utilizatori; in cazul in care in zona amplasamentului locurilor de consum exista doar retea electrica cu nivel de tensiune diferit de cel din punctul de delimitare prevazut in solutia de racordare si instalatiile de racordare a locurilor de consum au lungime mai mare de 2.500 metri, ODC au obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru o lungime de pana la 2.500 metri, iar finantarea diferentei de lungime a acestora fata de lungimea de 2.500 metri si a postului de transformare/statiei electrice, dupa caz, se asigura de utilizatori;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ termenul de realizare a racordarii, inclusiv receptia si punerea in functiune a instalatiei de racordare, este de maximum 120 de zile de la data obtinerii acordului/autorizatiei pentru instalatia de racordare;</li> <li>▪ instalatia de racordare intra in proprietatea ODC prin proces-verbal de predare-primire, la data punerii in functiune a acesteia, in conformitate cu prevederile din contractul de racordare;</li> <li>▪ utilizatorul al carui loc de consum este alimentat printr-o instalatie de racordare realizata in conformitate cu prevederile procedurii, are obligatia sa utilizeze locul de consum si sa pastreze destinatia acestuia pe o perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare;</li> <li>▪ ODC verifica indeplinirea obligatiei utilizatorului de a utiliza locul de consum si de a pastra destinatia acestuia minimum o data in fiecare an in perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare;</li> <li>▪ in cazul in care utilizatorul nu respecta obligatia de a utiliza locul de consum si de a pastra destinatia acestuia pe o perioada de 15 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare, acesta este obligat sa restituie ODC contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiei de racordare suportate de operator, proportional cu perioada ramasa neutilizata, in mod gradual.</li> </ul>
<p><b>Prosumatori</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 15/23.02.2022 - Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor - in vigoare de la 1 mai 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Operatorii de distributie asigura achizitionarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea si, daca este cazul, inlocuirea grupurilor de masurare a energiei electrice produse, amplasate in instalatiile utilizatorilor, conform reglementarilor ANRE.</li> <li>▪ Prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din SRE cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrica produsa si livrata in reseaua electrica furnizorilor de energie electrica cu care acestia au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementarilor ANRE.</li> <li>▪ La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrica in unitati de productie a energiei electrice cu o putere instalata pe loc de consum: <ul style="list-style-type: none"> <li>o de pana in 200 kW - furnizorii de energie electrica cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligati sa realizeze in factura prosumatorilor o compensare cantitativa între energia electrica produsa si livrata în retea si cea consumata si sa raporteze in facturile prosumatorilor diferenta de energie electrica dintre cantitatea livrata si cea consumata, in situatia in care cantitatea de energie produsa si livrata in retea este mai mare decat cantitatea</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<p><b>Prosumatori</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 15/2022 – consultare publica – faza II</b> Proiect de ordin propune: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarificarii asupra modului de aplicare a compensarii cantitative între energia electrica consumata si energia electrica produsa si livrata in reseaua electrica de catre prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din SRE cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum</li> </ul> </li> </ul> <p>detalierea modului de decontare a energiei electrice produsa si livrata in reseaua electrica la unul sau mai multe locuri de productie si consum la care au calitatea de prosumatori cu energia electrica consumata din aceasi retea electrica la alte locuri de productie si consum/locuri de consum ale acestora, facilitate care a fost introdusa prin OUG nr. 163/2022.</p>

2022	2023
<p>de energie electrica consumata, prosumatorii putand utiliza cantitatea de energie electrica reportata pe o perioada de maximum 24 de luni de la data facturarii.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>o intre 200 kW si 400 kW - furnizorii de energie electrica sunt obligati sa achizitioneze energia electrica produsa si livrata la un pret egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in PZU in luna in care a fost produsa energia respectiva si sa realizeze in factura prosumatorilor regularizarea financiara intre energia electrica livrata si energia electrica consumata din retea.</li> <li>▪ Compensarea cantitativa a prosumatorilor cu instalatii cu o putere de pana in 200 kW pe loc de consum, va fi acordata pana la data de 31 decembrie 2030, iar dupa aceasta perioada prosumatorii respectivi pot vinde energia electrica produsa in conditiile prevazute pentru prosumatorii cu capacitati instalate intre 200 kW si 400 kW, pe loc de consum.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 19/02.03.2022 Ordin de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor</b> - in vigoare incepand cu 7 martie 2022 – a abrogat Ordinul ANRE nr. 15/2021 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ armonizare cu prevederile OUG nr. 143/2021.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 104/2022 pentru modificarea si completarea Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 19/2022</b> – in vigoare incepand cu 4 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea dispozitiei potrivit careia, prin exceptie de la regulile dispuse de Procedura care nu prevad emiterea ATR sau cele care nu prevad emiterea ATR anterior realizarii instalatiei de productie a energiei electrice, in cazul prosumatorilor care acceseaza programele de finantare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile, OD emite ATR inainte de realizarea instalatiei de productie a energiei electrice, cu respectarea dispozitiilor actelor normative specifice programelor de finantare respective.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 95/2022 - ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produsa in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor</b> – in vigoare din 1 iulie 2022. <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarifica modul de aplicare a compensarii cantitative intre energia electrica consumata si energia electrica produsa si livrata in reseaua electrica de catre prosumatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum in conditiile in care, ulterior aprobarii Ordinului ANRE nr. 15/2022, a intrat in vigoare OUG nr. 27/2022, care stabileste modul de facturare a energiei electrice consumate de prosumatori in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de compensare cantitativa dintre energia electrica produsa din surse regenerabile in unitati mobile dotate cu sisteme de productie a energiei electrice in timpul franarii recuperative si livrata in sistemul electroenergetic</b></li> </ul>	

2022	2023
<p><b>national si energia electrica consumata din sistemul electroenergetic national de catre prosumatori</b> – consultare publica</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ OD la retelele carora sunt racordate unitati mobile care produc energie electrica in timpul franarii recuperative certifica calitatea de prosumator, in vederea aplicarii mecanismului de compensare cantitativa conform prevederilor legale;</li> <li>▪ Suplimentar, in vederea certificarii calitatii de prosumator, OD verifica si indeplinirea urmatoarelor cerinte: (i) activitatea principala a prosumatorului - persoana juridica nu este producerea energiei electrice; (ii) energia electrica produsa in timpul franarii recuperative trebuie sa provina din surse regenerabile de energie si sa fie livrata in SEN; (iii) sistemul de masurare a energiei electrice la interfata cu SEN se realizeaza fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel putin citirea la distanta, integrabile in sisteme de masurare inteligente a energiei electrice, avand sistemele de comunicatie compatibile cu cele ale operatorului de distributie concesionar la retelele caruia sunt racordate instalatiile electrice.</li> <li>▪ OD concesionar realizeaza lunar citirea contoarelor de masurare a energiei electrice din surse regenerabile produse si livrate in SEN/consumate din SEN, in situatia in care citirea la distanta a contoarelor de masurare a energiei electrice nu este posibila din motive tehnice, se determina pe baza datelor istorice masurate,</li> <li>▪ OD concesionar are obligatia stocarii datelor colectate masurate/determinate, dupa caz, pentru o perioada de cel putin 36 de luni calendaristice.</li> </ul>	
<p><b>Stocare – N/A</b></p>	<p><b>c) Stocare</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 3/2023 privind aprobarea Normei tehnice "Cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru instalatiile de stocare a energiei electrice si procedura de notificare pentru racordare a instalatiilor de stocare a energiei electrice"</b> – in vigoare incepand cu 20 ianuarie 2023 Norma a fost elaborata de catre OTS, se stabilesc cerinte tehnice pentru instalatii de stocare racordate: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ individual la reseaua electrica publica, clasificate in categoriile A, B, C si D in mod similar cu instalatiile de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de consum a energiei electrice.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 99/2023 pentru aprobarea Regulamentului privind acordarea operatorului de transport si de sistem si operatorilor de distributie a dreptului de a detine, dezvolta, administra sau exploata instalatii de stocare a energiei electrice care reprezinta componente de retea complet integrate</b> – in vigoare din 6 noiembrie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ sunt stabilite situatiile in care instalatiile de stocare a energiei (ISE) ce pot fi detinute de OTS/OD reprezinta componente de retea complet integrate (CRCI).</li> <li>▪ o ISE poate fi considerata CRCI pentru urmatoarele scopuri care asigura fiabilitatea retelei de transport/distributie si siguranta in alimentarea cu energie electrica: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) asigurarea mentinerii sub tensiune a echipamentelor critice in statiile electrice ale OTS/OD in cazul unei intreruperi a sistemului de alimentare a acestora, permitand astfel OTS/OD sa isi gestioneze retelele in siguranta;</li> <li>b) asigurarea continuitatii alimentarii cu energie electrica [n situatii specifice de intreruperi planificate/neplanificate ale statiilor electrice, pana la reluarea activitatii normale;</li> </ol> </li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
	<p>c) furnizarea de servicii care nu au ca scop stabilizarea frecvenței pentru:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. sincronizarea între diferite parti ale sistemului de transport/distributie;</li> <li>ii. reducerea fluctuației de putere reactiva prin injectii rapide de curent reactiv;</li> <li>iii. asigurarea inertiei pentru stabilitatea rețelei locale de transport/distributie;</li> <li>iv. asigurarea de servicii de restaurare respectiv capacitatea de pornire cu surse proprii și capacitatea de funcționare în regim insularizat</li> </ol> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ o CRCI nu poate fi utilizată de OTS/OD pentru a cumpara sau vinde energie electrică pe pietele de energie electrică: în scopul echilibrării sistemului sau managementului congestiilor sau pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice.</li> </ul> <p>fiecare OTS/OD trebuie să elaboreze/actualizeze lista echipamentelor critice din stațiile electrice de transformare pentru care se solicită dreptul de a deține, dezvolta, de a administra sau de a exploata o CRCI. Lista de echipamente critice se întocmește și se actualizează ori de câte ori este cazul conform procedurii interne a fiecărui OTS/OD și se transmite la ANRE pentru informare.</p>
<p><b>Standardul de performanță a serviciului de distribuție</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 64/2022 pentru modificarea și completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 46/2021</b> - în vigoare începând cu 31 martie 2022: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>clienți casnici</b>, perioada de citire index poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească <b>3 luni</b>, pentru nerespectare se acordă compensație 10 lei</li> <li>▪ <b>clienți noncasnici</b>, perioada de citire index poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească <b>6 luni</b>, pentru nerespectare se acordă compensație 10 lei</li> <li>▪ <b>prosumatori</b>, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este <b>o lună calendaristică</b> - compensație 10 lei indiferent de nivel tensiune</li> <li>▪ OD nu acordă compensații utilizatorilor ale caror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor</li> <li>▪ OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național – în situația în care OD nu respectă termenele pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensație în valoare de 30 lei la JT</li> <li>▪ modificare calendar OD privind instalarea analizatoarelor de calitate <ul style="list-style-type: none"> <li>- până la data de 31.12.2023 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 20% din numărul posturilor de transformare,</li> <li>- până la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 60% din numărul posturilor de transformare,</li> <li>- până la data de 31.12.2026 va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 80% din numărul posturilor de transformare,</li> <li>- începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.</li> </ul> </li> </ul> <p>- Posturile de transformare monitorizate conform fiecărei etape includ și posturile</p> </li> </ul>	<p><b>Standardul de performanță a serviciului de distribuție</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal, a condițiilor generale de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal și a modelului de factură aplicabil clienților casnici</b> – în vigoare începând cu 1 aprilie 2023</li> </ul> <p>Prevederi referitoare la Standard distribuite în <b>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice în regim de serviciu universal</b> - compensațiile și dobanzile penalizatoare pe care clientul casnic are dreptul să la primească pentru nerespectarea de către furnizor a obligațiilor prevăzute în Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice și pentru nerespectarea de către operatorul de distribuție a indicatorilor de performanță prevăzuți în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare.</p>



2022	2023
<p><i>de transformare care alimenteaza in totalitate utilizatori integrati in sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>OD au obligatia sa transmita la ANRE pana la data de 30 iunie 2022, programul de implementare privind monitorizarea continuitatii si calitatii energiei electrice cu analizoare montate in statiile electrice si in posturile de transformare.</li> </ul>	
<p><b>Reglementari comerciale</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Ordin ANRE nr. 82/2021</b> pentru modificarea si completarea <i>Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019 si abrogarea Ordinului ANRE nr. 130/2015 privind aprobarea <i>Procedurii privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum proprii OD</i> – in vigoare de la 1 iulie 2021 (cu exceptia prevederilor art. I pct. 25-27, 33 si 34 care intra in vigoare la data de 1 iulie 2022): <ul style="list-style-type: none"> <li>in cazul schimbarii furnizorului de energie electrica, clientii pot comunica noului furnizor indexul autocitit la data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului; furnizorul are obligatia de a prelua si de a transmite catre OD indexul auto-citit de clientul final; indexul autocitit se ia in considerare de catre OD la stabilirea consumului de energie electrica in procesul de schimbare a furnizorului;</li> <li>in cazul in care clientul final nu transmite indexul autocitit, OD are obligatia citirii indexului echipamentului de masurare in perioada cuprinsa intre data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului si data schimbarii efective a furnizorului;</li> <li>OD are obligatia de a crea si de a mentine in baza de date, pentru fiecare loc de consum, pentru fiecare din lunile ianuarie – decembrie, informatii privind consumul de energie electrica activa estimat, stabilit dupa caz, pe baza: (i) consumului de energie electrica inregistrat la locul de consum in perioada similara a anului precedent sau a consumului de energie electrica determinat tinand cont de cele mai recente citiri efectuate de OD; (ii) profilului de consum specific, determinat de OD pentru categoria respectiva de client final in cazul in care pentru locul de consum nu exista istoric de consum.</li> <li>OD are obligatia de a permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrica la datele din baza de date si de a-i informa asupra modalitatii de accesare a datelor;</li> <li><b>pana la 1 noiembrie 2021</b>, OD au obligatia sa puna la dispozitia furnizorilor de energie electrica datele de consum prevazute in ordin si sa publice pe paginile proprii de internet informatii privind modul de accesare a acestor date;</li> <li><b>incepand cu data de 1 ianuarie 2022</b>, in cazul locurilor de consum pentru care se incheie conventii de consum, facturarea serviciului de distributie se va realiza de catre OD, pe baza acestor conventii, in cazul in care pentru aceste locuri de consum nu exista index citit de catre OD sau de catre clientul final.</li> </ul> </li> <li><b>Ordin ANRE nr. 90/2022 - ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a</b></li> </ul>	<p><b>Reglementari comerciale</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Ordin ANRE nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali</b> – in vigoare din 6 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>se are in vedere necesitatea corelarii prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, astfel cum a fost modificata si completata prin OUG nr. 143/2021, si anexei 1 la Directiva (UE) 2019/944.</li> <li>eliminarea prevederilor care se refera la activitatea OD in relatia cu furnizorul si a obligatiilor acestuia privind activitatea proprie</li> <li>detalierea modului prin care OD asigura accesul nerestricționat, gratuit si garantat la informatiile din baza de date referitoare la locurile de consum racordate la rețeaua electrica de distributie din zona de licenta;</li> <li>introducerea notiunii de client activ, calitatea de client activ se certifica, de catre OR, pentru: <ol style="list-style-type: none"> <li>participarea la programe de flexibilitate sau de eficienta energetica, la care este racordat locul de consum al clientului;</li> <li>producerea de energie electrica, de catre OR la care este racordat locul de consum si de producere;</li> </ol> </li> <li>eliminarea obligativitatii incheierii conventiei de consum de catre client la incheierea contractului de furnizare a energiei electrice;</li> <li>posibilitatea clientului sa poata solicita furnizorului modificarea valorilor lunare din conventia de consum pentru o perioada determinata, acestea aplicandu-se de catre OD si furnizor incepand cu data de 1 a lunii urmatoare celei in care acesta a primit noile valori;</li> <li>datele de consum din conventia de consum pot fi modificate de catre OD oricand pe parcursul derularii contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv datele din conventia de consum modificate de client, in vederea adaptarii la consumul real realizat;</li> <li>OD are obligatia de a verifica necesitatea modificarii datelor aferente conventiei de consum cu aceeasi frecventa cu care are loc citirea indexului grupului de masurare. In cazul in care OD modifica datele din conventia de consum, acesta transmite catre furnizor valorile modificate;</li> <li>introducerea obligatiei OD de a asigura citirea indexului grupului de masurare la un interval de timp de maximum 3 luni in cazul locurilor de consum apartinand clientilor casnici, cu exceptia celor integrate in SMI;</li> </ul> </li> </ul>

**sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie** – in vigoare din 27 iunie 2022

- reglementarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care au incheiate/incheie contracte de vanzare-cumparare a energiei electrice produse de catre prosumatorii, cu care au incheiate contracte de furnizare a energiei electrice in calitate de consumatori finali, privind modul si formatul de raportare, respectiv frecventa de raportare a datelor.
- **Ordin ANRE nr. 91/2022 - ordin pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice** – in vigoare din 24 iunie 2022
  - Locurile de consum ce nu sunt deconectate pentru neplata consumului/sustragerii de energie electrica si nu au in vigoare un contract de furnizare/nu sunt in portofoliul unui FUI, sunt preluate de catre FUI (furnizorul cu cota de piata cea mai mare in zona de retea in care se afla locurile de consum);
  - in termen de maxim 3 zile lucratoare de la data intrarii in vigoare a ordinului fiecare OD concesionar comunica FUI-ului lista locurilor de consum din zona sa de retea care se afla in situatiile descrise anterior;
  - cotele de piata se stabilesc si se publica de catre ANRE pe baza cantitatilor de energie electrica livrate, in perioada 1 septembrie 2021 – 28 februarie 2022, clientilor din fiecare zona de retea, de catre fiecare din furnizorii care au si calitatea de furnizori de ultima instanta;

in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data comunicarii deciziei de desemnare, FUI si OD concesionari cu care furnizorul nu are incheiate contracte de distributie a energiei electrice, incheie aceste contracte.

- in cazul in care OD nu a realizat citirea in intervalul de timp stabilit prin dispozitiile legale in vigoare, in vederea emiterii facturii de regularizare se utilizeaza cel mai recent index autocitit si comunicat de catre client ulterior celui mai recent index citit si comunicat de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani;
- eliminarea conditionarilor de incheiere a contractului de distributie direct de catre clientul final; precizarea ca incheierea contractului de distributie se realizeaza obligatoriu de catre clientul final cu OD doar in cazul in care locul de consum are simultan mai multi furnizori sau face obiectul participarii la agregarea de catre un agregator independent;
- **Ordin ANRE nr. 13/2023 de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici** – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2023  
Prevederi cu impact la OD in **contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal** - reglementeaza modul in care se aplica contractele in vigoare in conditiile intrarii in vigoare a ordinului si de asemenea, prevede ca pretul din oferta de serviciu universal se aplica pe o perioada de minimum 3 luni.
  - intervalul de citire a indexului grupului de masurare este de cel mult 3 luni;
  - regularizarea consumului de energie electrica se face la maximum 3 luni si este inclusa in prima factura emisa dupa citirea indexului de catre operatorul de distributie (OD);
  - comunicarea prin intermediul facturii a intervalului de timp pentru citirea indexului grupului de masurare de catre reprezentantul OD;
  - facturarea pe baza datelor stabilite prin conventia de consum energie electrica pentru perioadele de facturare in care nu se citește indexul grupului de masurare si clientul casnic nu transmite indexul autocitit;
- **Proiect de Ordin pentru modificarea Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrica in sistem pausal, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 190/2020 - consultare publica**
  - intocmirea de catre OR la data constatarii situatiei in care consumul de energie electrica nu poate fi determinat prin masurare a unei Note de constatare, aceasta are rolul de a consemna problemele tehnice identificate la grupul de masurare, nu este necesara semnarea acesteia de catre clientul final;
  - PV intocmit de catre OR se transmite de catre acesta atat clientului final cat si furnizorului de energie electrica in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data intocmirii; in baza procesului verbal furnizorul are obligatia emiterii facturii;
  - nu este necesara semnarea PV de catre clientul final dar acesta poate contesta atat PV cat si factura emisa de furnizor in termen de maximum 20 zile de la comunicare;
  - eliminarea variantei de determinare a consumului de energie electrica in sistem pausal pe baza consumului mediu rezultat din istoricul de consum al ultimilor 3 ani, stabilit pentru o perioada de timp egala ca durata si similara din punct de vedere al conditiilor de consum cu cea in care grupul de masurare nu a

2022	2023
	<p>functionat; in situatia in care nu exista un istoric de consum al ultimilor 3 ani, consumul mediu se stabileste pe baza istoricului de consum aferent unei perioade de 2 ani respectiv sau de 1 an, dupa caz, deoarece nu mai este aplicabila avand in vedere ca recalcularea se face in baza consumului mediu zilnic al noului contor;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea modelului notei de constatare intocmita de catre OR;</li> </ul> <p>introducerea modelul de raport de constatare in situatia in care contorul este/nu este supus verificarii metrologice intr-un laborator de metrologie autorizat.</p>
<p><b><u>Conformitate – N/A</u></b></p>	<p><b><u>Conformitate</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr.90/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine emise de ANRE</b> – in vigoare incepand cu 5 octombrie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Perioada de desemnare a agentilor de conformitate nominalizati de OD/OI si avizati de ANRE: minim 2 ani calendaristici si maxim 4 ani calendaristici</li> <li>▪ Pana pe 10 decembrie al fiecarui an agentul de conformitate transmite la ANRE raport referitor la masurile luate si concluziile sale cu privire la indeplinirea/respectarea de OD/OI a programului de conformitate si asigurarea resurselor necesare desfasurarii activitatii de catre OD/OI;</li> </ul> </li> </ul> <p>Pana pe 15 noiembrie 2023, OD/OI, care fac parte din operatori economici integrati pe verticala, au obligatia de a transmite la ANRE nominalizarile agentilor de conformitate in vederea avizarii.</p>
<p><b><u>Raport anual si sanctiuni</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1/19.01.2022 - Ordin pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si termice si privind modificarea unor ordine ale ANRE</b> – in vigoare din 21 ianuarie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se elimina obligatia titularilor de licente de a intocmi Raportul anual de activitate.</li> <li>▪ se abroga Ordinul ANRE nr. 32/2016 - informatiile din anexele de la Metodologie intocmire Raport anual se mai transmit catre ANRE in conformitate cu prevederile altor ordine.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 12/23.02.2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contravenionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control</b> - in vigoare de la 1 martie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Are drept scop instituirea regulilor necesare stabilirii si individualizarii sanctiunilor contravenionale raportate la cifra de afaceri prevazute in Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 95 alin. (2) si (3).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/23.02.2022 - Ordin de aprobare a Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contravenionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii</b> - in vigoare de la 28 februarie 2022. <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Are drept scop stabilirea si individualizarea sanctiunilor in cazul savarsirii contraveniilor prevazute la art. 93 alin. (1) si art. 194 din Legea energiei</li> </ul> </li> </ul>	<p><b><u>Raport anual si sanctiuni – N/A</u></b></p>

2022	2023
<p>electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, denumita in continuare Lege, pentru care sunt prevazute sanctiuni din cifra de afaceri a anului anterior aplicarii sanctionarii.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 100/2022 privind modificarea si completarea Regulamentului pentru organizarea si desfasurarea activitatii de investigatie in domeniul energiei privind functionarea pietei angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017</b> – in vigoare din 4 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ aplicarea unora dintre prevederile legale in vigoare si de catre membrii Comitetului de Reglementare al ANRE;</li> <li>▪ extinderea obiectului investigatiilor cu privire la incalcarea cerintelor privind transparenta, prevazute in reglementarile ANRE, precum si in regulamentele europene;</li> <li>▪ introducerea unor modificari, clarificari si completari referitoare la competenta privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor, in functie de natura si momentul savarsirii acestora; de asemenea, in proiectul de ordin sunt incluse si prevederi pentru situatia in care, in cadrul actiunii de investigatie, nu se constata fapte contraventionale.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 101/2022 pentru modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contraventionale raportate la cifra de afaceri, de catre Comitetul de Reglementare al ANRE, ca urmare a actiunilor de investigatii, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 13/2022</b> – in vigoare din 4 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ completarea Procedurii cu situatiile in care Comitetul de Reglementare stabileste si individualizeaza sanctiunile prin raportare la cifra de afaceri a persoanei juridice investigata, si pentru faptele contraventionale, pentru care echipa de investigatie, in calitate de agenti constatatori, aplica dispozitiile art. 12 alin. (2) din OG nr. 2/12 iulie 2001 privind regimul juridic al contraventiilor, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 180/2002, cu modificarile si completarile ulterioare, propunand sanctionarea participantului la piata investigat cu amenda raportata la cifra de afaceri a acestuia;</li> <li>▪ corelarea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 25/2017, cu modificarile si completarile ulterioare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 120/2022 privind modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de investigatii desfasurate de ANRE, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2013</b> – in vigoare din 5 octombrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Completarea si modificarea Regulamentului, in conformitate cu prevederile legale in vigoare, ca urmare a modificarilor aduse Legii, respectiv prin modificarile Ordinul 25/2017 si Ordinul 13/2022.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 143/2022 pentru modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de control desfasurate de ANRE, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2013, cu modificarile si completarile ulterioare</b> - in vigoare din 28 decembrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea Regulamentului prevede ca documentele premergatoare actiunii de control, din timpul actiunii de control sau rezultate</li> </ul> </li> </ul>	

2022	2023
<p>in urma finalizarii actiunii de control, precum, dar fara a se limita la: mandatul de control, instiintarea de control, raportul de control, nota de sesizare, mandatul de sanctionare, invitatia la sanctionare etc. sa se poata elabora si comunica atat in format letric cat si in format electronic.</p>	
<p><b>Legislatie primara:</b></p> <p><b>Legea energiei nr. 123/2012 – modificata prin OUG nr. 143/2021</b> – in vigoare incepand cu 31 decembrie 2021, aprobata si modificata prin <b>Legea nr. 248/2022</b>, in vigoare incepand cu data de 25 iulie 2022, prevazand printre altele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ posibilitatea incheierii tranzactiilor bilaterale negociate direct;</li> <li>▪ obligatia OD sa asigure citirea indexului grupului de masurare pentru clientii finali casnici la un interval de timp de maxim 3 luni.</li> <li>▪ rolul OD de facilitator de piata neutru in achizitionarea energiei electrice pentru acoperirea CPT, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata, cu respectarea reglementarilor ANRE</li> <li>▪ <b>racordare casnici</b> - In cazul clientilor casnici, la punerea in functiune a lucrarilor de racordare realizate, OD va rambursa solicitantului contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursata clientului casnic, fiind recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate.</li> <li>▪ <b>racordare noncasnici</b> – In cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului realizate se suporta integral de catre clienti. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ In perioada 1 ianuarie - 24 iulie 2022 intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune, in baza OUG nr. 143/2021, fara a fi recunoscute de catre ANRE ca parte din baza de active reglementate;</li> <li>○ Incepand cu 25 iulie 2022 nu intra in patrimoniul operatorului de distributie, in baza Legii nr.248/2022 si a Ordinului ANRE nr. 133/2022, acestea se cedeaza doar spre exploatare operatorului de distributie;</li> </ul> </li> <li>▪ in cazul in care clientii finali nu dispun de SMI, OD asigura acestora contoare conventionale individuale care masoara cu acuratete consumul lor real. OD se asigura ca clientii finali au posibilitatea de a-si citi cu usurinta contoarele conventionale, fie direct, fie indirect, printr-o interfata online sau printr-o alta interfata adecvata care nu presupune legatura fizica cu contorul.</li> <li>▪ ANRE are obligatia sa emita reglementarile prevazute in Lege la termene prevazute expres de la data intrarii in vigoare a Legii ( 60 de zile sau 6 luni)</li> </ul>	<p><b>Legislatie primara:</b></p> <p><b>Legea nr. 158/2023 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012</b> - in vigoare incepand cu 3 iunie 2023</p> <p>Ppentru alimentarea echipamentelor si agregatelor pentru irigatii, precum si pentru operatorii economici care desfasoara activitati incadrate in codul CAEN 01 Agricultura, vanatoare si servicii anexe si codul CAEN 10 Industria alimentara, OD are obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiei de racordare a clientului final noncasnic, a carei lungime va fi de pana la 2.500 metri aflata pe teritoriul unitatii administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciului public de distributie. Pentru instalatiile de racordare care depasesc lungimea de 2.500 metri, finantarea diferentei de retea cade in sarcina clientului final noncasnic. Contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiei de racordare va fi recunoscuta in tarife de catre ANRE.</p> <p>Termenul de realizare a racordarii este de 120 de zile de la data obtinerii acordului/autorizatiei pentru instalatia de racordare. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare intra in proprietatea OD de la momentul pif a instalatiei de racordare.</p> <p>Solicitantul viitor client final noncasnic are obligatia sa utilizeze locul de consum si sa pastreze destinatia acestuia pe o perioada de minimum 15 ani de la data pif, in caz contrar acesta este obligat sa restituie OD contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiei de racordare, proportional cu perioada ramasa neutilizata, in mod gradual, in conformitate cu reglementarile ANRE.</p>

- **Legea nr. 259/29.10.2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr.27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei "Delta Dunarii"**
  - Pentru perioada 1 noiembrie 2021 - 31 martie 2022 s-a stabilit o schema de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrica si gaze naturale pentru mai multe categorii de clienti finali.
  - In vederea regularizarii sumelor aferente schemei de sprijin, **operatorii de distributie de energie electrica/gaze naturale au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii finali** care au beneficiat de schema de sprijin si sa comunice furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
  - Exceptarea unor categorii de mici consumatori (IMM, PFA) de la plata tarifelor de distributie, de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta eficienta si acciza.
- **Ordonanta de urgenta nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 pentru clientii casnici creste limita maxima a consumului de la 1500 kWh la 1900 kWh (380kWh/luna) – in vigoare din 26 ianuarie 2022**
  - **pentru clientii casnici** in perioada 1 februarie 2022 – 31 martie 2022 pretul final facturat al energiei electrice se plafoneaza la 0,8 lei/kWh, TVA inclus, (fata de 1 leu/kWh), din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,336 lei/kWh (fata de 0,525 lei/kWh);
  - **pentru clientii non-casnici** in perioada 1 februarie 2022 – 31 martie 2022 pretul final facturat al energiei electrice se plafoneaza la cel mult 1 leu/kWh, TVA inclus, din care componenta de pret al energiei este de maximum 0,525 lei/kWh
  - OD au obligatia ca, in perioada aprilie-iunie 2022, suplimentar fata de citirile stabilite conform reglementarilor in vigoare, sa efectueze citirea indexului contorului la clientii casnici si sa transmita furnizorilor de energie electrica/gaze naturale datele de masurare ale acestora.
- **Ordonanta de urgenta nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 – in vigoare de la 22 martie 2022, aprobata prin Legea nr. 206/11 iulie 2022, modificata de OUG nr. 192/2022**
  - pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente CPT 2021, ANRE modifica tarifele reglementate, cu aplicabilitate incepand cu data de 1 aprilie 2022.
  - tarifele rezultate nu se modifica in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
  - costurile suplimentare finantate din imprumuturi bancare realizate in perioada OUG pentru acoperirea CPT se capitalizeaza, cu durata 5 ani si  $RRR = 50\% \times RRR_{PR4}$ .
  - costurile cu energia electrica achizitionate pentru CPT dupa data intrarii in vigoare a OUG vor fi recunoscute in tarifele reglementate, conform metodologiilor ANRE.

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ tarifele de transport si distributie vor fi modificate corespunzator costurilor inregistrate pana la 31 martie 2023, intr-o perioada de pana la 5 ani, dupa data de 31 martie 2023.</li> <li>▪ producatorii aflati in portofoliul statului roman, au obligatia sa raspunda in 5 zile lucratoare cu oferte de vanzare partiale sau totale, solicitarilor de cumparare de energie adresate de OTS si OD, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piata organizata. Nerespectarea prevederii se sanctioneaza cu amenda 100.000 ÷ 400.000 de lei</li> <li>▪ prevederile OUG se aplica pana pe 31 martie 2025.</li> <li>▪ <b>Ordonanta de urgenta nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022–31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 1 septembrie 2022. aprobata si modificata prin Legea nr. 357/16 decembrie 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ costurile suplimentare cu achizitia de energie electrica, realizate in perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, in vederea acoperirii CPT, fata de costurile incluse in tarifele reglementate (si nu doar imprumuturile), se capitalizeaza trimestrial, RRR = 50% din RRR aplicabila fiecarei perioade;</li> <li>▪ producatorii de energie electrica au obligatia sa vanda energia electrica disponibila cu livrare pana la 31 decembrie 2022, prin contracte negociate directe incepand cu data de 1 septembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrica care au in portofoliu clienti finali, destinata exclusiv pentru consumul acestora, OD, OTS si consumatorilor care au beneficiat de prevederile OUG 81/2019.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordonanta de urgenta nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei – in vigoare incepand cu 11 noiembrie 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica</li> <li>▪ OPCOM este desemnat achizitor unic, acesta cumpara energia electrica de la producatorii prevazuti si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor exploatate de acestia.</li> <li>▪ OD pot cumpara de la OPCOM prin mecanism anual/lunar 75% din cantitatea de CPT prognozata si validata de ANRE la pretul de 450 RON/MWh, iar producatorii pot vinde catre OPCOM mecanism anual/lunar 80% din cantitatea produsa prognozata si validata de ANRE si Transelectrica la pretul de 450 RON/MWh.</li> </ul> </li> </ul>	

2022	2023
<p><b>Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019:</b></p> <p><b>Functionarea pietei energiei electrice</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 128/2021 - Ordin pentru aprobarea Regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a Regulilor de decontare aplicabile – in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ determinarea situatiilor si conditiilor in care OTS poate suspenda activitatile de piata cu diminuarea impactului asupra cuplarii pietelor de energie PZU si PI;</li> <li>▪ identificarea activitatilor de piata care pot fi suspendate si a procedurii de suspendare si restabilire a acestora: etape, rol si responsabilitati OTS/operator piata energie electrica desemnat/factori implicati;</li> <li>▪ procedura de comunicare care detaliaza sarcinile si actiunile pe care trebuie sa le indeplineasca fiecare parte</li> <li>▪ suspendarea pe perioada de colaps si a restaurarii din colaps a SEN a tuturor contractelor pe piata angro (inclusiv a tranzactiilor incheiate pe PZU si PI), iar vanzarea/achizitia sa se realizeze la un pret unic de restabilire, respectiv modul de decontare aplicabila in aceste situatii si modul de efectuare a platilor si de contestare a decontarii.</li> <li>▪ ordinul se va aplica incepand cu data de 1 octombrie 2022, data de la care se abroga Ordinul ANRE nr. 23/2016.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari – in vigoare incepand cu 1 aprilie 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ extinderea participarii la piata, prin acceptarea OTS si a OD participarea acestora la piata fiind destinata exclusiv achizitionarii CPT;</li> <li>▪ aplicare regulamente inclusive de producatorii carora li se aplica masurile OUG nr. 27/2022</li> <li>▪ utilizare contract-standard sau tip EFET;</li> <li>▪ diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, pentru o profilare mai buna a ofertelor clientilor finali;</li> <li>▪ posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare;</li> <li>▪ durata minima de livrare de o luna;</li> <li>▪ optiunea privind tranzactionarea integrala/partiala a ofertei initiatoare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 73/2022 - privind modificarea Ordinului ANRE nr. 65/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari – in vigoare incepand cu 12 mai 2022</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ posibilitatea introducerii de oferte initiatoare si de catre producatorii participanti la piata;</li> <li>▪ eliminarea precizarii potrivit careia clientul final mare de energie electrica include si operatorul de transport si de sistem si operatorii de distributie care achizitioneaza, individual sau prin agregare, energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din retelele pe care le exploateaza, pentru a evita revanzarea de catre</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019:</b></p> <p><b>Functionarea pietei energiei electrice</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 12/2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A., care are in vedere simplificarea cadrului organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de S.C. OPCOM S.A. – in vigoare incepand cu 28 martie 2023</b> Prevede reguli care se refera la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ tipurile de produse care pot fi tranzactionate pe pietele produselor standardizate si flexibile la termen;</li> <li>▪ modul de stabilire a ofertelor de vanzare sau de cumparare a energiei electrice;</li> <li>▪ modul de organizare a licitatiilor/sesiunilor de tranzactionare;</li> <li>▪ modul de stabilire a tranzactiilor si de contractare a energiei tranzactionate;</li> <li>▪ modul de gestionare si publicare a informatiilor privind participantii, ofertele si tranzactiile incheiate.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 20/2023 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. – in vigoare incepand cu 5 aprilie 2023</b> Prevede reguli care se refera la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Introducerea unui capitol privind segmentele pietei organizate</li> <li>▪ Introducerea de noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica</li> <li>▪ Descrierea mecanismelor de tranzactionare utilizate</li> <li>▪ Extinderea informatiilor privind transparenta pietei</li> <li>▪ Introducerea cerintelor privind utilizarea unui furnizor de lichiditate</li> </ul> <p>La intrarea in vigoare a ordinului se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A., iar in 30 de zile de la aprobare, BRM publica procedurile operationale conform Regulamentului intrat in vigoare.</p> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 17/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica – in vigoare incepand cu 3 aprilie 2023</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite prin intrarea in vigoare a Legii nr. 123/2012, si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> <li>▪ actualizare definitii/abrevieri utilizate, documentele de referinta la care se face trimitere in cuprinsul propunerii de reglementare si operatorii economici carora li se aplica prevederile metodologiei de monitorizare;</li> <li>▪ avand in vedere modificarile aduse Legii nr. 123/2012, a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performantei pietei, indicatori de comportament ai participantilor la</li> </ul> </li> </ul>



2022	2023
<p>operatori a energiei electrice cumparate pe aceasta piata, in baza licentei detinute. Acestia pot participa la piata din pozitia de client final, care, potrivit definitiei din Legea energiei, reprezinta orice persoana fizica sau juridica ce cumpara energie electrica pentru consum propriu.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 3/2022 aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului (POSF) si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale</b> – in vigoare incepand cu 28 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Platforma online (POSF) este unica la nivel national, clientii finali si operatorii economici implicati in schimbarea furnizorului si in contractarea furnizarii au obligatia de a utiliza exclusiv aceasta platforma.</li> <li>▪ Implementarea platformei incepand cu data de 28 august 2022.</li> <li>▪ Durata procesului de schimbare furnizor 24 ore</li> <li>▪ Clientul este obligat sa inregistreze indexul autocitit in POSF</li> <li>▪ Clientul incarca indexul autocitit la initierea procesului de schimbare furnizor si un al doilea index autocitit la data schimbarii efective a furnizorului. In cazul in care clientul final nu incarca indexul la data schimbarii efective a furnizorului, OD are obligatia sa inregistreze in POSF, in termen de 5 zile de la data schimbarii efective a furnizorului de catre clientul final, indexul citit de OD sau furnizat de sistemul de masurare inteligent.</li> <li>▪ Regulamentul detaliaza: modul de organizare si operare a POSF, continutul bazei de date POSF, datele necesare pentru crearea contului de acces in POSF, drepturile si obligatiile utilizatorilor POSF, regulile privind incheierea contractului de furnizare, procedura efectiva de schimbare a furnizorului.</li> <li>▪ ANRE este administratorul si operatorul Platformei online destinata schimbarii de catre clientul final a furnizorului de energie electrica si/sau de gaze naturale (POSF)</li> <li>▪ In perioada dintre data intrarii in vigoare a Ordinului si 28 august 2022, toti operatorii economici sunt obligati sa se conformeze oricaror solicitari ANRE pentru realizarea si implementarea POSF.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 109/2022 pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale</b> - in vigoare incepand cu 24 august 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea termenului de aplicare a Regulamentului de la data de 28 august 2022 la data de 10 octombrie 2022; prin derogare, prevederile care se refera la inregistrarea in POSF a informatiilor pe care OR si furnizorii au obligatia sa le inregistreze in conformitate cu prevederile Regulamentului se aplica incepand cu data de 28 august 2022;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 79/2022 - privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A.</b> – in vigoare din 10 iunie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Prezentul proiect de ordin are in vedere stabilirea unui cadru organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe Piata contractelor la termen de energie electrica,</li> </ul> </li> </ul>	<p>piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 18/2023 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica</b> – in vigoare incepand cu 4 aprilie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor aduse Legii nr. 123/2012 si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate in mod frecvent de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> <li>▪ sistemul de indicatori permite o abordare europeana a monitorizarii pietei cu amanuntul de energie electrica, avand in vedere ca acestia sunt dezvoltati in conformitate cu documentele publice elaborate de CEER cu privire la buna functionare a pietelor cu amanuntul de energie electrica din Europa, instrumente de lucru pentru reglementatorii din tarile membre.</li> <li>▪ pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata cu amanuntul.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 88/2023 pentru modificarea unor Ordine ale ANRE privind piata de energie electrica</b> - in vigoare incepand cu 26 septembrie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Ordinul ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezervi de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea si pentru modificarea si abrogarea unor ordine ale ANRE, se aplica de la <b>1 aprilie 2024</b>.</li> <li>▪ Ordinul ANRE nr. 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a regulilor de decontare aplicabile, se aplica de la data de <b>1 aprilie 2024</b>.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin privind abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aferent retelelor electrice</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Avand in vedere faptul ca prevederile cuprinse in cadrul Ordinului ANRE nr. 97/2013, referitoare la achizitia de catre OTS si de OD pentru acoperirea CPT aferent retelelor electrice pe care acestia le exploateaza au fost preluate in cadrul Ordinului ANRE nr. 213/2020, respectiv nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, se propune abrogarea Ordinului ANRE nr. 97/2013, cu modificarile si completarile ulterioare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2023</b> - consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Tinand cont de aprobarea Ordinului 95/2023 in care agregarea se poate face</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A (BRM).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A.</b> – in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022, exceptie art. 2 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ abroga Ordinul nr. 79/2022, introducerea unor produse noi la tranzactionare: (i) multiplu de zi, respectiv perioada integrala de minim 2 zile de livrare consecutive incepand cel mai devreme cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda; (ii) 1 saptamana; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda; (iii) soldul lunii, respectiv perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii; produsul este tranzactionabil doar cu livrare in banda.</li> <li>▪ art. 2 – BRM actualizeaza, pana la data de 1 octombrie 2022, procedurile operationale necesare punerii in aplicare a regulamentului</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 92/2022 - ordin privind modificarea si completarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea – pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020 si pentru modificarea unor ordine ale ANRE</b> - in vigoare din 1 iulie 2022. <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ noi articole privind modul de repartizare a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului;</li> <li>▪ se propune reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare;</li> <li>▪ implementarea limitei de 400 kW putere instalata pentru prosumatori, de la care furnizorul nu isi mai asuma responsabilitatea in materie de echilibrare;</li> <li>▪ ordinul se aplica incepand cu 1 iulie 2022 in care se efectueaza calculele in vederea decontarii dezechilibrelor PRE pentru luna de livrare iunie 2022.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 121/2022 pentru modificarea unor ordine ale ANRE privind piata de energie electrica</b> - in vigoare incepand cu 1 octombrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Ordinul ANRE nr. 127/2021 intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la 1 octombrie 2023, cu exceptia: (i) pentru perioada 1 mai 2023-1 septembrie 2023, operatorul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea face lunar, incepand cu luna mai 2023, simulari pentru calculul de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea rezultate in urma aplicarii prevederilor Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea (ii) modificarilor tehnice aduse Procedurii de calificare tehnica pentru furnizarea serviciilor de sistem, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 89/2021, care se aplica de la data intrarii in vigoare</li> <li>▪ Ordinul ANRE nr. 128/2021 se aplica de la 1 octombrie 2023, pentru alinierea cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.</li> </ul> </li> </ul>	<p>cumulativ (producatori, consumatori si detinatori de instalatii de stocare), se propune eliminarea art. 11 alin. 2 din Ordinul ANRE nr. 12/2023: <i>Art. 11. – (2) Agregarea participantilor la piata se realizeaza separat pentru activitatea de productie, respectiv pentru consum.</i></p>

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin nr. 134/2022 pentru aprobarea Regulilor generale general privind pietele organizate de energie electrica la termen</b>– in vigoare din 3 noiembrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice, prin elaborarea unui regulament-cadru cu prevederi generale, in baza caruia fiecare operator al pietei de energie electrica sa isi elaboreze regulile specifice de organizare si administrare a pietelor proprii;</li> <li>▪ asigurarea crearii unui cadru general, cu cerinte aplicabile tuturor operatorilor pietei de energie electrica, pentru asigurarea transperentei si nediscriminarii. Pe baza acestor reguli generale, operatorii isi elaboreaza conditiile specifice de participare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Regulamentul (UE) 2022/1854 din 6 octombrie 2022, privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ reducerea consumului cu tinta 5% in orele de varf</li> <li>▪ prag de 180 EUR/MWh la productiile pe solar, nuclear, hidro, eolian si lignit in principal; veniturile peste acest prag vor fi colectate de stat</li> <li>▪ mecanism de solidaritate -33% din profitul pe anul fiscal 2022, daca exista o crestere de peste 20% fata de media 2018-2021</li> </ul> <p>Fondurile obtinute pe ultimele doua puncte vor fi redirectionate consumatorilor casnici, companiilor in dificultate , tarife reduce sau ajutor social.</p> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica – consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite prin intrarea in vigoare a Legii nr. 123/2012, si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> <li>▪ actualizare definitii/abrevieri utilizate, documentele de referinta la care se face trimitere in cuprinsul propunerii de reglementare si operatorii economici carora li se aplica prevederile metodologiei de monitorizare;</li> <li>▪ -avand in vedere modificarile aduse Legii nr. 123/2012, a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performantei pietei, indicatori de comportament ai participantilor la piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS).</li> <li>▪ pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica – consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor aduse Legii nr. 123/2012si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate in mod frecvent de institutiile europene abilitate (ACER/CEER);</li> </ul> </li> </ul>	

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ sistemul de indicatori permite o abordare europeana a monitorizarii pietei cu amanuntul de energie electrica, avand in vedere ca acestia sunt dezvoltati in conformitate cu documentele publice elaborate de CEER cu privire la buna functionare a pietelor cu amanuntul de energie electrica din Europa, instrumente de lucru pentru reglementatorii din tarile membre.</li> <li>▪ pentru o intelegere cat mai clara a modului de raportare si implicit pentru realizarea unei raportari corecte, complete si la timp, au fost detaliate aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata cu amanuntul.</li> </ul>	

Sursa: Electrica

### A.3.1.2. Segmentul de furnizare

2022	2023
<p>In 2022, cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:</p>	<p>In 2023, cu impact asupra activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale, au fost adoptate urmatoarele acte normative:</p>
<p><b>a. Legislatie primara:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>OUG nr. 118/2021</b> privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 259/2021: <ul style="list-style-type: none"> <li>- schema de sprijin prevazuta va fi aplicata pentru perioada noiembrie 2021- martie 2022 si a fost instituita in contextul cresterii pretului pe pietele de energie electrica si gaze naturale la nivel international, precum si al efectelor provocate de aceste cresteri pentru populatia Romaniei;</li> <li>- sunt prevazute urmatoarele scheme de sustine a consumatorilor:</li> <li>- compensare pentru clientii casnici daca se incadreaza in limitele maxime de consum prevazute pentru intreaga perioada de aplicare (i.e. 1.500 kWh pentru energie electrica, 1.000 m<sup>3</sup> pentru gaze naturale), respectiv lunar si in pretul de referinta de 0,68 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv 125 RON/MWh pentru gaze naturale; valoarea compensatiei este de 0,291 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv 33% din factura pentru gaze naturale;</li> <li>- exceptare de la plata tarifulor reglementate, altor contributi si a accizei pentru IMM-uri, cabinete medicale individuale si alte profesii liberale, microintreprinderi, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale (i.e. tarife reglementate introducere/extragere din retea, tarif de distributie, tarif de servicii de sistem, tarif de transport, certificate verzi, contributie pentru cogenerare de inalta</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>a. Legislatie primara:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>OUG nr. 27/2022</b> privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei: <ul style="list-style-type: none"> <li>- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 1 an, respectiv 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.</li> <li>- pentru energie electrica pretul final facturat este: maximum 0,68 lei/kWh ( cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar (realizat la locul de consum in anul 2021) mai mic sau egal cu 100 kWh, maximum 0,8 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar cuprins intre 100 kWh si 300 kWh inclusiv, maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici (incadrarea clientilor casnici se face in functie de consumul mediu lunar realizat in anul 2021, preturile plafonate se vor aplica pentru toata perioada indiferent de cantitatea consumata. In cazul clientilor casnici care nu s-au incadrat initial la plafonare dar al caror consum in anul 2022 se incadreaza, furnizorii emit in luna februarie 2023 facturi de regularizare utilizand pretul plafonat aferent transei in care a consumat).</li> <li>- pentru gaze naturale pretul final facturat este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici, maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh si pentru producatorii de energie termica;</li> <li>- clientii racordati dupa data de 1 ianuarie 2022 vor fi facturati cu plafon: clientii casnici de energie electrica cu 0,68 lei/kWh (cu plafonul minim), clientii casnici de gaze naturale cu 0,31 lei/kWh (plafonul categoriei), clientii noncasnici de energie</li> </ul> </li> </ul>

<p>eficienta si acciza – pentru energie electrica; cost de transport, tarif de distributie si acciza – pentru gaze naturale);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- plafonare pret final facturat la cel mult 1 leu/kWh, din care componenta de pret a energiei electrice de max. 0,525 lei/kWh pentru energie electrica, respectiv cel mult 0,37 lei/kWh, din care componenta de pret al gazelor naturale de max. 0,250 lei/kWh pentru gaze naturale pentru clientii casnici, spitale publice si private, unitati de invatamant publice si private si crese, organizatii neguvernamentale, unitati de cult, furnizori publici si privati de servicii sociale;</li> <li>- suspendarea platii facturilor – la cerere, doar pentru consumatorii vulnerabili, pentru o perioada de min. 1 luna si max. 6 luni;</li> <li>- sunt prevazute, de asemenea, mecanisme de decontare a sumelor aferente schemelor de sprijin de la bugetul de stat catre furnizorii de energie electrica si gaze naturale.</li> </ul> <p>▪ <b>OUG nr. 2/2022</b> privind stabilirea unor masuri de protectie sociala a angajatilor si a altor categorii profesionale in contextul interzicerii, suspendarii ori limitarii activitatilor economice, determinate de situatia epidemiologica generata de raspandirea coronavirusului SARS-CoV-2, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ordonanta prevede modificari si completari ale OUG nr. 118/2021 dupa cum urmeaza:</li> <li>- extinderea domeniului de aplicare a plafonarii prin includerea in categoria beneficiarilor si a institutiilor publice de cultura si asezamintelor culturale aflate in subordinea autoritatilor administratiei publice centrale si locale;</li> <li>- prevederea interdictiei de a deconecta sau intrerupe, pana la data de 30.06.2022, alimentarea cu energie electrica pentru neplata a clientilor casnici;</li> <li>- prevederea, in cazul facturilor care nu respecta dispozitiile legale privind aplicarea schemelor de sprijin (compensare, exceptare, plafonare), a refacerii din oficiu a acestora in max. 15 zile de la data emiterii. Pentru facturile deja emise, termenul de refacere a acestora este de 15 zile de la intrarea in vigoare a acestei OUG, deci pana la data de 3 februarie 2022 (inclusiv). De asemenea, se suspenda executarea obligatiei de plata a facturilor in curs de recalculare, pana la emiterea noilor facturi.</li> </ul> <p>▪ <b>OUG nr. 3/2022</b> pentru modificarea si completarea OUG nr. 118/2021:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sunt prevazute, cu aplicare in perioada 1 februarie – 31 martie 2022, urmatoarele modificari si completari ale OUG nr. 118/2021:</li> <li>- cresterea marjei de consum pentru acordarea compensarii, de la 300 kWh/luna (+10%) la 500 kWh/luna (+10%) la energie electrica si de la 200 mc/luna la 300 mc/luna la gaze naturale;</li> <li>- modificarea pretului plafonat la clientii casnici (de la 1 leu/kWh la 0,8 lei/kWh la energie electrica si de la 0,37 lei/kWh la 0,31 lei/kWh la gaze naturale) si introducerea plafonarii la toti clientii noncasnici (1 leu/kWh la energie electrica si 0,37 lei/kWh la gaze naturale);</li> <li>- plafonarea vizeaza in continuare atat pretul final, cat si componenta de achizitie a energiei electrice/gazelor naturale: pentru clientii casnici - 0,8 lei/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,336 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,31 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,200 lei/kWh</li> </ul>	<p>electrica cu 1 leu/kWh (plafonul categoriei) si clientii noncasnici de gaze naturale cu 0,37 lei/kWh (indiferent de consum);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- clientii care nu se incadreaza in plafon vor avea preturi ajustabile lunar, variabila fiind o componenta de corectie pentru pretul de achizitie, astfel incat costul cu achizitia (cu PE in limita a 5%) sa se transfere la clientii finali. Exceptie fac doar primele doua luni din perioada de aplicare, cand pretul nu este ajustabil. La solicitarea clientilor finali furnizorii pot incheia contracte de furnizare si in alte conditii decat cele prevazute in articolul care se refera la clientii neplafonati.</li> <li>- abonamentul este inclus in plafon; in cazul in care pretul din contractele in vigoare incheiate cu clientii finali este mai mic decat pretul plafonat se aplica pretul contractual.</li> <li>- componenta de furnizare este 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale iar pentru clientii preluati in regim de ultima instanta este 80 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 13,5 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale (OUG stabileste valoarea componentei de furnizare, fara a preciza ca este un maxim).</li> <li>- pentru achizitia de energie electrica si gaze naturale dezechilibrul realizat lunar trebuie sa nu depaseasca 5% din contravaloarea energiei livrate lunar clientilor finali din portofoliu, ce depaseste acest prag nu va fi recunoscut si decontat; achizitia realizata pentru furnizarea in regim de ultima instanta nu are costul cu echilibrarea limitat la 5%; apare obligatia de a constitui in perioada 1 aprilie – 31 octombrie 2022 depozite de inmagazinare de minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu</li> <li>- recuperarea sumelor din plafonare se realizeaza integral cu conditia respectarii limitei de 5% a costului cu dezechilibrele; se pot recupera si pierderile inregistrate din aplicarea schemei de sprijin in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022 ( se accepta un cost de furnizare de 73 RON/MWh si avem limitarea costurilor cu dezechilibrele la 5% din costul achizitiei) - pentru ca recuperarea sa fie la un nivel ridicat este necesar sa facturam tot consumul, inclusiv in regim de FUI, pana la inceputul lunii mai .</li> <li>- furnizorul are obligatia de a notifica clientii cu privire la modificarile care decurg din aplicarea prevederilor OUG odata cu prima factura transmisa dupa intrarea in vigoare (amenda este intre 100 mii si 400 mii lei).</li> <li>- Amenzi: intre 1-5% din cifra de afaceri pentru nerespectarea plafonarii si limitarilor de costuri; intre 20 mii – 400 mii lei pentru nerespectarea prevederilor pentru furnizarea in regim de ultima instanta; intre 100 mii si 400 mii lei daca nu informam clientii finali, daca nu tinem diferentiat/segmentat evidenta lunara a clientilor, nu identificam clientii in vederea aplicarii plafoanelor sau daca nu transmitem documentele solicitate de catre ANRE.</li> </ul> <p>▪ <b>Legea nr. 206/2022</b> pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in</p>
--	--

2022	2023
<p>componenta de pret a gazelor naturale; pentru clientii noncasnici: 1 leu/kWh pretul final pentru energie electrica, din care 0,525 lei/kWh componenta de pret a energiei electrice; 0,37 lei/kWh pretul final pentru gaze naturale, din care 0,250 lei/kWh componenta de pret a gazelor naturale;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- recuperarea sumelor plafonate se va realiza in functie de pragurile indicate mai sus, coroborat cu perioada de aplicare: de la 1 noiembrie 2021 pana la 31 ianuarie 2022, prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 525 RON/MWh la energie electrica si 250 RON/MWh la gaze naturale. De la 1 februarie, recuperarea se realizeaza: pentru clientii casnici - prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 336 RON/MWh la energie electrica si 200 RON/MWh la gaze naturale; pentru clientii noncasnici - prin diferenta dintre pretul mediu lunar de achizitie si pragul de 525 lei la energie electrica si 250 RON/MWh la gaze naturale.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>OUG nr. 27/2022</b> privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei: <ul style="list-style-type: none"> <li>- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este de 1 an, respectiv 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.</li> <li>- pentru energie electrica pretul final facturat este: maximum 0,68 lei/kWh ( cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar (realizat la locul de consum in anul 2021) mai mic sau egal cu 100 kWh, maximum 0,8 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici cu consum mediu lunar cuprins intre 100 kWh si 300 kWh inclusiv, maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici (incadrarea clientilor casnici se face in functie de consumul mediu lunar realizat in anul 2021, preturile plafonate se vor aplica pentru toata perioada indiferent de cantitatea consumata. In cazul clientilor casnici care nu s-au incadrat initial la plafonare dar al caror consum in anul 2022 se incadreaza, furnizorii emit in luna februarie 2023 facturi de regularizare utilizand pretul plafonat aferent transei in care a consumat).</li> <li>- pentru gaze naturale pretul final facturat este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii casnici, maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) pentru clientii noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh si pentru producatorii de energie termica;</li> <li>- clientii racordati dupa data de 1 ianuarie 2022 vor fi facturati cu plafon: clientii casnici de energie electrica cu 0,68 lei/kWh (cu plafonul minim), clientii casnici de gaze naturale cu 0,31 lei/kWh (plafonul categoriei), clientii noncasnici de energie electrica cu 1 leu/kWh (plafonul categoriei) si clientii noncasnici de gaze naturale cu 0,37 lei/kWh (indiferent de consum);</li> <li>- clientii care nu se incadreaza in plafon vor avea preturi ajustabile lunar, variabila fiind o componenta de corectie pentru pretul de achizitie, astfel incat costul cu achizitia (cu PE in limita a 5%) sa se transfere la clientii finali. Exceptie fac doar primele doua luni din perioada de aplicare, cand pretul nu este ajustabil. La</li> </ul> </li> </ul>	<p>perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei</p> <p>Principalele elemente noi sunt urmatoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se va introduce un formular unic de factura, elaborat prin Ordin comun de ANRE si ANPC;</li> <li>- la clientii finali de energie electrica, care nu beneficiaza de plafonare, se factureaza minimul dintre pretul din contractul de furnizare in vigoare si pretul final rezultat prin aplicarea OUG.</li> <li>- la clientii finali de gaze naturale se factureaza minimul dintre pretul din contract, pretul final plafonat si pretul rezultat din aplicarea OUG.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>OUG nr. 119/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei <ul style="list-style-type: none"> <li>- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este 1 septembrie 2022-31 august 2023,</li> <li>- pretul final facturat plafonat pentru energie electrica este: maximum 0,68 lei/kWh, (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 0-100 kWh inclusiv; maximum 0,80 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 a fost intre 100,01-300 kWh - pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021, in cazul intreprinderilor mici si mijlocii (IMM-uri), al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al institutiilor publice; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale. Pentru a beneficia de facilitatile prevazute de prezenta OUG incepand cu data de 1 septembrie 2022, clientii noncasnici mentionati anterior au obligatia de a depune catre furnizorul de energie electrica o solicitare insotita de o declaratie pe propria raspundere, in termen de maximum 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei OUG. Beneficiarii care se incadreaza in prevederile OUG care nu au depus solicitarea insotita de o declaratie pe propria raspundere in luna septembrie 2022, precum si cei infintati dupa data de 1 septembrie 2022 beneficiaza de prevederile prezentei OUG incepand cu data de 1 a lunii urmatoare depunerii acestora la furnizor.</li> <li>- pretul final facturat plafonat pentru gaze naturale este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor casnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clientii casnici care nu au istoric in anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar</li> </ul> </li> </ul>

<p>solicitarea clientilor finali furnizorii pot incheia contracte de furnizare si in alte conditii decat cele prevazute in articolul care se refera la clientii neplafonati.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- abonamentul este inclus in plafon; in cazul in care pretul din contractele in vigoare incheiate cu clientii finali este mai mic decat pretul plafonat se aplica pretul contractual.</li> <li>- componenta de furnizare este 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale iar pentru clientii preluati in regim de ultima instanta este 80 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si 13,5 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale (OUG stabileste valoarea componentei de furnizare, fara a preciza ca este un maxim).</li> <li>- pentru achizitia de energie electrica si gaze naturale dezechilibrul realizat lunar trebuie sa nu depaseasca 5% din contravaloarea energiei livrate lunar clientilor finali din portofoliu, ce depaseste acest prag nu va fi recunoscut si decontat; achizitia realizata pentru furnizarea in regim de ultima instanta nu are costul cu echilibrarea limitat la 5%; apare obligatia de a constitui in perioada 1 aprilie – 31 octombrie 2022 depozite de inmagazinare de minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu</li> <li>- recuperarea sumelor din plafonare se realizeaza integral cu conditia respectarii limitei de 5% a costului cu dezechilibrele; se pot recupera si pierderile inregistrate din aplicarea schemei de sprijin in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2022 ( se accepta un cost de furnizare de 73 RON/MWh si avem limitarea costurilor cu dezechilibrele la 5% din costul achizitiei) - pentru ca recuperarea sa fie la un nivel ridicat este necesar sa facturam tot consumul, inclusiv in regim de FUI, pana la inceputul lunii mai .</li> <li>- furnizorul are obligatia de a notifica clientii cu privire la modificarile care decurg din aplicarea prevederilor OUG odata cu prima factura transmisa dupa intrarea in vigoare (amenda este intre 100 mii si 400 mii lei).</li> <li>- Amenzi: intre 1-5% din cifra de afaceri pentru nerespectarea plafonarii si limitarilor de costuri; intre 20 mii – 400 mii lei pentru nerespectarea prevederilor pentru furnizarea in regim de ultima instanta; intre 100 mii si 400 mii lei daca nu informam clientii finali, daca nu tinem diferentiat/segmentat evidenta lunara a clientilor, nu identificam clientii in vederea aplicarii plafoanelor sau daca nu transmitem documentele solicitate de catre ANRE.</li> </ul> <p>▪ <b>OUG nr. 42/2022</b> pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se prelungeste termenul de depunere a documentelor pentru recuperarea sumelor plafonate prin aplicarea OUG 118/2021 de la 15 mai la 15 iulie 2022</li> <li>- ANRE publica machete de raportare in vederea decontarii sumelor plafonate, machete care se intocmesc pentru fiecare categorie de clienti care beneficiaza de plafonare (trebuie calculate costuri medii unitare atat pentru tarifele reglementate de retea, cat si pentru taxe) ; s-a introdus amenda de 50 mii lei pentru</li> </ul>	<p>realizat); maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor noncasnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- valorile si transele prevazute pentru schema de plafonare vor putea fi modificate prin hotarare a Guvernului, in functie de evolutiile inregistrate pe pietele interne si internationale de energie electrica si gaze naturale si de evolutia geopolitica din vecinatatea Romaniei;</li> <li>- componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;</li> <li>- valorile aferente compensarilor, pentru fiecare furnizor se determina de catre ANRE, in termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, depuse si inregistrate la ANPIS (clienti casnici), respectiv ME (clienti noncasnici) si, in copie, catre ANRE;</li> <li>- valoarea maxima a pretului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculeaza sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrica este de 1.300 RON/MWh;</li> <li>- incepand cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozitiilor prezentei ordonante de urgenta, producatorii de energie electrica, entitatile agregate de productie a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro platesc o contributie la Fondul de Tranzitie Energetica calculata conform metodologiei din prezenta OUG;</li> <li>- contractele bilaterale incheiate pe piata angro prin negociere directa se raporteaza la ANRE de catre partile contractante in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;</li> <li>- vanzarea succesiva a unor cantitati de energie electrica sau gaze naturale de catre traderi si/sau furnizori cu activitati de trading, in scopul vadit de a creste pretul, se sanctioneaza de catre ANRE, cu amenda de 5% din cifra de afaceri;</li> </ul> <p>▪ <b>OUG nr. 153/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei</p>
--	---

<p>nerespectarea instructiunilor de incarcare a machetelor si pentru nerespectarea termenelor de rectificarea a datelor incarcate pe platforma informatica si redopenerea cererilor/declaratiiilor pentru decontare;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- in categoria clientilor noncasnici de gaze naturale care beneficiaza de plafonare sunt si producatorii de energie termica fara exceptii.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Legea nr. 206/2022</b> pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei Principalele elemente noi sunt urmatoarele: <ul style="list-style-type: none"> <li>- se va introduce un formular unic de factura, elaborat prin Ordin comun de ANRE si ANPC;</li> <li>- la clientii finali de energie electrica, care nu beneficiaza de plafonare, se factureaza minimul dintre pretul din contractul de furnizare in vigoare si pretul final rezultat prin aplicarea OUG.</li> <li>- la clientii finali de gaze naturale se factureaza minimul dintre pretul din contract, pretul final plafonat si pretul rezultat din aplicarea OUG.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>OUG nr. 112/2022</b> privind instituirea unor masuri pentru stimularea investitiilor cu finantare din fonduri externe nerambursabile in domeniul eficientei energetice, resurselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si intreprinderi mici si mijlocii, energiei verzi din surse regenerabile destinate autoritatilor publice locale, precum si unele masuri in domeniul specializarii inteligente, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative <ul style="list-style-type: none"> <li>- reglementeaza cadrul general de instituire a unor masuri de eficienta energetica/utilizarea surselor regenerabile de energie pentru intreprinderi mari si IMM-uri cu finantare din fonduri externe nerambursabile alocate in cadrul Programului operational Infrastructura mare;</li> <li>- modifica si completeaza OUG 27/2022 cu prevederi privind elaborarea si aprobarea de catre ANRE cu consultarea ANPC a continutului minim obligatoriu al facturilor de gaze naturale/energie electrica astfel incat facturile sa contina informatii corecte, transparente, clare, lizibile si usor de inteles, care sa ofere clientilor casnici posibilitatea sa isi ajusteze propriul consum si sa compare conditiile comerciale de furnizare, respectiv furnizorii au obligatia de implementare in sistemul informatic a prevederilor privind factura unitara incepand cu consumul din luna aprilie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 248/2022</b> privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, precum si pentru modificarea unor acte normative Aproba OUG 143/2022 cu modificari si completari in ceea ce priveste: <ul style="list-style-type: none"> <li>- definitia energiei din surse regenerabile, definitia eficientei economice, definitia prosumatorului (completata cu unitate mobila dotata cu sisteme de productie de energie electrice in timpul franarii recuperative);</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica</li> <li>- Mecanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energia electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata mai mare sau egala cu 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie electrica, pentru cantitatile de energie electrica vandute de acestia este de 450 RON/MWh iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul sa perceapa participantilor la piata tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica); pentru realizarea tranzactiilor OPCOM organizeaza o procedura de achizitie anuala, precum si cate o procedura de achizitie suplimentara, in fiecare luna, pentru cantitatile de energie electrica care se livreaza in luna urmatoare; cantitatile de energie electrica anuale si lunare constituie obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici si se repartizeaza uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare luna (incheierea contractelor se realizeaza prin semnarea, in termen de maximum 3 zile lucratoare).</li> <li>▪ <b>Legea nr. 357/2022</b> — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 cu unele modificari; plafonarea preturilor la energie electrica este prelungita pana la 31 martie 2025;</li> <li>- pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 este: <ul style="list-style-type: none"> <li>• 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre urmatoarele categorii de clienti: a) clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si 100kWh inclusiv; b) clientii casnici care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuarii tratamentelor, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat plafonat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, c) clientii casnici care au in intretinere cel putin 3 copii cu varsta de pana in 18 ani, respectiv 26 de ani, in cazul in care urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
--	---



<ul style="list-style-type: none"> <li>- obligatiile ANRE privind promovarea comparatorului, acordarea accesului la o interfata de programare a aplicatiei (API) pentru dezvoltatorii software, publicarea datelor agregate in termen de 30 de zile;</li> <li>- producatorii au obligatia sa tranzactioneze cel putin 40% din productia anuala de energie electrica prin contracte pe pietele de energie electrica, altele decat PZU, PI si PE (exceptate de la aceasta prevedere capacitatea de productie puse in functiune dupa data de 1 iunie 2020);</li> <li>- furnizorul are obligatia de a-si asigura cel putin 40% din energia electrica necesara acoperirii consumului clientilor finali din portofoliu din productie proprie sau prin achizitie prin contracte la termen pe pietele de energie electrica, alte decat PZU, PI si PE;</li> <li>- prosumatorii, persoane fizice, juridice si autoritati ale administratiei publice locale care detin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile sunt exceptati de la obligatia de achizitie anuala si trimestriala de certificate verzi pentru consumul final propriu; prosumatorii pot solicita si compensarea cantitativa a energiei regenerative rezultate din franarea recuperativa;</li> <li>- in cazul clientilor casnici, al persoanelor fizice autorizate, al intreprinderilor individuale, al intreprinderilor familiale si al institutiilor publice care se racordeaza la reseaua de joasa tensiune, operatorul de distributie va rambursa solicitantului, intr-un termen de 5 ani, contravaloarea efectiva a lucrarilor de proiectare si executie a bransamentului, pana la o valoare medie a unui bransament, stabilita conform unei metodologii aprobate de ANRE, recuperarea costurilor privind racordarea clientilor casnici, se realizeaza cu amortizare accelerata intr-o perioada de 5 ani, prin tarifele de distributie;</li> <li>- in cazul clientilor noncasnici, contravaloarea lucrarilor de racordare, se suporta integral de catre acestia, activele rezultate nu intra in patrimoniul operatorului de distributie ci se cedeaza doar spre exploatare operatorului;</li> <li>▪ <b>OUG nr. 119/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei       <ul style="list-style-type: none"> <li>- perioada de aplicare a schemei suport (de tip plafonare) este 1 septembrie 2022-31 august 2023,</li> <li>- pretul final facturat plafonat pentru energie electrica este: maximum 0,68 lei/kWh, (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 0-100 kWh inclusiv; maximum 0,80 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 a fost intre 100,01-300 kWh - pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus) pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021, in cazul intreprinderilor mici si mijlocii (IMM-uri), al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare, al institutiilor publice; maximum 1 leu/kWh (cu TVA inclus)</li> </ul> </li> </ul>	<p>final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, d) clientii casnici familii monoparentale, care au in intretinere cel putin un copil cu varsta de pana la 18 ani, respectiv 26 ani in cazul in care acesta urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre clientii casnici al caror consum lunar la locul de consum este cuprins intre 100,01 si 255 kWh. Consumul de energie electrica cuprins intre 255 si 300 kWh/luna se factureaza la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus. In cazul in care consumul depaseste 300 kWh/luna, intreg consumul se factureaza la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.</li> <li>• 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici care nu sunt prevazuti mai sus.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>- plafoanele in ceea ce priveste preturile la energie electrica aplicabile clientilor finali noncasnici, sunt:       <ul style="list-style-type: none"> <li>• maximum 1 leu/kWh, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum (cerere si declaratiei pe propria raspundere a reprezentatului legal) pentru :IMM-uri, Operatorii regionali (Legea nr. 51/2006), Societatea de Transport cu Metroul Bucuresti «Metrorex» – S.A., precum si aeroporturile, care sunt in subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor si Infrastructurii, operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificati prin cod CAEN 10, precum si cei din domeniul agriculturii si pescuitului, identificati prin cod CAEN 01 si 03, autoritatile si institutiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor si ale celorlalte organe centrale, companiile si societatile comerciale de interes judetean, municipal sau local, regiile autonome si toate entitatile publice si private care presteaza un serviciu public, instituttele nationale de cercetare-dezvoltare;</li> <li>• maximum 1 leu/kWh, pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor si al furnizorilor publici si privati de servicii sociale prevazute in Nomenclatorul serviciilor sociale;</li> <li>• maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum al institutiilor publice, altele decat cele prevazute anterior, precum si pentru locurile de consum apartinand cultelor recunoscute oficial in Romania;</li> <li>• clientii noncasnici care nu se incadreaza in una dintre categoriile de mai sus platesc pretul plafonat la maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.</li> </ul> </li> <li>- in ceea ce priveste pretul gazelor naturale la clientii noncasnici se includ ca beneficiari ai pretului plafonat la maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, clientii noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013, precum si cei din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012. In plus, consumul limita de 50.000 MWh se va raporta la anul anterior anului current (nu la anul 2021); pentru locurile de consum ale clientilor noncasnici</li> </ul>
--	--

pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor, al furnizorilor publici si privati de servicii sociale. Pentru a beneficia de facilitatile prevazute de prezenta OUG incepand cu data de 1 septembrie 2022, clientii noncasnici mentionati anterior au obligatia de a depune catre furnizorul de energie electrica o solicitare insotita de o declaratie pe propria raspundere, in termen de maximum 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei OUG. Beneficiarii care se incadreaza in prevederile OUG care nu au depus solicitarea insotita de o declaratie pe propria raspundere in luna septembrie 2022, precum si cei infiintati dupa data de 1 septembrie 2022 beneficiaza de prevederile prezentei OUG incepand cu data de 1 a lunii urmatoare depunerii acestora la furnizor.

- pretul final facturat plafonat pentru gaze naturale este: maximum 0,31 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor casnici (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor casnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clientii casnici care nu au istoric in anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat); maximum 0,37 lei/kWh (cu TVA inclus) in cazul clientilor noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum si in cazul producatorilor de energie termica (se aplica si in cazul locurilor de consum ale clientilor noncasnici racordate incepand cu data de 1 ianuarie 2022);
- valorile si transele prevazute pentru schema de plafonare vor putea fi modificate prin hotarare a Guvernului, in functie de evolutiile inregistrate pe pietele interne si internationale de energie electrica si gaze naturale si de evolutia geopolitica din vecinatatea Romaniei;
- componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 RON/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
- valorile aferente compensarilor, pentru fiecare furnizor se determina de catre ANRE, in termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, depuse si inregistrate la ANPIS (clienti casnici), respectiv ME (clienti noncasnici) si, in copie, catre ANRE;
- valoarea maxima a pretului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculeaza sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrica este de 1.300 RON/MWh;
- incepand cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozitiilor prezentei ordonante de urgenta, producatorii de energie electrica, entitatile agregate de productie a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfasoara activitatea de trading si agregatorii care tranzactioneaza cantitati de energie electrica si/sau gaze naturale pe piata angro platesc o contributie la Fondul de Tranzitie Energetica calculata conform metodologiei din prezenta OUG;
- contractele bilaterale incheiate pe piata angro prin negociere directa se raporteaza la ANRE de catre partile contractante in termen de 2 zile lucratoare de la data incheierii;

racordate dupa data de 1 ianuarie 2022, plafonarea se aplica numai in limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.

- se pastreaza principiul potrivit caruia, la facturarea energiei electrice si a gazelor naturale, furnizorii trebuie sa aplice pretul cel mai mic dintre (i) pretul final maxim plafonat, (ii) pretul contractual sau (iii) pretul final calculat conform prevederilor art. 5 si 6, doar in cazul gazelor naturale.
- **OUG nr. 192/2022** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei
  - beneficiaza de pretul final facturat la energie electrica de maximum 0,68 lei/kWh clientii casnici la al caror loc de consum locuiesc persoane care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentare de la reseaua electrica, necesare efectuarii tratamentelor medicale pe baza confirmarii de la medicul specialist si a unei cereri depuse la furnizor; pentru luna ianuarie 2023, in locul confirmarii medicale se depune o declaratie pe propria raspundere; pretul final facturat plafonat se aplica de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele prevazute anterior;
  - plafonarea se aplica si pentru locurile de consum utilizate in baza unui contract de inchiriere, se depun la furnizor de catre clientul casnic urmatoarele documente: cererea privind aplicarea pretului plafonat, copia contractului de inchiriere, declaratia pe propria raspundere a chiriasului ca se incadreaza in una dintre categoriile care beneficiaza de Plafonare sau confirmarea medicala, dupa caz."
  - plafonarea la energie electrica se aplica pentru toate locurile de consum ale unui client casnic in functie de consumul realizat la fiecare dintre acestea.
  - se modifica mecanismele anuale si lunare de achizitie centralizata (MACEE) in ceea ce priveste transmiterea prognozei si a cantitatilor achizitionate, garantiile, platile, etc.
- **Legea nr. 5/2023** — Lege privind modificarea si completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie
  - se modifica si se completeaza Legea nr. 220/2008 in ceea ce priveste tranzactionarea certificatelor verzi dupa expirarea perioadei de acreditare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit, etc
- **Legea nr. 15/2023**— Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei „Delta Dunarii”
  - se aproba OUG nr. 3/2022
- **OUG nr. 32/2023** — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 166/2022 privind unele masuri pentru acordarea

<ul style="list-style-type: none"> <li>- vanzarea succesiva a unor cantitati de energie electrica sau gaze naturale de catre traderi si/sau furnizori cu activitati de trading, in scopul vadit de a creste pretul, se sanctioneaza de catre ANRE, cu amenda de 5% din cifra de afaceri;</li> <li>▪ <b>OUG nr. 153/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei       <ul style="list-style-type: none"> <li>- pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica</li> <li>- Mecanismul prevede - OPCOM, in calitate de achizitor unic, cumpara energia electrica de la producatori (producatori de energie electrica cu o putere instalata mai mare sau egala cu 10 MW) si vinde energia electrica achizitionata furnizorilor de energie electrica care au contracte incheiate cu clienti finali, operatorului de transport si de sistem energie electrica si operatorilor de distributie energie electrica, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic; pretul platit de OPCOM producatorilor de energie electrica, pentru cantitatile de energie electrica vandute de acestia este de 450 RON/MWh iar pretul de vanzare al OPCOM catre operatorii economici este tot de 450 RON/MWh (OPCOM are dreptul sa perceapa participantilor la piata tarife/comisioane la nivelul costurilor inregistrate prin organizarea mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica); pentru realizarea tranzactiilor OPCOM organizeaza o procedura de achizitie anuala, precum si cate o procedura de achizitie suplimentara, in fiecare luna, pentru cantitatile de energie electrica care se livreaza in luna urmatoare; cantitatile de energie electrica anuale si lunare constituie obligatii ferme ale producatorilor de energie electrica si ale operatorilor economici si se repartizeaza uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare luna (incheierea contractelor se realizeaza prin semnarea, in termen de maximum 3 zile lucratoare).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>OUG nr. 163/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizarii energiei din surse regenerabile, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative       <ul style="list-style-type: none"> <li>- completeaza cadrul legal stabilit prin Legea nr. 220/2008 , prin stabilirea normelor referitoare la: sprijinul financiar pentru energia electrica din surse regenerabile, autoconsumul acestui tip de energie electrica, utilizarea energiei din surse regenerabile in sectorul incalzirii si racirii si in cel al transporturilor, cooperarea regionala intre Romania si statele membre si tari terte, garantiile de origine pentru energia din surse regenerabile, procedurile administrative aplicabile, reglementari si coduri, informarea si instruirea atat a factorilor relevanti, cat si a consumatorilor cu privire la aspectele practice, inclusiv tehnice si financiare, ale dezvoltarii si utilizarii energiei din surse regenerabile, criteriile de durabilitate si de reducere a emisiilor de</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>unui sprijin categoriilor de persoane vulnerabile pentru compensarea pretului la energie, suportat partial din fonduri externe nerambursabile.</li> <li>- se modifica/completeaza OUG 166/2022 cu urmatoarele precizari:       <ul style="list-style-type: none"> <li>• daca la un loc de consum domiciliata sau au resedinta mai multi beneficiari ai sprijinului, acesta se va acorda o singura data pe loc de consum, indiferent daca acesta este sau nu titularul contractului de furnizare, cu conditia ca locul de consum sa coincida cu domiciliul sau resedinta beneficiarului de sprijin, respectiv cu adresa mentionata in documentul care atesta incadrarea in una dintre categoriile de beneficiar;</li> <li>• pentru efectuarea unei plati prin intermediul cardurilor de energie, beneficiarii trebuie sa prezinte urmatoarele documente: cardul de energie valabil la data la care se efectueaza plata, actul de identitate al beneficiarului, in original; documentele justificative prin care se face dovada datoriei curente si/sau restante fata de furnizorul de energie care trebuie sa fie emise dupa data de 1 ianuarie 2023 si pentru consumuri de energie ulterioare datei de 1 februarie 2022 sau, dupa caz, certificatul de validare a datoriei obtinut de la asociatia de proprietari.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 206/2023</b>— Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 153/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei si modificarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei       <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 153/2022 (se modifica OUG nr.27/2022, OUG nr. 119/2022 si OUG nr. 153/2022), cu modificari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie recunoscut (acesta scade la 1300 RON/MWh la 900 RON/MWh), regularizarea clientilor finali noncasnici, care nu au beneficiat in anul 2021 de plafonare, dar care, in functie de consumul realizat in anul 2022, au dreptul sa beneficieze (termenul pentru regularizare este semestrul II 2023), aplicarea pretului minim dintre pretul rezultat din aplicarea OUG, pretul plafonat si pretul din contract, aplicarea componentei de ajustare (neindeplinirea obligatiilor enumerate anterior este sanctionabila cu amenda din cifta de afaceri intre 1% si 5%).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 237/2023</b> — Lege privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon in sectoarele industriei si transporturilor       <ul style="list-style-type: none"> <li>- are ca obiect instituirea unor masuri pentru furnizorii de combustibili si pentru consumatorii industriali de hidrogen, in vederea integrarii hidrogenului din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon in sectoarele industriei si transporturilor.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordonanta nr. 30/2023</b> — Ordonanta pentru stabilirea unor masuri bugetare privind utilizarea contributiei de solidaritate instituite prin Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 186/2022 privind unele masuri de punere in aplicare a Regulamentului (UE) 2022/1.854</li> </ul>
---	---

2022	2023
<p>gaze cu efect de sera pentru biocombustibili, biolichide si combustibili din biomasa. Definese notiuni noi: prosumatori care actioneaza in mod colectiv, comunitate de energie din surse regenerabile,etc.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- autoritatile administratiei publice centrale si ANRE pot aplica taxe si tarife prosumatorilor de energie din surse regenerabile, in unul sau mai multe din urmatoarele cazuri:daca energia electrica din surse regenerabile autoprodusa este sprijinita efectiv prin intermediul unor scheme de sprijin, de la data de 1 decembrie 2026, daca puterea instalata in centralele electrice ale prosumatorilor depaseste 8% din puterea totala instalata in capacitatile de productie de energie electrica la nivel national sau daca energia electrica din surse regenerabile autoprodusa este produsa in instalatii cu o putere totala instalata de energie electrica de peste 30 kW.</li> <li>▪ <b>OUG nr. 166/2022</b> — Ordonanta de urgenta privind unele masuri pentru acordarea unui sprijin categoriilor de persoane vulnerabile pentru compensarea pretului la energie, suportat partial din fonduri externe nerambursabile       <ul style="list-style-type: none"> <li>- persoanele cu venituri mici (pensionarii sistemului public de pensii ale caror venituri lunare realizate sunt mai mici sau egale cu 2.000 lei, persoanele incadrate in grad de handicap grav, accentuat sau mediu, ale caror venituri proprii lunare realizate sunt mai mici sau egale cu 2.000 lei si alte categorii) vor primi de la stat, anul acesta, un ajutor de 1.400 de lei, bani pe care-i vor putea folosi pentru plata facturilor sau datoriiilor la energia electrica, energia termica centralizata, gaze, butelie, lemne de foc si altele. Sprijinul pentru plata facturilor la energie va fi de 1.400 de lei, bani ce vor fi acordati in doua transe egale, de cate 700 de lei, in februarie si septembrie 2023</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Legea nr. 357/2022</b> — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei       <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022 cu unele modificari; plafonarea preturilor la energie electrica este prelungita pana la 31 martie 2025;</li> <li>- pretul final facturat plafonat al energiei electrice furnizate clientilor casnici in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 este:           <ul style="list-style-type: none"> <li>• 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre urmatoarele categorii de clienti: a) clientii casnici al caror consum lunar este cuprins intre 0 si 100kWh inclusiv; b) clientii casnici care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuarii tratamentelor, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat plafonat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, c) clientii casnici care au in intretinere cel putin 3 copii cu varsta de pana in 18 ani, respectiv 26 de ani, in cazul in care urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<p>al Consiliului din 6 octombrie 2022 privind o interventie de urgenta pentru abordarea problemei preturilor ridicate la energie</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sumele corespunzatoare contributiei de solidaritate colectate in anul 2023 (in contul Ministerului de Finante conform OUG nr.186/2022), se utilizeaza pentru alimentarea contului- <i>Fondul pentru Tranziție Energetica</i> (conform prevederilor OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 206/2022, cu modificarile si completarile ulterioare.) si se vor utiliza pentru plata de catre ME/ANPIS a compensarilor catre furnizori.</li> <li>▪ <b>OUG nr. 90/2023</b> — Ordonanta de urgenta pentru aprobarea unor masuri de reducere a cheltuielilor bugetare pe anul 2023 in vederea incadrarii in tinta de deficit bugetar asumata prin Programul de convergenta, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative.       <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica/completeaza Art.9 alin. 10 si 12 din OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, cu precizarea faptului ca platile se fac din Fondul de Tranziție Energetica si din alte surse legal constituite ( ANRE va transmite valorile aferente compensarilor catre Agentia Nationala pentru Plati si Inspectie Sociala, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectueaza plata catre furnizori a sumelor reprezentand valoarea compensarii consumurilor realizate din Fondul de Tranziție Energetica si din alte surse legal constituite).</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate, d) clientii casnici familii monoparentale, care au in intretinere cel putin un copil cu varsta de pana la 18 ani, respectiv 26 ani in cazul in care acesta urmeaza o forma de invatamant, in baza unei cereri si a unei declaratii pe propria raspundere depuse in scris la Electrica Furnizare S.A., urmand ca pretul final facturat sa se aplice de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele mentionate.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat in perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 de catre clientii casnici al caror consum lunar la locul de consum este cuprins intre 100,01 si 255 kWh. Consumul de energie electrica cuprins intre 255 si 300 kWh/luna se factureaza la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus. In cazul in care consumul depaseste 300 kWh/luna, intreg consumul se factureaza la pretul de 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.</li> <li>• 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici care nu sunt prevazuti mai sus.</li> </ul> <p>- plafoanele in ceea ce priveste preturile la energie electrica aplicabile clientilor finali noncasnici,sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• maximum 1 leu/kWh, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum (cerere si declaratiei pe propria raspundere a reprezentatului legal) pentru :IMM-uri, Operatorii regionali (Legea nr. 51/2006), Societatea de Transport cu Metroul Bucuresti «Metrorex» – S.A., precum si aeroporturile, care sunt in subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor si Infrastructurii, operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificati prin cod CAEN 10, precum si cei din domeniul agriculturii si pescuitului, identificati prin cod CAEN 01 si 03, autoritatile si institutiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor si ale celorlalte organe centrale, companiile si societatile comerciale de interes judetean, municipal sau local, regiile autonome si toate entitatile publice si private care presteaza un serviciu public, institutele nationale de cercetare-dezvoltare;</li> <li>• maximum 1 leu/kWh, pentru consumul integral al spitalelor publice si private, al unitatilor de invatamant publice si private, al creselor si al furnizorilor publici si privati de servicii sociale prevazute in Nomenclatorul serviciilor sociale;</li> <li>• maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum al institutiilor publice, altele decat cele prevazute anterior, precum si pentru locurile de consum apartinand cultelor recunoscute oficial in Romania;</li> <li>• clientii noncasnici care nu se incadreaza in una dintre categoriile de mai sus platesc pretul plafonat la maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.</li> </ul> <p>- in ceea ce priveste pretul gazelor naturale la clientii noncasnici se includ ca beneficiari ai pretului plafonat la maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, clientii noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013,</p>	

2022	2023
<p>precum si cei din cadrul sistemelor de distributie inchise definite conform Legii nr. 123/2012. In plus, consumul limita de 50.000 MWh se va raporta la anul anterior anului current (nu la anul 2021); pentru locurile de consum ale clientilor noncasnici racordate dupa data de 1 ianuarie 2022, plafonarea se aplica numai in limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se pastreaza principiul potrivit caruia, la facturarea energiei electrice si a gazelor naturale, furnizorii trebuie sa aplice pretul cel mai mic dintre (i) pretul final maxim plafonat, (ii) pretul contractual sau (iii) pretul final calculat conform prevederilor art. 5 si 6, doar in cazul gazelor naturale.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>OUG nr. 192/2022</b> — Ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei <ul style="list-style-type: none"> <li>- beneficiaza de pretul final facturat la energie electrica de maximum 0,68 lei/kWh clientii casnici la al caror loc de consum locuiesc persoane care utilizeaza dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la retea electrica, necesare efectuarii tratamentelor medicale pe baza confirmarii de la medicul specialist si a unei cereri depuse la furnizor; pentru luna ianuarie 2023, in locul confirmarii medicale se depune o declaratie pe propria raspundere; pretul final facturat plafonat se aplica de la data de intai a lunii urmatoare celei in care s-au depus documentele prevazute anterior;</li> <li>- plafonarea se aplica si pentru locurile de consum utilizate in baza unui contract de inchiriere, se depun la furnizor de catre clientul casnic urmatoarele documente: cererea privind aplicarea pretului plafonat, copia contractului de inchiriere, declaratia pe propria raspundere a chiriasului ca se incadreaza in una dintre categoriile care beneficiaza de Plafonare sau confirmarea medical, dupa caz."</li> <li>- plafonarea la energie electrica se aplica pentru toate locurile de consum ale unui client casnic in functie de consumul realizat la fiecare dintre acestea.</li> <li>- se modifica mecanismele anuale si lunare de achizitie centralizata (MACEE) in ceea ce priveste transmiterea prognozei si a cantitatilor achizitionate, garantiile, platile, etc.</li> </ul> </li> </ul>	
<p><b>b. Legislatie secundara:</b></p> <p>In perioada de referinta, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat modificari si completari in urmatoarele arii de activitate si reglementare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 64/2022</b> — pentru modificarea si completarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 46/2021. <ul style="list-style-type: none"> <li>- intervalul de citire a indexului grupului de masurare se stabileste prin contract si poate fi mai mare de o luna, dar nu trebuie sa depaseasca 3 luni in cazul clientilor casnici si 6 luni in cazul clientilor finali noncasni, pentru prosumatori este o luna</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>b. Legislatie secundara:</b></p> <p>In perioada de referinta, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat modificari si completari in urmatoarele arii de activitate si reglementare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 5/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui ANRE: <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 6 februarie 2023 (cu exceptia unor prevederi care au alte date de aplicare);</li> <li>- se aproba Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali;</li> <li>- se modifica/completeaza Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distributie</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>calendaristica, pentru utilizatorii care beneficiaza de sisteme de masurare inteligenta a energiei electrice OD are obligatia de a asigura accesul la datele istorice de consum (nerespectarea acestor termene conduce la plata unor compensatii);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- stabileste un calendar pentru monitorizare statii si puncte de transformare - termenul final de implementare este 01.01.2028</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 131/2022</b> — Ordin privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a gazelor naturale <ul style="list-style-type: none"> <li>- se stabileste: nivelul indicatorilor generali de performanta pentru urmatoarele activitati (inregistrarea si solutionarea sesizarilor/reclamatilor/ solicitarilor utilizatorilor privind serviciul de distributie a gazelor naturale, accesul/contractarea serviciului de distributie a gazelor naturale, respectarea conditiilor de predare-preluare a gazelor naturale; racordarea la sistemul de distributie a gazelor naturale; refacerea terenurilor si/sau bunurilor afectate de executia unor lucrari la obiectivele sistemului de distributie a gazelor naturale; intreruperea/limitarea/reluarea prestarii serviciului de distributie a gazelor naturale), compensatiile pe care operatorii de distributie au obligatia sa le plateasca in cazul nerespectarii obligatiilor ce le revin din prezentul ordin; indicatorii specifici de performanta ai activitatii operatorilor de distributie; modalitatea de raportare de catre operatorii de distributie a informatiilor privind calitatea si performanta activitatii desfasurate de catre acestia; modalitatea de evaluare a activitatii desfasurate de operatorii de distributiei.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 3/2022</b> pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale: <ul style="list-style-type: none"> <li>- termen aplicare – 28 august 2022;</li> <li>- demers initiat in vederea realizarii obiectivului prevazut de legislatia europeana privind schimbarea furnizorului in 24 de ore, incepand cu anul 2026;</li> <li>- ANRE este administratorul si operatorul platformei in care se vor incarca date de catre clientii finali, furnizori, operatori de retea, agregatori etc. (inclusiv ofertele tip ale furnizorilor), care va mijloci procesul de schimbare a furnizorului prin parcurgerea etapelor administrative si tehnice necesare si prin care clientii vor putea contracta un nou furnizor;</li> <li>- Regulamentul detaliaza inclusiv regulile privind incheierea contractului de furnizare, respectiv procedura efectiva de schimbare a furnizorului, care va inlocui procedura in vigoare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 109/2022</b> — pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrica si gaze naturale si pentru contractarea furnizarii de energie electrica si gaze naturale</li> </ul>	<p>a energiei electrice incheiat intre operatorul de distributie concesionar si furnizor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice de operatori, altii decat operatorii de distributie concesionari (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2016);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea Conditiei de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta, Ordinul ANRE nr. 181/2018 pentru aprobarea Procedurii privind regimul garantiilor financiare constituite de catre clientii finali la dispozitia furnizorilor de energie electrica si pentru modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 85/2015 pentru aprobarea Conventiei-cadru tripartite incheiate intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei-cadru multipartite incheiate intre clientul final, furnizori si operatorul de retea, Ordinului ANRE nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;</li> <li>- prin Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali au fost introduse noi notiuni referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si productie);</li> <li>- principalele prevederi modificate/completate prin noul Regulament sunt: <ul style="list-style-type: none"> <li>• la clientul vulnerabil, au inclus intre facilitatile acordate si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni (depunerea la furnizorul la care are cfee a documentelor medicale pentru persoanele care necesita mentinerea in viata prin aparate electrice pentru asigurarea continuitatii in alimentare);</li> <li>• a fost extinsa acceptiunea de clienti casnic cu noi categorii;</li> <li>• la ofertele-tip pentru noncasnici, s-a aliniat definitia de microintreprindere din Legea nr. 123/2012 (categorisire pe consum nu pe cifra de afaceri/ nr. angajati). A disparut obligatia de a afisa oferte-tip la punctele unice de contact. In informatiile din oferta, se vor trece valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Nu mai este obligatorie trecerea in oferta a principalelor conditii din contract dar sunt introduse elemente noi, de inclus in oferta;</li> <li>• alimentarea unui loc de consum se poate face de mai multi furnizori fara a mai fi conditionata de puterea de 1 MW.</li> <li>• sunt precizate elementele minimale ale conventiei tripartite/multipartite fara sa fie impusa o conventie cadru;</li> <li>• in contract se va trece la fel ca in oferta valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Apare un nou element de pret - Pretul final facturat = pret de furnizare + toate taxele, impozitele unitare). La incheierea contractului, pagina web a furnizorului trebuie sa contina legaturi catre POSF;</li> <li>• la facturare, apar mentiuni explicite la acte normative incidente pe perioada de aplicare (i.e. plafonarea). Pentru toti clientii casnici (inclusiv casnic eligibil – concurential) si clientii FUI perioada de facturare este lunara. Pentru toti clientii casnici, pentru consumul realizat incepand cu 1 aprilie 2023 se respecta modelul de factura pentru SU.Toate facturile pentru consumul</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>- ordinul ANRE nr. 3/2022 intra in vigoare la 28 august 2022, in sa se aplica incepand cu data de 10 octombrie 2022, cu unele exceptii (dpvd al furnizorilor, prezentate la pct. 4 mai jos);</li> <li>- astfel, s-a prelungit termenul de pregatire/testare a platformei POSF pana la data de 10 octombrie 2022;</li> <li>- pana la aceasta data (10.10.2022), solicitarile de schimbare de furnizor se solutioneaza conform Ord. ANRE 234/2019 – Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrica/gaze naturale de catre clientul final, cu modificarile si completarile ulterioare. Dupa aceasta data, Ord. ANRE nr. 234/2019 este abrogat.</li> </ul> <p>obligatiile furnizorului (art. 26, art. 27 lit. a, b, c, e, k, l, m, n) se aplica incepand cu data de 28 august 2022 si presupun: obligatiile furnizorilor legate de inregistrare in POSF, organizarea activitatii pentru POSF, testarea, conectarea cu POSF, inregistrare oferte tip in comparator, inclusiv punerea la dispozitie a contractelor aferente, migrarea in POSF a tuturor informatiilor necesare pentru a deveni functionala in data de 10.10.2022.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 91/2022</b> — pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a energiei electrice <ul style="list-style-type: none"> <li>- s-au unificat intr-o singura reglementare Regulamentul de desemnare a furnizorilor de ultima instanta de energie electrica - Ord. ANRE nr. 188/2020, Regulamentul de preluare de catre furnizorii de ultima instanta a locurilor de consum ale clientilor finali care nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa - Ord. ANRE nr. 242/2020 si Contractul cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali preluati de catre furnizorul de ultima instanta.</li> <li>- introducerea obligatiei FUI care are cea mai mare cota de piata intr-o zona de retea, de a prelua locurile de consum care, la data intrarii in vigoare a Ordinului ANRE nr. 91/2022, nu au contract de furnizare, si care nu sunt deconectate;</li> <li>- introducerea unui sistem alternativ pentru nominalizarea FUI care preia automat clientii constand intr-un sistem de rotatie lunara. Astfel, in acest scop se stabileste lista FUI in ordinea descrescatoare a cotei de piata, fiecare FUI din lista fiind nominalizat pe rand, lunar, pentru a prelua automat clientii care in acea luna raman fara furnizor. Pentru perioadele in care nu sunt impuse masuri de sprijin prin legislatia primara, sistemul de nominalizare implica obligatia FUI de a transmite pretul de ultima instanta cu cel putin 7 zile inaintea lunii pentru care se face nominalizarea, astfel incat sa fie cunoscuta Lista de nominalizare a FUI, intr-un termen care sa permita transmiterea solicitarii de preluare;</li> <li>- introducerea preluarii automate de catre FUI nominalizat a clientilor noncasnici cu o putere aprobata prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare de cel mult 1 MVA, in situatia incetarii contractului de furnizare a energiei electrice prin ajungere la termen sau prin reziliere de catre furnizorul actual;</li> <li>- limitarea perioadei in care un client poate fi in portofoliul unui FUI, respectiv 12 luni in cazul clientilor casnici si clientilor noncasnici cu o putere de pana la 1 MVA, si de 6 luni in cazul clientilor noncasnici cu o putere de peste 1 MVA. Cu 30 de zile anterior datei de incetare a relatiei contractuale, FUI notifica clientilor incetarea furnizarii energiei electrice, sau dupa caz prelungirea perioadei de furnizare, cu precizarea perioadei pentru care asigura furnizarea energiei electrice. Daca la sfarsitul</li> </ul> </li> </ul>	<p>inregistrat incepand cu 1 aprilie vor contine un set minimal de informatii. Clauze noi pentru esalonarea de plata.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 9/2023</b> — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- cota obligatorie pentru anul 2022 a fost stabilita la nivelul de 0,4934314 CV/MWh (fata de 0,5014313 CV/MWh cota estimata pentru anul 2022 si 0,449792 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2021);</li> <li>- intra in vigoare la data de 1 martie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 10/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana - Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitatile livrate clientilor finali (PET client direct) care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producatorii de gaze naturale, isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin: <ul style="list-style-type: none"> <li>• inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu unul dintre titularii licentei de operare a sistemelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale; si/sau</li> <li>• incheierea, pana la data de 31 mai a fiecarui an, de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; si/sau</li> <li>• incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, in vederea inmagazinarii gazelor naturale.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 14/2023</b> — Ordin privind modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei si de abrogare a Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modificarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 29/2016; s-au introdus definitii pentru fiecare din componentele pretului final facturat; s-a stipulat ca in cazul clientilor vulnerabili sa fie posibila esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni sau convenita de parti; s-au corelat prevederile din Regulament cu cele din Ordinul 3/2022 – POSF; s-au actualizat informatiile obligatorii a fi incluse in factura, fiind stabilite informatiile prioritare esentiale care trebuie trecute pe prima pagina a facturii, astfel incat clientul final sa stie consumul facturat si cat trebuie sa plateasca pentru acesta, iar pe a doua pagina a facturii sa se detalieze aceste informatii prioritare;</li> <li>- Modificarea Ordinul ANRE nr. 106/2014 privind modalitatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale; s-au completat/detaliat prevederile referitoare la continutul ofertei-tip, in sensul detalierii pretului final pe componente; s-a inclus o</li> </ul> </li> </ul>



2022	2023
<p>perioadei, clientii nu au reusit sa incheie un contract pe piata concurentiala, pot sa beneficieze in continuare de serviciile unui FUI daca solicita acest lucru.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 110/2022</b> — pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 173/2020 <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru a asigura furnizarea in regim de UI clientilor finali care nu au asigurata furnizarea din nicio alta sursa, ANRE desemneaza un numar de cel putin 7 FUI, a caror cota cumulata de piata, calculata pentru piata concurentiala prin ponderea egala a numarului de locuri de comsum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora in ultimele 12 luni, sa fie de minim 70%. Se iau in considerare cotele de pe piata concurentiale ale furnizorilor desemnati FUI la momentul efectuarii analizei, cu exceptia celor pentru care s-a emis decizia prin care se constata incetarea aplicabilitatii deciziei de desemnare FUI;</li> <li>- in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe disponibilitate si eligibilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) la data de la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;</li> <li>- in cazul in care un furnizor a fost desemnat FUI prin selectie bazata pe eligibilitate si capabilitate, acesta poate renunta la statutul de FUI, la cerere, daca sunt indeplinite cumulativ: a) a trecut cel putin 1 an de la data desemnarii, b) lista FUI desemnati contine cel putin 7 furnizori a caror cota cumulata de piata este de minimum 70%, c) la data la care doreste sa renunte nu are in portofoliu clienti preluati in FUI;</li> <li>- petru locurile de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000MWh, FUI decide in mod liber daca prelungeste perioada de asigurare a furnizarii gazelor naturale in regim de UI la locurile de consum ale clientilor preluati dupa implinirea duratei minime si notificat clientii preluati, cu cel putin 30 de zile inainte, incetarea furnizarii gazelor naturale in regim de UI. Notificarea poate sa contina atasata o oferta de furnizare gaze naturale in regim concurential;</li> <li>- activitatea de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru clientii finali ale caror locuri de consum sunt preluate automat se face cu respectarea contractului-cadru de furnizare a gazelor in regim de UI: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) fara a fi necesara semnarea contractului incheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh; in cazul in care clientul preluat solicita FUI semnarea si transmiterea contractului de furnizare a gazelor naturale in regim de UI incheiat cu FUI, acesta are obligatia de a-l transmite clientului in termen de maximum 5 zile lucratoare;</li> <li>b) in baza unui contract de furnizare incheiat si semnat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh; in perioada cuprinsa intre data preluarii de catre FUI si data semnarii contractului UI, intre clientul preluat si FUI se admite prestarea de catre FUI a activitatii de furnizare a gazelor naturale in regim de UI pentru locurile de consum ale clientului preluat fara existenta unui contract semnat cu acesta, cu respectarea contractului-cadru pentru furnizarea</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	<p>prevedere conform careia trebuie sa se precizeze daca pretul gazelor naturale din cadrul ofertei-tip este fix sau variabil;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Abrogarea Ordinul ANRE nr. 96/2015, referitor la asigurarea informarii clientilor finali de gaze naturale de catre furnizori</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 13/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba: Contractul-cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 1, Conditile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal - anexa nr. 2, Modelul de factura de energie electrica - anexa nr. 3;</li> <li>- principalele prevederi: conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal se publica de catre furnizori pe pagina proprie de internet si se pun la dispozitia clientilor casnici, in format tiparit, la solicitarea acestora; facturile emise de furnizorii de energie electrica clientilor casnici pentru consumul de energie electrica realizat incepand cu luna aprilie 2023 vor respecta modelul de factura (culoarea, tipul si dimensiunea fontului pot fi stabilite de catre furnizori); pretul energiei electrice din oferta de serviciu universal este valabil pentru o perioada de minimum 3 luni; pana la data de 31 martie 2024, furnizorii de energie electrica care au in portofoliu clienti in regim de serviciu universal comunica acestor clienti contractele de furnizare a energiei electrice emise in temeiul prezentului ordin; furnizorii de energie electrica au obligatia de a publica pe pagina proprie de internet contractul-cadru si conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal in termen de 5 zile de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin si de a comunica clientilor casnici din portofoliu linkul de acces la contractul si la conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, cu prima factura emisa dupa intrarea in vigoare a prezentului ordin.</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 88/2015</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 15/2023</b> — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei gazelor naturale <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea si completarea Metodologiei de monitorizare a pietei de gaze naturale, prin integrarea tuturor aspectelor privind monitorizarea pietei angro, aparute o data cu intrarea in vigoare a REMIT; au fost incluse responsabilitatile conform REMIT, specifice titularilor de administrare a pietelor centralizate si OTS; au fost introduse prevederi referitoare la formularele pe care trebuie sa le raporteze fiecare titular de licenta in parte, cu identificarea clara a acestora – actualizarea si crearea de noi formulare de raportare;</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 5/2013 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei gazelor naturale</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 16/2023</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 173/2020 <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea si completarea Regulamentului privind furnizarea de ultima instanta a</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>gazelor naturale in regim de UI;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- FUI are dreptul sa solicite clientului final preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh constituirea unei garantii financiare, dupa data transmiterii informarii de preluare / dupa primirea din partea clientului a cererii de preluare in regim de UI; Cuantumul garantiei financiare este stabilit de ordin si trebuie constituita in maxim 5 zile lucratoare de la data primirii solicitarii. Se poate preciza posibilitatea clientului de a opta pentru plata in avans.</li> <li>- incetare obligatie furnizare gaze naturale in regim de UI: la data de la care isi produce efecte contractul aferent furnizarii gazelor naturale in regim concurential incheiat de clientul preluat cu un furnizor concurential, la implinirea duratei prevazute pentru situatiile de la art. 24 alin. (2) (i.e. minim 12 luni de la data preluarii, o luna de la data preluarii, data incetarii suspendarii licentei de furnizare GN a FA, durata stabilita de ANRE, etc.), in situatia neachitarii facturilor, in situatia neconstituirii garantiei financiar (pentru clientii finali cu consum anual mai mare de 28.000 MWh) / neachitarii facturii in avans / facturii zilnice, in situatia exprimarii dezacordului privind reluarea de catre FUI, in situatia neincheierii contractului de FUI (atunci cand exista aceasta obligatie);</li> <li>- in perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, FUI nu transmit valorile componentelor de pret pentru furnizarea gazelor in regim de UI pentru luna calendaristica urmatoare (CU_ach-FUI_estimata, CU_fz-FUI_estimata, CU_tr-FUI);</li> <li>- prin derogare, pentru perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, ANRE stabileste si publica pe pagina de internet Clasamentul FUI in ordinea crescatoare a cotei de piata aferente ultimei luni, calculata prin ponderea egala a numarului de locuri de consum ale clientilor finali si a cantitatii de gaze naturale vandute acestora. Incepand cu luna septembrie 2022, fiecarui FUI urmeaza sa ii fie alocate cate o luna calendaristica, in ordinea clasamentului;</li> <li>- in situatia aparitiei vreunei din situatiile (i.e. FA pierde calitatea de furnizor, suspendare licenta FA, etc.) pe perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, locurile de consum vor fi preluate de un FUI nominalizat de ANRE din FUI desemnati pe baza: a) criteriul lunii de alocare, b) criteriul capacitatii de preluare, prin verificarea indeplinirii conditiei ca numarul total de locuri de consum preluate sa nu fie mai mare de 30% din numarul de locuri de consum ale clientilor finali din portofoliul propriu carore la asigura furnizarea gazelor naturale in regim concurential, c) criteriul disponibilitatii de preluare;</li> <li>- FUI care are obligatia sa preia, la solicitarea clientului final, locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI;</li> <li>- FUI nominalizat sa preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI din luna calendaristica respectiva stabilit de ANRE prin clasamentul FUI. Prin exceptie, in situatia in care contractul de furnizare a incetat ca urmare a denuntarii unilaterale de catre client, acesta este preluat la cerere de FUI din luna calendaristica respectiva;</li> <li>- pentru clientii cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, in cazul incetarii contractului cu FA/FUI, daca clientul final nu isi gaseste un furnizor, clientul are</li> </ul>	<p>gazelor naturale:</p> <p>s-au modificat prevederile referitoare la contractul de distributie a gazelor naturale pe care FUI are obligatia sa il incheie cu operatorii de distributie astfel incat acestea sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 3/2022 – POSF; s-a modificat Anexa nr. 5, respectiv modelul cererii de preluare, astfel incat aceasta sa fie in concordanta cu prevederile Ord. ANRE nr. 29/2022 - Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali; s-a introdus Anexa nr. 6 - Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET pentru situatia in care nu au asigurata furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau partial, in perioada aplicarii schemei de sprijin; a fost creat un mecanism prin care, pe perioada aplicarii schemei de sprijin aprobata prin OUG 27/2022, pentru perioade consecutive de 12 luni incepand cu perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, ANRE numeste FUI, dintre cei desemnati deja, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecarui PET unde se produce energie termica; s-au modificat termenele privind solicitarea activarii optiunii de plata in avans de catre clientul final si s-a introdus un termen de transmitere a contractului de furnizare de catre FUI.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 19/2023</b> — Ordin pentru modificarea Procedurii de facturare a certificatelor verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 187/2018       <ul style="list-style-type: none"> <li>- actualizarea aspectelor legate de raportarea datelor de catre furnizorii de energie electrica care factureaza energie electrica consumatorilor finali, privind modul si formatul raportarii realizata prin Portalul ANRE, structurata pe informatii privind facturarea lunara a certificatelor verzi si informatii privind regularizarea anuala a contravalorii certificatelor verzi;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 22/2023 – 27/2023</b> — Ordine privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva la Societatea E-Distributie Banat — S.A., Societatea E-Distributie Dobrogea — S.A., Societatea E-Distributie Muntenia — S.A., Societatea Delgaz Grid — S.A., Societatea Distributie Energie Oltenia — S.A., Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A.       <ul style="list-style-type: none"> <li>- se inregistreaza cresteri ale tuturor tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cele mai mari cresteri fiind la Distributie Energie Electrica Romania SA - Muntenia Nord de circa 30%</li> <li>- tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 8.3% - 31.2% fata de primul trimestru din anul 2023 (la DEER au fost cresteri pentru toate categoriile, respectiv cea mai mica crestere a fost de 8.3% la JT – Transilvania Sud si cea mai mare crestere de 33.7% la IT-Muntenia Nord).</li> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 28/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retele (T_G) si de extragere a energiei electrice din retele (T_L) si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A       <ul style="list-style-type: none"> <li>- Tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este 31.20 RON/MWh – crestere 11%;</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>dreptul sa solicite oricarui FUI dintre cei desemnati de ANRE sa ii asigure furnizarea in regim de UI.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 4/2022</b> pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligatia de a oferta gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh: <ul style="list-style-type: none"> <li>- a fost modificata ponderea cantitativa repartizata in vederea ofertarii pe fiecare din produsele standardizate, prevazuta pentru perioada 1 ianuarie -31 decembrie 2022.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 65/2022</b>— pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari <ul style="list-style-type: none"> <li>- simplificarea cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clientii finali mari de energie electrica (cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh ) stabilit prin Ordinul ANRE nr. 55/2012: eliminarea obligatiei utilizarii contractului cadru, extinderea participarii la piata prin acceptarea OTS si a OD exclusiv pentru achizitionarea c.p.t., diminuarea puterii medii pe interval de decontare de la 10 MW la 5 MW, posibilitatea ca initiatorul sa poata opta pentru variatia puterii contractate pe interval de decontare cu maxim 0,5 MW pe interval de decontare, durata minima de livrare de o luna, eliminarea etapei de negociere publica.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 66/2022</b> — pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in perioada aprilie 2022—octombrie 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- cantitatile de gaze naturale reprezentand stocurile minime ce urmeaza a fi inmagazinate de fiecare furnizor in perioada aprilie 2022 - octombrie 2022 reprezinta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesara consumului clientilor finali din portofoliul propriu pentru perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 (sunt stabilite machete de raportare cu cantitatea defalcata pe fiecare luna si categorii de consumatori si machete de monitorizare cu nivelul de indeplinire a obligatiei de inmagazinare a gazelor naturale).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 73/2022</b> pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de catre clientii finali mari, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 65/2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- posibilitatea introducerii de oferte initiatoare si de catre producatorii participanti la piata.</li> <li>- eliminarea precizarii potrivit careia clientul final mare de energie electrica include si operatorul de transport si de sistem si operatorii de distributie care achizitioneaza, individual sau prin agregare, energie electrica pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, acestia pot participa la piata din pozitia de client final.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 72/2022</b> pentru aprobarea Regulamentului privind stocarea gazelor naturale in sistemul de transport al gazelor naturale</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea - TG este 4.04 RON/MWh – crestere 59.7 %;</li> <li>- Tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea - TL- este 27.44 RON/MWh – crestere 7.3 %;</li> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2023.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 17/2023</b> — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- actualizarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice care stau la baza desfasurarii activitatii de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica cu cerintele cadrului de reglementare in vigoare si, avand in vedere multitudinea modificarilor; propune modalitati de evaluare a nivelului de eficienta si concurenta pe piata cu amanuntul de energie electrica, de identificare a elementelor care pot conduce la scaderea performantelor in activitatea de furnizare, de evaluare a comportamentului furnizorilor in relatia cu clientii finali si identificarea acelor practici sau comportamente care ridica suspiciuni de incalcare a principiilor concurentei.</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 167/2019 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica si Ordinul ANRE nr. 205/2018 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei de energie electrica pentru clientii finali deserviti de furnizorii de ultima instanta</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 18/2023</b> — Ordin privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea si completarea Metodologiei prin actualizarea principiilor metodologice si actualizarea sistemului de indicatori utilizati in activitatea de monitorizare; au fost extinse scopul si sfera de cuprindere a metodologiei in vederea includerii obligatiilor de monitorizare ale ANRE ca urmare a modificarilor intervenite la Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012 si a cresterii complexitatii tipurilor de date/indicatori solicitate de institutiile europene abilitate (ACER/CEER); a fost adaptat si completat sistemul de indicatori specifici pentru pietele pe care se tranzactioneaza energie electrica (indicatori de structura, de evaluare a eficientei/performancei pietei, indicatori de comportament al participantilor la piata) pentru fiecare din entitatile de monitorizare cu responsabilitati in domeniu (ANRE, OPEE si OTS); au fost detaliate suplimentar aspectele aferente datelor solicitate pe machetele lunare transmise de participantii la piata; au fost precizate termenele limita de raportare pentru participantii la piata, OPEE si OTS; s-a eliminat complet transmiterea in format letric a raportarilor participantilor la piata/OPEE/OTS si a rapoartelor OPEE/OTS.</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 20/2023</b> — Ordin privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Regulamentul de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. prin care se simplifica cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>- regulamentul cuprinde:modalitatile de stocare a gazelor naturale (stocarea g.n. in sistemul de transport al gazelor naturale, in conducta de transport al gazelor naturale, in distribuitoare inelare de presiune inalta si in rezervoare metalice supraterane), calculul energiei gazelor naturale existente in conductele de transport aferente ST si monitorizarea ST.</li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 79/2022</b> — pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica, organizata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- stabileste cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A. (mecanismul de tranzactionare simplu competitiv - pentru lansarea la tranzactionare a produsului standard, participantul transmite catre BRM un ordin initiator, mecanismul de tranzactionare dublu competitiv- lansarea la tranzactionare a produselor standard se face la initiativa si de catre BRM astfel incat sa existe disponibile la tranzactionare in orice moment contracte la termen consecutive pentru :primele 6 luni calendaristice, primele 5 trimestre calendaristice, primele 3 semestre calendaristice,primii 2 ani calendaristici).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 92/2022</b> — privind modificarea si completarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea — pret unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 213/2020, si pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei <ul style="list-style-type: none"> <li>- a fost reintrodusa redistribuirea, respectiv sunt prevazute regulile de calcul al costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, modul de repartizare a valorii acestora fiecărei parti responsabile cu echilibrarea (PRE) si aspecte legate de nota de informare privind decontarea, facturarea si platile.</li> <li>- reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului in care participantul poate solicita argumentat corectarea decontarii, de la postarea pe platforma informatica dedicata a notei de informare pentru decontare ceea ce va conduce la cresterea gradului de responsabilizare a participantilor la piata de echilibrare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 117/2022</b> - Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica, organizata de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- Regulamentul stabileste cadrul organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe piata contractelor la termen de energie electrica, prin intermediul unor platforme de tranzactionare electronice administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.</li> <li>- BRM organizeaza sesiuni de tranzactionare pentru produse standard in ceea ce priveste urmatoarele caracteristici: profilul zilnic al livrarilor (livrare in banda, livrare in orele de varf de sarcina, livrare in orele de gol de sarcina), puterea medie pe interval de decontare pe contract de 0,1 MW sau multiplu de 0,1 MW, perioada de livrare a energiei electrice (multiplu de zi, 1 saptamana, soldul lunii - respectiv</li> </ul> </li> </ul>	<p>tranzactionare administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.; se introduce un capitol privind segmentele pietei organizate; se introduc noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica; se extind informatiile privind transparenta pietei; se introduc cerinte privind utilizarea unui furnizor de lichiditate.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ordinul intra in vigoare la 5 aprilie 2023; se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 56/2023</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 4/2015 <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 4/2015 astfel incat: in cazul producatorilor din surse regenerabile de energie (E-SRE) utilizand ca sursa regenerabila de energie biomasa drept combustibil sau materie prima, emiterea certificatelor verzi (CV) sa se realizeze numai pentru E-SRE produsa din biomasa insotita de certificate de origine indiferent de ponderea pe care o are continutul energetic al biomasei insotite de certificate de origine in continutul energetic total al combustibilului utilizat in centrala electrica respectiva; in situatiile de instrainare a unei centrale electrice acreditate, certificatele verzi amanate de la tranzactionare conform prevederilor legii sa poata fi transferate noului detinator al centralei electrice respective, in vederea tranzactionarii lor de catre acesta; cantitatile de biomasa prevazute in certificatele de origine emise de ministerele de resort in conditiile legii si care excedeaza consumului de biomasa al producatorului de ESRE in perioada prevazuta in certificatele de origine sa poata fi reportate si utilizate in perioade de timp ulterioare, cu exceptia celor din certificate de origine emise ca urmare a unor hotarari judecatoresti definitive care prevad perioada de utilizare a biomasei.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 59/2023</b> — Ordin privind aprobarea Procedurii de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit si pentru modificarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 4/2015 <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Procedura de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit prin care se stabileste mecanismul de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit - OTS elaboreaza procedura proprie pentru recuperarea CV emise necuvenit, inclusiv a celor aferente dobanzii de recuperare;</li> <li>- daca producatorul de E-SRE acreditat, care a beneficiat de certificate verzi necuvenite, nu detine certificate verzi si nu mai indeplineste conditiile de emitere de certificate verzi pentru tranzactionare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit se realizeaza prin achizitionarea de certificate verzi din piata centralizata anonima spot de certificate verzi (dupa inscrierea acestuia la aceasta componenta de piata din piata certificatelor verzi).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 57/2023</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 77/2017 <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, astfel incat, in situatiile de instrainare a unei centrale electrice acreditate, certificatele verzi detinute in contul producatorului vanzator la data instrainarii,</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>perioada formata din restul zilelor de livrare din cadrul unei luni calendaristice in curs, incepand cu a doua zi calendaristica urmatoare zilei incheierii unei tranzactii, 1 luna, 1 trimestru, 1 semestru, 1 an calendaristic).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Abroga ordinul ANRE nr. 79/2022</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 121/2022</b> — Ordin pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea Ordinului ANRE nr. 127/2021 prin: modificarea termenului de aplicare a Ordinului de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023; prelungirea termenului de modificare a configuratiei platformei PE existente, conform cerintelor din Regulamentul privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei, de la 9 luni la 1 an si 6 luni; eliminarea unor definitii (RFP, OD conector si reglaj necesar) si eliminarea termenului de oferta zilnica si inlocuirea cu oferta de energie de echilibrare; modificarea parametrilor caracteristicilor variabile ale ofertei de energie de echilibrare pentru produsul standard de RRFm; inlocuirea sintagmei servicii de sistem cu servicii de echilibrare;</li> <li>- modificarea Ordinului ANRE nr. 128/2021 prin prelungirea termenul de aplicare de la data de 1 octombrie 2022 la data de 1 octombrie 2023</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 134/2022</b> — Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind pietele organizate de energie electrica la termen <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba regulile generale privind pietele organizate de energie electrica la termen. Piata organizata de energie electrica la termen cuprinde urmatoarele segmente: piata produselor standardizate la termen, piata produselor flexibile la termen, piata instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice decontate prin livrare fizica.</li> <li>- operatorii pietelor de energie electrica elaboreaza/actualizeaza propriile regulamente specifice de organizare si administrare a pietelor si le supun spre aprobare ANRE in termen de 90 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentului ordin.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 138/2022</b> — Ordin pentru completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 143/2020 privind obligatia de a oferta gaze naturale pe pietele centralizate a producatorilor de gaze naturale a caror productie anuala realizata in anul anterior depaseste 3.000.000 MWh <ul style="list-style-type: none"> <li>- se completeaza Ordinul ANRE nr. 143/2020: cu perioadele pentru care se stabilesc cantitatile de gaze naturale respectiv 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023 si 1 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024; cu precizari privind aplicarea dispozitiilor art. 12 din OUG nr. 27/2022, in conformitate cu anexa nr. 5 la aceasta. Ponderea cantitativa repartizata in vederea ofertarii pe fiecare din produse este urmatoarea (in perioada 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2023): Clu = 35%, Ctrim = 20%, Csem = 5%, Csez = 25%, Can = 15%;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 14/2022</b> privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate</li> </ul>	<p>inclusiv cele amanate de la tranzactionare conform prevederilor legii sa poata fi transferate noului detinator al centralei electrice respective, in vederea tranzactionarii lor de catre acesta, daca in contractul de instrainare incheiat intre parti sunt incluse prevederi in acest sens</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- includerea unei noi categorii de titulari de licenta ANRE, reprezentata de operatorii economici care detin instalatii de stocare a energiei electrice care nu sunt amplasate in instalatiile unui producator de energie electrica, ca participanti la PCV in calitate de operatori economici cu obligatie de achizitie de CV;</li> <li>- includerea unei noi sesiuni de tranzactionare pe PCSCV pentru fiecare trimestru de analiza, respectiv in cea de-a 18-a zi lucratoare din luna urmatoare fiecarui trimestru, in vederea posibilitatii finalizarii achizitiei de CV de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de CV, pentru fiecare trimestru de analiza, conform listei publicate.</li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 58/2023</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru reglementarea situatiei unui operator economic care detine o hotarare definitiva prin care o instanta judecatoreasca a stabilit/stabileste, dupa caz, recuperarea de catre operatorul economic respectiv a unei sume de bani aferenta unor CV pe care le-a achizitionat într-o perioada anterioara, inclusiv accesoriile la aceasta, prin aplicarea unui algoritm;</li> <li>- modificarea Metodologiei prin includerea de prevederi privind obligatia de achizitie de certificate verzi a unei noi categorii de titulari de licenta ANRE, reprezentata de operatorii economici care detin instalatii de stocare a energiei electrice care nu sunt amplasate in instalatiile unui producator de energie electrica</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 63/2023</b> — Ordin privind aprobarea Regulilor necesare adoptarii Codului pentru hidrogen <ul style="list-style-type: none"> <li>- stabileste liniile directe pentru transformarea sau conversia sistemului de distributie a gazelor naturale in vederea pregatirii acestuia pentru injectarea unor cantitati de hidrogen produs prin utilizarea surselor de energie regenerabila;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 67/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- tariful pentru achizitia serviciilor de sistem practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., valabil incepand cu data de 1 iunie 2023 este de 6.64 RON/MWh, in scadere cu 14% fata de tariful anterior;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 68/2023</b> - Ordin privind aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat si a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul national de transport <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba tarifele de rezervare de capacitate aferente serviciilor de transport ferme si intreruptibile, pe termen lung si termen scurt, pentru grupul punctelor de intrare/iesire (gr), precum si tariful volumetric pentru utilizarea Sistemului national de transport, pentru perioada 1 octombrie 2023—30 septembrie 2024. Ordinul intra in vigoare la data de 1 iunie 2023;</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>verzi aferenta anului 2021:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- cota obligatorie pentru anul 2021 a fost stabilita la nivelul de 0,449792 CV/MWh (fata de 0,4505 CV/MWh cota estimata pentru anul 2021 si 0,45074 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2020).</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 15/2022</b> pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor: <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 1 mai 2022 si abroga Ordinul ANRE nr. 50/2021 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor</li> <li>- furnizorii trebuie sa notifice prosumatorii cu care au deja contracte (cu P&lt;100kW) privind modificarea cadrului legal aplicabil si posibilitatea de a beneficia la cerere de mecanismul de compensare cantitativa; la cerea prosumatorilor, furnizorii trebuie sa transmita contractele semnate in termen de 10 zile;</li> <li>- pentru aplicarea la cerere a mecanismului de compensare cantitativa puterea electrica instalata a centralei electrice de productie a energiei electrice din surse regenerabile este de cel mult 200 kW pe loc de consum; compensarea cantitativa se face la pretul energiei electrice active, iar eventualul surplus se reporteaza pentru maxim 24 luni - dupa aceasta perioada, cantitatea neutilizata va intra in procesul de regularizare financiara.</li> <li>- pentru aplicarea la cerere a mecanismului de regularizare financiara puterea electrica instalata a centralei electrice de productie a energiei electrice din surse regenerabile este mai mare de 200 kW, dar de cel mult 400 kW pe loc de consum; pentru compensare financiara referinta este pretul mediu ponderat inregistrat in piata pentru ziua urmatoare aferent lunii in care a fost produsa si livrata energia electrica respectiva</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 90/2022</b>— privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie <ul style="list-style-type: none"> <li>- stabileste modul, formatul si frecventa de raportare a datelor: informatii privind contractele de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiate cu prosumatorii care detin centrale electrice de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrica care beneficiaza de compensare cantitativa (Pi&lt; 200 kW), informatii privind contractele de vanzare- cumparare a energiei electrice incheiate cu prosumatorii care detin centrale electrice de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrica care beneficiaza de regularizare financiara (Pi 200 kW si 400 kW), informatii privind contractele bilaterale negociate direct de vanzare-cumparare</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 70/2023</b> - Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica Ord. ANRE nr. 59/2013 – Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public</li> <li>- se modifica Ord. ANRE nr. 19/2022 – Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor. Este oferita posibilitatea ca pentru prosumatorii care achizitioneaza grupul de masurare a energiei electrice sau blocul de masura si protectie complet echipat, inclusiv contorul de masurare a energiei electrice, acestia sa-l poata pune la dispozitia operatorului de distributie. <i>Se introduce un nou capitol cu privire la reguli de racordare la un loc de consum loc de consum si de productie existent a instalatiilor de productie a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor si a proiectelor demonstrative, cu putere electrica instalata inferioara sau egala cu 10,8 kW ori echivalenta pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazate, ca si exceptie de la regulile de racordare a prosumatorilor. Apare notiunea de unitati generatoare agregate, prin care se intelege suma unitatilor generatoare apartinand mai multor prosumatori care sunt racordate la reseaua electrica printr-o instalatie de racordare unica. Ordinul intra in vigoare de la data de 31 mai 2023.</i></li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 71/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice, practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba tariful reglementat pentru schimburile de energie electrica cu tarile perimetrice de 3,0 EUR/MWh, exclusiv TVA, aplicat de catre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., tarif aplicat tuturor tranzactiilor de import, export si tranzit de energie electrica, programate cu sistemele electroenergetice ale tarilor perimetrice.</li> <li>- intra in vigoare la data de 15 iunie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 75/2023</b> — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,00219 lei/kWh, exclusiv TVA;</li> <li>- intra in vigoare la data de 1 iulie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 76/2023</b> — Ordin privind modificarea anexei la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 139/2022 pentru aprobarea tarifelor practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica. <ul style="list-style-type: none"> <li>- tarifele practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica corespunzatoare serviciilor prestate pentru realizarea activitatilor, valabile in perioada 1 iulie-31 decembrie 2023 sunt: Tarif de administrare - categoria A de participanti – 14.648 lei/participant/an, Tarif de administrare - categoria B de participanti – 24.414 lei/participant/an, Tarif de tranzactionare- 0,29 RON/MWh</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>a energiei electrice incheiate cu prosumatorii.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 94/2022</b> — pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul promovarii energiei electrice din surse regenerabile de energie <ul style="list-style-type: none"> <li>- modificarea pragului de putere electrica instalata in centralele electrice din surse regenerabile de energie apartinand prosumatorilor, de la 100 kW la 400 kW pe loc de consum (modificarea Ordinului ANRE nr. 179/2018)</li> <li>- modificarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi –Ordinul ANRE nr. 77/2017, in sensul precizarii celor doua mari categorii de operatori economici participanti la piata de certificate verzi, producatorii de energie electrica din surse regenerabile de energie acreditati si operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 95/2022</b> — privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum apartinand prosumatorilor <ul style="list-style-type: none"> <li>- modifica Ordinul ANRE nr. 15/2022 in sensul ca aduce clarificari in ceea ce priveste pretul mediu de achizitie al energiei produse si livrate de catre prosumatori, in acord cu prevederile OUG 27/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, modul de facturare si elementele evidentiate in facturi;</li> <li>- pentru energia consumata de catre prosumatori in calitate de clienti, avem clarificari in ceea ce priveste pretul final facturat;</li> <li>- pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata de cel mult 200 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este pretul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrica in contractul de furnizare incheiat cu prosumatorul in calitate de consumator, in perioada de facturare, stabilit conform metodologiei;</li> <li>- pentru contractul de vanzare-cumparare a energiei electrice produse in centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrica instalata mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum si livrate in reseaua electrica - pretul de contract este egal cu pretul mediu ponderat inregistrat in piata pentru ziua urmatoare in luna in care energia electrica a fost produsa si livrata in reseaua electrica, publicat de catre OPCOM.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 96/2022</b>— pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi <ul style="list-style-type: none"> <li>- metodologia stabileste: modul de calcul al cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi pentru anul urmat, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei anuale obligatorii estimate de certificate verzi, pentru fiecare trimestru de analiza, de catre operatorii economici cu obligatie</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 77/2023</b> — Ordin pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri — S.A. (Romanian Commodities Exchange — S.A.), aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 95/2021 <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri prin modificarea produselor standardizate tranzactionate in baza mecanismului cu contraparte, in conformitate cu regulile specifice ale acesteia.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 78/2023</b> — Ordin pentru modificarea Regulamentului privind functionarea pietei centralizate pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 160/2019 <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica Regulamentul privind functionarea pietei centralizate pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi prin modificarea definitiei participantului la piata centralizata pentru energia electrica din surse regenerabile sustinuta prin certificate verzi si se precizeaza faptul ca contractele contin prevederi care trebuie sa respecte un set de principii (participantul desemnat incheie contractul in nume propriu si isi asuma integral toate drepturile si obligatiile in ceea ce priveste energia electrica tranzactionata, contractul contine drepturi si obligatii individuale cu privire la livrarea CV ale membrilor entitatii agregate care au tranzactionat CV in cadrul sesiunii de licitatie in urma careia se incheie contractual, etc).</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 81/2023</b> — Ordin privind modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 10/2023 pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana <ul style="list-style-type: none"> <li>- se extinde termenul maxim de incheiere a contractelor de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale de la 31 mai la 31 octombrie.</li> <li>- sunt completate prevederile referitoare la situatia modificarii portofoliilor de clienti finali CC si PET ca urmare a exercitarii de catre clientii finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a incetarii contractelor de furnizare de gaze naturale si la transferul cantitatilor de gaze naturale inmagazinate si al capacitatii rezervate si neutilizate.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 86/2023</b> — Ordin privind modificarea anexei la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite si modificarea si completarea anexei nr. 1 la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind</li> </ul>

2022	2023
<p>de achizitie de certificate verzi, modul de calcul al cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza, modul de calcul al numarului de certificate verzi aferente neindeplinirii cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul de analiza de catre operatorii economici cu obligatie de achizitie de certificate verzi.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- au fost introduse prevederi in sensul exceptarii de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi a prosumatorilor si a producatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile</li> <li>- cresterea perioadei de transmitere a erorilor de raportare a cantitatilor de energie electrica facturata/furnizata, de la 15 zile lucratoare la 18 zile lucratoare de la data emiterii deciziei.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 118/2022</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 96/2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- au fost introduse prevederi care excepteaza de la obligatia legala trimestriala si anuala de achizitie de certificate verzi prosumatorii si producatorii care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile, pentru consumul final propriu al acestora, alimentat la locul de productie din productia de energie electrica din surse regenerabile;</li> <li>- a fost precizat modul de colectare a datelor necesare pentru stabilirea cotei anuale obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi/cotei anuale obligatorii de achizitie de certificate verzi si a gradului de indeplinire a obligatiilor legale de achizitie trimestriala/anuala de certificate verzi, cu stabilirea machetelor de raportare aplicabile in general, dar si cu stabilirea unor machete de raportare specifice pentru trimestrul III de analiza a anului 2022 si pentru anul de analiza 2022</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 141/2022</b>— Ordin privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia achizitiei de certificate verzi pentru anul 2023 se stabileste la valoarea de 0,4943963 certificate verzi/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinele ANRE nr. 27 - 31/2022</b> — pentru modificarea anexei la Ordinele ANRE nr. 118 - 123/2021 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A /Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A/ Societatea Distributie Energie Oltenia — S.A/ Societatea E-Distributie Banat — S.A/ Societatea E-Distributie Dobrogea — S.A./ Societatea E-Distributie Muntenia — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2022;</li> <li>- tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu 17%- 25% fata de primul trimestru din anul 2022 (au fost cresteri pentru</li> </ul> </li> </ul>	<p>aprobarea Contractului-cadru de distributie a gazelor naturale si a Conditiei generale de contractare pentru prestarea serviciului de distributie a gazelor naturale</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica si se completeaza anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distributie a gazelor naturale si a Conditiei generale de contractare pentru prestarea serviciului de distributie a gazelor naturale in ceea ce priveste garantia financiara (termen constituire, modalitati de constituire, termen de executare garantie financiara)</li> <li>- se inlocuieste Anexa la Ordinul ANRE nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite. Sunt prezentate: determinarea diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite, regularizarea cantitativa a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite, regularizarea valorica a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 88/2023</b> — Ordin pentru modificarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei privind piata de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ordinul ANRE nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare si pentru furnizorii de rezerva de stabilizare a frecventei si a Regulamentului privind clauzele si conditiile pentru partile responsabile cu echilibrarea (publicat in M.O. nr. 1196 din 17 decembrie 2021) intra in vigoare la data publicarii si se aplica de la 1 aprilie 2024 (la data de 1 aprilie 2024 se abroga Ordinul ANRE nr. 61/202 si Ordinul ANRE nr. 21/2020 si sunt abrogate o serie de articole din Ordinele ANRE nr. 213/2020 si nr. 152/2020).</li> <li>- Ordinul ANRE nr. 128/2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare si restabilire a activitatilor de piata si a regulilor de decontare aplicabile (publicat in M.O. nr. 1187 din 15 decembrie 2021) se aplica de la 1 aprilie 2024.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 95/2023</b> — Ordin privind modificarea Conditiei generale asociate licentei pentru activitatea de agregare, aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 196/2020. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica Conditia generala asociata licentei pentru activitatea de agregare, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 196/2020, prin modificarea definitiilor de la <i>entitate agregata</i> si <i>unitate agregata</i> in sensul ca se pot agrega in aceeasi entitate producatori, consumatori finali si detinatori de instalatii de stocare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 94/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind desemnarea operatorului desemnat al pietei de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Regulamentul privind desemnarea operatorului desemnat al pietei de energie electrica care stabileste termenele, criteriile si procedurile transparente si nediscriminatorii privind desemnarea/retragerea calitatii de operator desemnat al pietei de energie electrica</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 97/2023</b> — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,0099 lei/kWh, exclusiv TVA. incepand cu data de 1 noiembrie 2023 (in crestere fata de</li> </ul> </li> </ul>



2022	2023
<p>toate categoriile respectiv cea mai mica de 9.1% la IT – Transilvania Nord si cea mai mare de 30.2% la MT-Muntenia Nord).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 33/2022</b>— pentru modificarea anexei nr. 1 la Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 124/2021 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea (TG) si de extragere a energiei electrice din retea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 aprilie 2022; tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este mai mare cu 17,3%, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea este mai mare cu 69,8% ( TG este – 2,53 lei/ MWh), tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea este mai mare cu 13,8% ( TL este – 25,57 lei/ MWh) fata de primul trimestru din anul 2022</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 67/2022</b> — privind aplicarea in luna aprilie 2022 a prevederilor art. 23 din Metodologia de determinare si monitorizare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 117/2013 <ul style="list-style-type: none"> <li>- in cursul lunii aprilie 2022 ANRE analizeaza valoarea contributiei pentru cogenerare, iar daca aceasta variaza cu mai mult de +/- 2,5% fata de valoarea in vigoare, pana la data de 30 aprilie 2022 se aproba prin ordin ANRE noua valoare a contributiei aferente anului 2022</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordinul ANRE nr. 69/2022</b> pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia <ul style="list-style-type: none"> <li>- incepand cu data de 1 mai contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,02044 lei/kWh, exclusiv TVA .</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 130/2022</b> — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia <ul style="list-style-type: none"> <li>- incepand cu data de 1 noiembrie 2022 contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta are valoarea de 0,00333 lei/kWh, exclusiv TVA, inregistrand o scadere procentuala de 83 % fata de valoarea aplicata anterior, respectiv o scadere cu 0,01711 lei/KWh.</li> </ul> </li> </ul>	<p>perioada 01.07.2023 – 31.10.2023 cand contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta a avut valoarea de 0,00219 lei/kWh – Ordin nr. 75/2023).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 96/2023</b> — Ordin privind modificarea si completarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 179/2015 pentru aprobarea Procedurii privind verificarile si reviziile tehnice ale instalatiilor de utilizare a gazelor naturale <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica si se completeaza Ordinul ANRE nr. 179/2015 dupa cum urmeaza: se precizeaza obligatiile clientilor finali in ceea ce priveste revizia si verificarea instalatiilor; se precizeaza sanctiunile aplicabile pentru nerespectarea prevederilor Procedurii privind verificarile si reviziile tehnice ale instalatiilor de utilizare a gazelor naturale; la schimbarea furnizorului de gaze naturale, vechiul furnizor are obligatia sa ii transmita noului furnizor informatiile aferente verificarii si reviziei tehnice a instalatiei de utilizare a gazelor naturale aferente respectivului loc de consum.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 100/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor practicate de catre operatorii desemnati ai pietei de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Metodologia de stabilire a tarifelor practicate de catre operatorii desemnati ai pietei de energie electrica care efectueaza cuplarea unica a pietelor pentru ziua urmatoare si/sau a pietelor intrazilnice in zona de ofertare Romania;</li> <li>- tarifele stabilite conform metodologiei se aplica incepand cu data de 1 ianuarie 2024 .</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 118/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei in anul 2024 <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru titularii de licenta de furnizare energie electrica contributia baneasca anuala se stabileste pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicate la cifra de afaceri realizata de acestia in anul 2023 din activitatile comerciale ce fac obiectul licentei de furnizare energie electrica, dar nu mai putin decat o contributie baneasca minima in valoare de 3.125 lei. Baza de calcul a contributiei banesti percepute de ANRE o constituie cifra de afaceri neta, definita si calculata conform reglementarilor contabile in vigoare, care include veniturile inregistrate din activitatea de furnizare a energiei electrice - inclusiv cele corespunzatoare certificatelor verzi si contributiei de cogenerare de inalta eficienta, la care se adauga veniturile inregistrate din aplicarea masurilor schemei de compensare pentru consumul de energie electrica si cele aferente compensatiilor acordate pentru implementarea masurilor aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica.</li> <li>- contributia baneasca anuala perceputa pentru desfasurarea activitatilor din sectorul gazelor naturale pe baza de licenta- Furnizarea de gaze naturale este 0,168 RON/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 107/2023</b> — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi, aferenta anului 2024 <ul style="list-style-type: none"> <li>- cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia achizitiei de certificate verzi pentru anul 2024 se stabileste la valoarea de 0,4944765 certificate verzi/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 109/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere</li> </ul>

2022	2023
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 140/2022</b> — Ordin privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei in anul 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru titularii de licenta de furnizare energie electrica contributia baneasca anuala se stabileste pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicate la cifra de afaceri realizata de acestia in anul 2022 din activitatile comerciale ce fac obiectul licentei de furnizare energie electrica, dar nu mai putin de 3.125 lei. IBaza de calcul a contributiei banesti percepute de ANRE o constituie cifra de afaceri neta, definita si calculata conform reglementarilor contabile in vigoare, care include veniturile inregistrate din activitatea de furnizare a energiei electrice - inclusiv cele corespunzatoare certificatelor verzi si contributiei de cogenerare de inalta eficienta, la care se adauga veniturile inregistrate din aplicarea masurilor schemei de compensare pentru consumul de energie electrica si cele aferente compensatiilor acordate pentru implementarea masurilor aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica.</li> <li>- contributia baneasca anuala perceputa pentru desfasurarea activitatilor din sectorul gazelor naturale pe baza de licenta- Furnizarea de gaze naturale este 0,168 RON/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 139/2022</b> — Ordin pentru aprobarea tarifelor practicate de catre Operatorul desemnat al pietei de energie electrica <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba tarifele practicate de catre OPCOM corespunzatoare serviciilor prestate pentru realizarea activitatilor in anul 2023: Tarif de administrare - categoria A de participanti - 21.574 lei/participant/an, Tarif de administrare - categoria B de participanti - 35.956 lei/participant/an, Tarif de tranzactionare - 0,48 RON/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 142/2022</b> — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia. <ul style="list-style-type: none"> <li>- incepand cu data de 1 ianuarie 2023 se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,00 lei/kWh</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 144/2022</b> — Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A <ul style="list-style-type: none"> <li>- tariful pentru achizitia serviciilor de sistem practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., valabil incepand cu data de 1 ianuarie 2023 este 7,73 RON/MWh.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 143/2022</b> — Ordin pentru modificarea si completarea Regulamentului de constatare, notificare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei aplicabil activitatii de control desfasurate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii</li> </ul>	<p>a energiei electrice in retele (T<sub>G</sub>) si de extragere a energiei electrice din retele (T<sub>L</sub>) si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 ianuarie 2024;</li> <li>- tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice este mai mare cu 1,5%, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea este mai mic cu 5,4% ( T<sub>G</sub> este 3,82 lei/ MWh), tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea este mai mare cu 1% ( T<sub>L</sub> este 27,72 lei/ MWh) fata de tarifele aferente anului 2023</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordine ANRE nr. 110/2023-115/2023</b> — Ordine privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva la Societatea Rețele Electrice Banat — S.A., Societatea Rețele Electrice Dobrogea — S.A., Societatea Rețele Electrice Muntenia — S.A., Societatea Delgaz Grid — S.A., Societatea Distributie Energie Oltenia — S.A., Societatea Distributie Energie Electrica Romania — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se inregistreaza cresteri la majoritatea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cele mai mari cresteri fiind la IT - Distributie Energie Electrica Romania SA - Muntenia Nord de 11,2%</li> <li>- tarifele pentru joasa tensiune pentru Distributie Energie Electrica Romania sunt mai mari cu procente cuprinse intre 3,8% - 7,9% fata de anul 2023 (au fost cresteri pentru toate categoriile respectiv cea mai mica de 1,2% la MT – Transilvania Sud si cea mai mare de 11,2% la IT-Muntenia Nord).</li> <li>- noile tarife sunt aplicabile de la 1 ianuarie 2024;</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 116/2023</b> — Ordin privind aprobarea tarifului pentru achizitia serviciilor de sistem pentru operatorul de transport si sistem Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. <ul style="list-style-type: none"> <li>- tariful pentru achizitia serviciilor de sistem practicat de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., valabil incepand cu data de 1 ianuarie 2024 este 9,17 RON/MWh, in crestere cu 38,1% fata de tariful din anul 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 117/2023</b> — Ordin pentru modificarea Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia <ul style="list-style-type: none"> <li>- incepand cu data de 1 ianuarie 2024 se aproba contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta la valoarea de 0,0168 lei/kWh (exclusiv TVA).</li> </ul> </li> </ul>

2022	2023
<p>Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 62/2013</p> <p>- actiunile de control de tip inspectie se efectueaza in baza programului anual de control, actiunea de control cu caracter inopinat se efectueaza fara instiintarea prealabila a persoanelor, etc.</p>	

Sursa: Electrica

## A.3.2. Modificari aferente cadrului legal intervenite in 2023/2024 pana la data aprobarii situatiilor financiare

In continuare sunt prezentate modificari legislative relevante ce au avut loc la nivelul Grupului in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2022 si data raportului publicat, respectiv in perioada cuprinsa intre inchiderea exercitiului financiar 2023 si data prezentului raport.

### A.3.2.1. Segmentul de distributie

2023	2024
<p><b>Reglementari referitoare la tarife:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Ordin nr. 6/2023 pentru completarea Procedurii privind fundamentarea si aprobarea planurilor de investitii ale OTS si OD, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 98/2022</b> - in vigoare din 13 februarie 2023 Propunerile de modificare au in vedere recunoasterea investitiilor OD in stocare si producere energie pentru regie si CPT: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ includerea in categoria investitiilor justificabile a instalatiilor de productie a energiei din surse regenerabile pentru alimentarea CPT si consumului de regie din statie;</li> <li>○ includerea in categoria investitiilor necesare a instalatiilor de stocare a energiei electrice;</li> <li>○ posibilitatea OD sa detina instalatii de stocare, prin exceptare de la dispozitiile Legii energiei (art 46<sup>1</sup> alin. (1)), numai cu aprobarea prealabila de catre ANRE;</li> <li>○ stabilirea metodei de calcul a eficientei economice a investitiilor in productie/stocare, in vederea recunoasterii de catre ANRE (Anexa nr. 8).</li> </ul> </li> <li>• <b>Ordin ANRE nr. 1/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei</b> - in vigoare din 17 ianuarie 2023 Metodologia pentru evaluarea investitiilor in proiecte de interes comun (PIC) aprobata prin Ordinul ANRE nr. 139/2015 se modifica astfel: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ extinderea domeniului de aplicare a Metodologiei pentru investitiile OD (pe langa OTS)</li> <li>▪ acordarea unui stimulent RRR de 1% pentru PIC</li> <li>▪ extinderea sferei de cuprindere a tipului de PCI de la retele electrice de transport, la: a) retele electrice de transport si distributie; b) retelelor offshore pentru energie din surse regenerabile; c) proiectelor care integreaza solutii tehnice inovatoare si care, desi au cheltuieli de capital scazute, implica cheltuieli de functionare semnificative.</li> <li>▪ Metodologi de stabilire a tarifelor de distributie – se modifica si prevede acordarea stimulentului RRR de 2% pentru investitiile din fonduri UE doar daca acestea nu au beneficiat de stimulentul PIC</li> <li>▪ Proiectul s-a elaborat ca urmare a obligatiei ANRE sa prezinte ACER, pana pe 24 ianuarie 2023, metodologia si criteriile utilizate la evaluarea investitiilor, in sensul</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>Reglementari referitoare la tarife:</b></p>

2023	2024
<p>alinierii la Regulamentul (UE) 2022/869:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ proiecte de infrastructura energetica si evaluarea riscurilor ridicate</li> <li>▪ riscurile specifice la care sunt expuse retelele offshore pentru energia din surse regenerabile</li> </ul>	
<p><b>Reglementari tehnice - Racordare la retea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 3/2023 privind aprobarea Normei tehnice "Cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru instalatiile de stocare a energiei electrice si procedura de notificare pentru racordare a instalatiilor de stocare a energiei electrice"</b> – in vigoare incepand cu 20 ianuarie 2023 Norma a fost elaborata de catre OTS, se stabilesc cerinte tehnice pentru instalatii de stocare racordate: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ individual la reseaua electrica publica, clasificate in categoriile A, B, C si D in mod similar cu instalatiile de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ in cadrul locurilor de consum a energiei electrice.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin nr. 4/2023 pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii la reseaua electrica de interes public a utilizatorilor – in vigoare din 3 februarie 2023</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea urmatoarelor reglementari, in sensul includerii posibilitatii clientilor casnici, PFA, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice ale caror locuri de consum sunt racordate la JT, precum si a prosumatorilor, de a achizitiona grupul de masura sau blocul de protectie si masura complet echipat, inclusiv contorul cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie de OR: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Regulamentul de racordare</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele JT a clientilor casnici – Ordin ANRE nr. 18/2022</li> <li>○ Contractele-cadru de racordare – Ordin ANRE nr. 105/2022</li> <li>○ Procedura privind racordarea la retelele a prosumatorilor – Ordin ANRE nr. 19/2022</li> </ul> </li> <li>▪ OR este obligat sa ramburseze utilizatorului contravaloarea acestor echipamente la termenele stabilite in contractele de racordare; rambursarea se realizeaza pe baza documentelor justificative prezentate de utilizator, fara a se limita la: factura fiscala, certificate de conformitate, certificate de garantie etc.</li> <li>▪ se mentine obligatia OD de a monta contorul, fiind mentinute termenele in vigoare prevazute in contractele de racordare.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru modificarea si completarea Ordinului presedintelui ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ clarificari privind utilizarea formulei de calcul al dimensiunii zonei de siguranta Z(sig), stabilita la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> <li>▪ a fost eliminata restrictia privind aplicarea prevederilor Normei in culoarul de trecere normal al LEA, respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normal, si aplicarea acestora numai in zona de siguranta a LEA, a carei latime este calculata cu formula de la pct.2.3 al Anexei nr. 6 la Norma;</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>Reglementari tehnice - Racordare la retea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 106/2023 pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice</b> – in vigoare incepand cu 10 ianuarie 2024 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarile propuse prin proiectul de ordin implica OR in evaluarea pozitiei obiectivului de tip cladire in raport cu zona de siguranta a LEA cu tensiuni nominale mai mari de 1kV.</li> <li>▪ asigura solicitantilor avizelor de amplasament facilitarea amplasarii obiectivului de tip cladire in exteriorul zonei de siguranta a LEA a carei dimensiune este calculata cu formula de la pct. 2.3 al Anexei nr. 6 la Norma, fara a mai fi necesara realizarea unei analize de risc</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacitatii retelei electrice pentru racordarea locurilor de productie a energiei electrice, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la reseaua electrica de interes public</b> - consultare publica <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Aprobarea Metodologiei privind alocarea capacitatii retelei electrice pentru racordarea locurilor de productie a energiei electrice <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Metodologia prevede mecanismul de alocare a capacitatii disponibile a retelei electrice, necesare racordarii locurilor de productie noi cu putere <math>\geq 1</math> MW, prin licitatii organizate de OTS. <ol style="list-style-type: none"> <li>a. Mecanismul va inlocui mecanismul actual de participare a producatorilor la lucrarile generale de intarire a retelelor si va asigura: <ol style="list-style-type: none"> <li>i. sumele necesare OR pentru realizarea lucrarilor de dezvoltare a retelei in vederea racordarii locurilor de productie noi</li> <li>ii. un mediu concurential producatorilor ce urmeaza sa dezvolte locuri de productie</li> <li>iii. securizarea capacitatilor producatorilor in vederea racordarii ulterioare la retea, prin achitarea sumelor rezultate in urma licitatiilor</li> </ol> </li> <li>b. Licitatiile se vor organiza anual de OTS, pentru o perioada de 10 ani, in vederea alocarii capacitatii disponibile in RET si in RED la nivelul de tensiune de 110 kV si MT</li> <li>c. Metodologia prevede etapele premergatoare licitatiilor, organizarea acestora, precum si regulile de alocare a capacitatii in diverse situatii</li> <li>d. Pretul de pornire se determina pe baza valorii lucrarilor de dezvoltare, iar castigatorii incheie contracte de alocare de capacitate.</li> <li>e. Sumele rezultate din licitatie trebuie achitate de producatori in cel mult 4 luni, iar nerespectarea termenelor atrage penalitati.</li> </ol> </li> <li>▪ Metodologia va intra in vigoare incepand cu 01.01.2025.</li> </ul> </li> <li>2. Modificarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public: <ol style="list-style-type: none"> <li>a. OR vor impune constituirea de garantii financiare, de 5% din tariful de</li> </ol> </li> </ol> </li> </ul>

2023	2024
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ au fost precizate conditiile in care se va solicita realizarea analizei de risc, functie de pozitionarea obiectivelor in raport cu zona de siguranta si respectiv in zona situata intre limita zonei de siguranta si limita culoarului de trecere normal;</li> <li>▪ au fost stabilite prevederi privind amplasarea panourilor fotovoltaice pe acoperisul cladirilor.</li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin privind modificarea si completarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport si sistem, operatorii de distributie si utilizatorii de retea semnificativi aprobate prin Ordinul ANRE nr. 233/2019 – consultare publica – faza II</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea instalatiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la reseaua electrica, cu raspuns in furnizarea puterii active in mod distinct de instalatiile de productie a energiei electrice;</li> <li>▪ detalierea utilizatorilor relevanti de sistem care constituie subiectul transmiterii informatiilor catre OD si OTS;</li> <li>▪ detalierea modalitatii transmiterii datelor de la utilizatorii relevanti de sistem, in mod direct si indirect, catre OD si OTS.</li> <li>▪ Suplimentar fata de proiectul de ordin din faza I si in conformitate cu prevederile normei de racordare a instalatiilor de stocare este necesar sa se precizeze: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ calea de comunicatie, redundanta si schimbul de date pentru instalatiile de stocare. Aceste instalatii de stocare pot fi corelate cu instalatia de productie a energiei electrice sau pot fi actionate independent.</li> <li>○ cum se realizeaza schimbul de date programat si planificat pana la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificarile si completarile ulterioare.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiectul de Ordin pentru modificarea si completarea Ordinului ANRE nr. 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public – consultare publica</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ adaugarea in lista de situatii in care solutia de racordare se stabileste prin fisa de solutie: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ a locurilor de consum detinute de utilizatorii persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice care se racordeaza la reseaua de joasa tensiune, indiferent de puterea solicitata;</li> <li>○ a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin unitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalata de cel mult 400 kW pe loc de consum;</li> <li>○ a autoritatilor publice locale care detin capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile realizate, partial sau total, din fonduri structurale, si care beneficiaza din partea furnizorilor cu care au contract de furnizare a energiei electrice, la cerere, de serviciul de regularizare financiara.</li> </ul> </li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia studiul de solutie trebuie sa contina si variante de racordare cu limitarea operationala a puterii maxime ce poate fi evacuata in retea in situatiile/regimurile de functionare cu N-1 elemente in functiune care au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii.</li> <li>▪ introducerea prevederii potrivit careia in fisa de solutie sau, dupa caz, in studiul de solutie trebuie sa se evidentieze daca in solutia de racordare au fost avute in vedere</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>racordare, de catre solicitantii cu locuri de productie/de consum si de productie <math>\geq 1</math> MW, indiferent de necesitatea lucrarilor de intarire.</li> <li>b. Garantia trebuie constituita inainte de emiterea ATR.</li> <li>c. Certificatul de racordare va include certificarea calitatii de client activ pentru utilizatorii cu locuri de consum/consum si productie</li> <li>d. Anexa nr. 5 se revizuieste pentru a evita transferul in proprietatea utilizatorilor a instalatiilor cu tensiune de 220 kV sau mai mare, in cazul in care tensiunea superioara a statiei de transformare depaseste 110 kV.</li> <li>3. Modificarea Continutului-cadru al ATR si contractului de racordare, prin revizuirea prevederilor privind garantiile financiare care se constituie in favoarea OR, in concordanta cu propunerile de revizuire Regulamentului de la pct.2.</li> </ul>

2023	2024
<p>rețele electrice pentru care au fost executate sau sunt în curs de execuție lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere (lucrări de întărire generale), finanțate de utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire și ale caror instalații de utilizare sunt puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului. De asemenea, se prevede ca, în acest caz, să se precizeze în fișa de soluție sau, după caz, în studiul de soluție, datele pe baza cărora se calculează cotele de participare convenite utilizatorilor care au finanțat lucrările de întărire.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ eliminarea sintagmei dispecerizabil/nedispecerizabil în ceea ce privește unitățile generatoare/centralele electrice având în vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 127/2021.</li> </ul>	
<p><b><u>Reglementări comerciale</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali</b> – în vigoare din 6 februarie 2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ se are în vedere necesitatea corelării prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, astfel cum a fost modificată și completată prin OUG nr. 143/2021, și anexei 1 la Directiva (UE) 2019/944.</li> <li>▪ eliminarea prevederilor care se referă la activitatea OD în relația cu furnizorul și a obligațiilor acestuia privind activitatea proprie</li> <li>▪ detalierea modului prin care OD asigură accesul nerestricționat, gratuit și garantat la informațiile din baza de date referitoare la locurile de consum racordate la rețeaua electrică de distribuție din zona de licență;</li> <li>▪ introducerea noțiunii de client activ, calitatea de client activ se certifică, de către OR, pentru: <ul style="list-style-type: none"> <li>c. participarea la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, la care este racordat locul de consum al clientului;</li> <li>d. producerea de energie electrică, de către OR la care este racordat locul de consum și de producere;</li> </ul> </li> <li>▪ eliminarea obligativității încheierii convenției de consum de către client la încheierea contractului de furnizare a energiei electrice;</li> <li>▪ posibilitatea clientului să poată solicita furnizorului modificarea valorilor lunare din convenția de consum pentru o perioadă determinată, acestea aplicându-se de către OD și furnizor începând cu data de 1 a lunii următoare celei în care acesta a primit noile valori;</li> <li>▪ datele de consum din convenția de consum pot fi modificate de către OD oricând pe parcursul derulării contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv datele din convenția de consum modificate de client, în vederea adaptării la consumul real realizat;</li> <li>▪ OD are obligația de a verifica necesitatea modificării datelor aferente convenției de consum cu aceeași frecvență cu care are loc citirea indexului grupului de măsurare. În cazul în care OD modifică datele din convenția de consum, acesta transmite către furnizor valorile modificate;</li> </ul> </li> </ul>	<p><b><u>Reglementări comerciale</u></b></p>

2023	2024
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ introducerea obligatiei OD de a asigura citirea indexului grupului de masurare la un interval de timp de maximum 3 luni in cazul locurilor de consum apartinand clientilor casnici, cu exceptia celor integrate in SMI;</li> <li>▪ in cazul in care OD nu a realizat citirea in intervalul de timp stabilit prin dispozitiile legale in vigoare, in vederea emiterii facturii de regularizare se utilizeaza cel mai recent index autocitit si comunicat de catre client ulterior celui mai recent index citit si comunicat de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani;</li> <li>▪ eliminarea conditionarilor de incheiere a contractului de distributie direct de catre clientul final; precizarea ca incheierea contractului de distributie se realizeaza obligatoriu de catre clientul final cu OD doar in cazul in care locul de consum are simultan mai multi furnizori sau face obiectul participarii la agregarea de catre un agregator independent;</li> </ul> <p>▪ <b>Proiect de Ordin de aprobare a contractului - cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal, a conditiilor generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal si a modelului de factura aplicabil clientilor casnici</b> – consultare publica Prin proiectul de ordin se propun:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b><u>contractul – cadru de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</u></b> - reglementeaza modul in care se aplica contractele in vigoare in conditiile intrarii in vigoare a ordinului si de asemenea, prevede ca pretul din oferta de serviciu universal se aplica pe o perioada de minimum 3 luni. Prevederi cu impact la OD: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ intervalul de citire a indexului grupului de masurare este de cel mult 3 luni;</li> <li>▪ regularizarea consumului de energie electrica se face la maximum 3 luni si este inclusa in prima factura emisa dupa citirea indexului de catre operatorul de distributie (OD);</li> <li>▪ comunicarea prin intermediul facturii a intervalului de timp pentru citirea indexului grupului de masurare de catre reprezentantul OD;</li> <li>▪ facturarea pe baza datelor stabilite prin conventia de consum energie electrica pentru perioadele de facturare in care nu se citeste indexul grupului de masurare si clientul casnic nu transmite indexul autocitit;</li> <li>▪ compensatiile si dobanzile penalizatoare pe care clientul casnic are dreptul sa la primeasca pentru nerespectarea de catre furnizor a obligatiilor prevazute in Standardul de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice si pentru nerespectarea de catre operatorul de distributie a indicatorilor de performanta prevazuti in Standardul de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice, in vigoare.</li> </ul> </li> <li>2. <b><u>conditiile generale de furnizare a energiei electrice in regim de serviciu universal</u></b> - sunt propuse a fi aprobate separat de contractul cadru, astfel incat ele sa poata fi publicate pe site-ul furnizorului si sa nu necesite tiparirea si anexarea fizica.</li> </ol>	



2023	2024
<p>3. <b>modelul de factura aplicabil clientilor casnici</b> - facturile emise pentru consumul de energie electrica inregistrat incepand cu data de 1 aprilie 2023 trebuie sa respecte Modelul de factura din anexa 3 care contine informatiile prevazute in Regulament, respectiv informatii din factura si informatii din anexa la factura.</p>	
<p><b>Raport anual si sanctiuni</b></p>	<p><b>Raport anual si sanctiuni</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru modificarea si completarea Procedurii privind stabilirea si individualizarea sanctiunilor contravenionale raportate la cifra de afaceri rezultate din activitatea de control</b> – consultare publica <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ modificarea si completarea Procedurii are in vedere ultimele modificari administrative din organizarea ANRE, dar si completarea acesteia in sensul reglementarii unei noi situatii, cea a actiunii de control de tip supraveghere in situatia unei actiuni de control de tip supraveghere, nota de sesizare sa tina loc raportului de control prevazut la art.2(1).</li> </ul> </li> </ul>
<p><b>Functionarea pietei energiei electrice</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele organizate de energie electrica la termen administrate de Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.</b>, care are in vedere simplificarea cadrului organizat pentru tranzactionarea energiei electrice pe pietele organizate de energie electrica la termen, prin intermediul platformelor de tranzactionare administrate de S.C. OPCOM S.A. – consultare publica Proiectul de ordin prevede reguli care se refera la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ tipurile de produse care pot fi tranzactionate pe pietele produselor standardizate si flexibile la termen;</li> <li>▪ modul de stabilire a ofertelor de vanzare sau de cumparare a energiei electrice;</li> <li>▪ modul de organizare a licitatiilor/sesiunilor de tranzactionare;</li> <li>▪ modul de stabilire a tranzactiilor si de contractare a energiei tranzactionate;</li> <li>▪ modul de gestionare si publicare a informatiilor privind participantii, ofertele si tranzactiile incheiate.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Proiect de Ordin pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei organizate de energie electrica, administrata de Societatea Bursa Romana de Marfuri - S.A.</b> – consultare publica Prevede reguli care se refera la: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Introducerea unui capitol privind segmentele pietei organizate</li> <li>▪ Introducerea de noi produse, respectiv produse flexibile si produse derivate din domeniul energiei electrice, decontate prin livrare fizica</li> <li>▪ Descrierea mecanismelor de tranzactionare utilizate</li> <li>▪ Extinderea informatiilor privind transparenta pietei</li> <li>▪ Introducerea cerintelor privind utilizarea unui furnizor de lichiditate</li> </ul> </li> </ul> <p>La intrarea in vigoare a ordinului se abroga Ordinul ANRE nr. 117/2022 pentru aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei contractelor la termen de energie electrica organizata de societatea Bursa Romana de Marfuri S.A., iar in 30 de zile de la aprobare, BRM publica procedurile operationale conform Regulamentului intrat in vigoare.</p>	<p><b>Functionarea pietei energiei electrice</b></p>

Sursa: Electrica

**A.3.2.2. Segmentul de furnizare**

2023	2024
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Legea nr. 5/2023</b> — Lege privind modificarea si completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie <ul style="list-style-type: none"> <li>- se modifica si se completeaza Legea nr. 220/2008 in ceea ce priveste tranzactionarea certificatelor verzi dupa expirarea perioadei de acreditare, recuperarea certificatelor verzi emise necuvenit, etc.</li> </ul> </li>   <li>▪ <b>Legea nr. 15/2023</b> — Lege privind aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrica si gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum si pentru completarea Ordonantei Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilitati persoanelor care domiciliaza sau lucreaza in unele localitati din Muntii Apuseni si in Rezervatia Biosferei „Delta Dunarii” <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba OUG nr. 3/2022</li> </ul> </li>   <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 3/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Normei tehnice privind cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru instalatiile de stocare a energiei electrice si procedura de notificare pentru racordarea instalatiilor de stocare a energiei electrice <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 20 ianuarie 2023.</li> <li>- stabileste modul de desfasurare si etapele procesului de notificare pentru racordarea instalatiilor de stocare, precum si continutul testelor de verificare a conformitatii instalatiilor de stocare cu cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public.</li> <li>- cerintele tehnice de racordare se aplica: instalatiilor de stocare a energiei electrice noi racordate individual, instalatiilor de stocare a energiei electrice noi montate intr-un loc de productie existent sau nou; instalatiilor de stocare a energiei electrice noi montate intr-un loc de consum existent sau nou.</li> </ul> </li>   <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 4/2023</b> — Ordin pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei din domeniul racordarii utilizatorilor la reseaua electrica de interes public. <ul style="list-style-type: none"> <li>- modifica si completeaza urmatoare acte normative:Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public( aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013), Continutului-cadru al avizelor tehnice de racordare (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 74/2014), Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public de joasa tensiune a locurilor de consum apartinand utilizatorilor clienti casnici (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 18/2022), Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 19/2022), Contractele-cadru de racordare la retelele electrice de interes public (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 105/2022)</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 1</b> — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit in depozitele de inmagazinare subterana in perioada 1 aprilie 2024— 31 octombrie 2024. <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba metodologia care are ca scop stabilirea modalitatii prin care se determina nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentei de furnizare a gazelor naturale au obligatia sa il constituie in depozitele de inmagazinare subterana in perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024</li> <li>- titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin: inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare; incheierea de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale inmagazinate de un alt furnizor; incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor.</li> <li>- cantitatile de gaze naturale reprezentand stocul minim ce urmeaza a fi inmagazinat reprezinta 90% din capacitatea de inmagazinare a SI la nivel national. Stocul minim de gaze naturale al titularilor licentelor de furnizare, este defalcat pe fiecare titular in functie de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vanduta clientilor finali de catre furnizorul respectiv in anul gazier 2022/2023 in totalul cantitatilor de gaze naturale vandute clientilor finali la nivel national.</li> </ul> </li>   <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 2</b> — Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2023 <ul style="list-style-type: none"> <li>- principalele modificări/completări ale Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate OPCOM sunt: <ul style="list-style-type: none"> <li>• în cazul participării agregate, agregatorul comunică OP lista participațiilor agregate, iar OP o include, ca anexă, în Convenția de participare la piețele contractelor bilaterale de energie electrică;</li> <li>• partea care reziliază un contract încheiat pe PCCB-LE-flex transmite OP o notificare iar OP publică aceste informații pe pagina proprie de internet și exclude respectivul contract din calculul indicilor de piață corespunzători.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>

2023	2024
<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 5/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, precum si pentru modificarea si completarea unor ordine ale presedintelui ANRE: <ul style="list-style-type: none"> <li>- intra in vigoare la data de 6 februarie 2023 (cu exceptia unor prevederi care au alte date de aplicare);</li> <li>- se aproba Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali;</li> <li>- se modifica/completeza Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice incheiat intre operatorul de distributie concesionar si furnizor (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015), Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice de operatori, altii decat operatorii de distributie concesionari (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2016);</li> <li>- se abroga Ordinul ANRE nr. 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea Conditiiilor de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta, Ordinul ANRE nr. 181/2018 pentru aprobarea Procedurii privind regimul garantiilor financiare constituite de catre clientii finali la dispozitia furnizorilor de energie electrica si pentru modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali, Ordinul ANRE nr. 85/2015 pentru aprobarea Conventiei-cadru tripartite incheiate intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei-cadru multipartite incheiate intre clientul final, furnizori si operatorul de retea, Ordinului ANRE nr. 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;</li> <li>- prin Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali au fost introduse notiuni noi referitoare la contractul de furnizare cu preturi dinamice (obligativitate realizare oferta/contract cu preturi dinamice pentru EFSA) si clienti activi cu obligatii noi pentru furnizor (conditionare existenta contract de furnizare ee atat pentru loc de consum cat si pentru loc de consum si productie);</li> <li>- principalele prevederi modificate/completate prin noul Regulament sunt: <ul style="list-style-type: none"> <li>• la clientul vulnerabil, au inclus intre facilitatile acordate si esalonarea la plata a facturii, la cerere, pe o perioada de minimum 3 luni (depunerea la furnizorul la care are cfee a documentelor medicale pentru persoanele care necesita mentinerea in viata prin aparate electrice pentru asigurarea continuitatii in alimentare);</li> <li>• a fost extinsa acceptiunea de clienti casnic cu noi categorii;</li> <li>• la ofertele-tip pentru noncasnici, s-a aliniat definitia de microintreprindere din L123 (categorisire pe consum nu pe cifra de afaceri/nr. angajati). A disparut obligatia de a afisa oferte-tip la punctele unice de contact. In informatiile din oferta, se vor trece valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Nu mai este obligatorie trecerea in oferta a principalelor conditii din contract dar sunt introduse elemente noi, de inclus in oferta;</li> <li>• alimentarea unui loc de consum se poate face de mai multi furnizori fara a mai fi conditionata de puterea de 1 MW.</li> <li>• sunt precizate elementele minimale ale conventiei tripartite/multipartite fara sa fie impusa o conventie cadru;</li> <li>• in contract se va trece la fel ca in oferta valoarea unitara a impozitelor / comisioanelor / taxelor / contributiilor. Apare un nou element de pret - Pretul final facturat = pret de furnizare + toate taxele, impozitele ... unitare). La</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	

2023	2024
<p>incheierea contractului, pagina web a furnizorului trebuie sa contina legaturi catre POSF;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• la facturare, apar mentiuni explicite la acte normative incidente pe perioada de aplicare (i.e. plafonarea). Pentru toti clientii casnici (inclusiv casnic eligibil – concurential) si clientii FUI perioada de facturare este lunara. Pentru toti clientii casnici, pentru consumul realizat incepand cu 1 aprilie 2023 se respecta modelul de factura pentru SU.Toate facturile pentru consumul inregistrat incepand cu 1 aprilie vor contine un set minimal de informatii. Clauze noi pentru esalonarea de plata.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 9/2023</b> — Ordin privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2022 <ul style="list-style-type: none"> <li>- cota obligatorie pentru anul 2022 a fost stabilita la nivelul de 0,4934314 CV/MWh (fata de 0,5014313 CV/MWh cota estimata pentru anul 2022 si 0,449792 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2021);</li> <li>- intra in vigoare la data de 1 martie 2023.</li> </ul> </li> <li>▪ <b>Ordin ANRE nr. 10/2023</b> — Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana <ul style="list-style-type: none"> <li>- se aproba Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale au obligatia de a-l constitui in depozitele de inmagazinare subterana - Furnizorii de gaze naturale, pentru cantitatile livrate clientilor finali (PET client direct) care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producatorii de gaze naturale, isi indeplinesc obligatia privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin: <ul style="list-style-type: none"> <li>• inmagazinarea gazelor naturale in nume propriu, prin incheierea de contracte de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu unul dintre titularii licentei de operare a sistemelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale; si/sau</li> <li>• incheierea, pana la data de 31 mai a fiecarui an, de contracte de vanzare-cumparare ce au ca obiect cantitati de gaze naturale provenite din depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, inmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; si/sau</li> <li>• incheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, in vederea inmagazinarii gazelor naturale.</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>	

Sursa: Electrica

## Anexa 4 – Guvernanta Corporativa in filialele ELSA

### A.4.1. Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA

Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA sunt formate din membri neexecutivi (in numar de 5 in cazul DEER si EFSA si in numar de 3 in cazul FISE si EPE) si componenta acestora a fost urmatoarea:

#### Filiala de distributie DEER – 1 ianuarie 2023 – data raportului

01 ianuarie – prezent
Anna-Maria Vasile - presedinte
Andrei-Gabriel Benghea-Malaies
Niculina – Cristina Somlea
Oana Babagianu
Constantin Cristian Olaru

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai DEER in functie la data acestui raport este 31 martie 2024.

#### Filiala de furnizare EFSA – 1 ianuarie 2023 – data raportului

01 ianuarie – 30 aprilie	01 mai – 31 iulie	01 august – prezent
Mihai Ioanutescu – presedinte	Ioana – Andreea Lambru - presedinte	Ioana – Andreea Lambru - presedinte
Maria Patrascoiu	Mirela Ionescu	Mirela Ionescu
Liviu Mitroi	Marius Lungu	Marius Lungu
Alexandru – Costin Dumitrescu	Alexandru – Costin Dumitrescu	Adrian Bazavan
Adrian – Marian Marin	Adrian – Marian Marin	Dragos – Stefan Roibu

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai EFSA in functie la data acestui raport este 31 martie 2024.

#### Filiala de servicii energetice SERV – 1 ianuarie 2023 – data raportului

01 ianuarie - 31 iulie	01 august – prezent
Alexandru – Aurelian Chirita - presedinte	Alexandru – Aurelian Chirita - presedinte
Bogdan Costas	Ramona Moldovan
Mihnea Barbulescu	Oana – Marie Arat

Sursa: Electrica

Data de sfarsit a mandatelor membrilor CA ai SERV in functie la data acestui raport este 31 martie 2024.

#### **Filiala de productie energie electrica EPE – 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023 (data efectiva a fuziunii prin care societatea a fost absorbita de ELSA)**

<b>1 ianuarie – 30 aprilie</b>	<b>01 mai – 31 iulie</b>	<b>09 august – 31 decembrie</b>
Alexandru – Aurelian Chirita - presedinte	Alexandru – Aurelian Chirita - presedinte	Alexandru – Aurelian Chirita - presedinte
Mihai Ioanitorescu	Mihai Ioanitorescu	Mihai Ioanitorescu
Alina Camelia Mustatea	Ioana – Andreea Lambru	Ioana – Andreea Lambru

Sursa: Electrica

EPE este societate absorbita in cadrul fuziunii intre ELSA ca societate absorbanta si EPE, GECI si EEV 1 ca societati absorbite, data efectiva a fuziunii fiind 31 decembrie 2023.

#### **A.4.2. Conducerea executiva a filialelor ELSA**

Tabelele de mai jos prezinta directorii executivi ai filialelor carora Consiliile de Administratie ale filialelor ELSA le a delegat competente de conducere in anul 2023, precum si pana la data emiterii acestui raport, astfel:

##### **Filiala de distributie DEER – pana la data raportului**

<b>Nume</b>	<b>Perioada (zi luna an)</b>	<b>Functie</b>	<b>Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)</b>
Mihaela Rodica Suci	29 septembrie 2022 - prezent	Director General	05 octombrie 2026
Mihaela Rodica Suci	01 ianuarie 2022 – 04 aprilie 2022 (suspendat)	Director Dezvoltare Retea	31 decembrie 2024
Valentin Branescu	01 ianuarie 2022 – 31 ianuarie 2023	Director General Adjunct	
Sinan Mustafa	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director General Adjunct	
Sinan Mustafa	15 octombrie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Managementul Energiei	
Vasile Farcas	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Operatiuni Retea	
Dragos Eduard Staicu	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizia Integrare	
Lucian Penes	04 iulie 2022-	Director Divizia Financiara	

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
	06 iulie 2023		
Anamaria Cristina Andro	07 iulie 2023 31 decembrie 2023	Director Divizia Financiara (interimar)	
Anamaria Cristina Andro	01 ianuarie 2024 prezent	Director Divizia Financiara	31 ianuarie 2025
Diana Moldovan	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizie Suport Afaceri	
Gabriela Dobrescu	01 ianuarie 2022- 31 ianuarie 2023	Director Divizie Managementul Activelor	
Robert Moraru	01 februarie 2023- 28 iulie 2023	Director Divizia Comerciala	
Ionel Boja	01 august 2023 – 31 decembrie 2023	Director Divizia Comerciala (interimar)	
Ionel Boja	01 ianuarie 2024 prezent	Director Divizia Comerciala	31 ianuarie 2025
Gabriel Gheorghe	01 februarie 2023- prezent	Director Strategie si Planificare	31 ianuarie 2025
Gabriel Adrian Margin	01 februarie 2023 - 12 septembrie 2023	Director Divizia Tehnica	
Gabriel Adrian Margin	13 septembrie 2023 - 31 decembrie 2023	Director Divizia Tehnica (interimar)	
Mihaela Rodica Suci	01 ianuarie 2024 – prezent	Director Divizia Tehnica (interimar)	pana la data finalizarii procedurii de selectie

Sursa: Electrica

**Filiala de furnizare EFSA – pana la data raportului**

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Darius-Dumitru Mesca	1 octombrie 2019 - prezent	Director General	31 mai 2024
Claudiu - Daniel Radulescu	20 mai 2022 – 06 octombrie 2023	Director General Adjunct	
Dumitru Chirita	27 octombrie 2023 - prezent	Director General Adjunct	31 mai 2024
Ruxandra-Madalina Rusu	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Financiara	31 mai 2024

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Paul-Ferdoschi	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Vanzari	31 mai 2024
Mihai Beu	20 mai 2022 – prezent	Director Divizia Managementul Portofoliului	31 mai 2024
George-Marian Fertu	13 octombrie 2022 - prezent	Director Divizia Operatiuni	31 mai 2024

Sursa: Electrica

**Filiala de servicii energetice SERV – pana la data raportului**

Nume	Perioada (zi luna an)	Funcție	Mandat pana la data (pentru directorii executivi in functie la data raportului) (zi luna an)
Calin Ionel Dobra	18 octombrie 2022 - prezent	Director General	31 mai 2024
Nitu Violeta Florentina	07 decembrie 2023 - prezent	Director General Adjunct	31 mai 2024
Mircea Nicolae Cotoros	03 aprilie 2023 – 03 octombrie 2023	Director Economic	
Magdalena Necula	16 octombrie 2023 - prezent	Preluare atributii si responsabilitati de Director Economic, cu CIM	29 februarie 2024
Vasile Ionel Bujorel Oprean	01 decembrie 2017 – 16 decembrie 2023	Director Management Proprietati si Dezvoltare Produce	

Sursa: Electrica

**Filiala de productie energie electrica EPE –data raportului**

Consiliul de Administratie nu a numit directori executivi in cadrul filialei in perioada de la infiintare si pana la dizolvarea societatii ca urmare a fuziunii prin absorbtie prin care a fost absorbita de ELSA.



### A.4.3. Situatia detinerilor de actiuni de catre directorii din grupul Electrica

In tabelul de mai jos este prezentata situatia detinerilor de actiuni ELSA de catre directorii executivi ai companiilor din Grup, in functie, enumerati in acest capitol, situatie valabila atat la data de 31 decembrie 2023, cat si la 13 februarie 2024.

Nume	Numarul de actiuni detinute	Pondere in capitalul social (%)
Anamaria Cristina Andro	1000	0,00029

Sursa: Depozitarul Central, Electrica

Potrivit informatiilor detinute de catre ELSA nu exista niciun contract, intelegere sau relatie de familie intre directorii executivi ai companiilor din Grup enumerati in acest capitol, in functie, si alta persoana care sa fi contribuit la numirea acestora ca directori executivi.

Potrivit informatiilor detinute, membrii CA si directorii executivi ai companiilor din Grup enumerati in acest capitol, in functie, nu au fost implicati, in ultimii cinci ani, in litigii sau proceduri administrative referitoare la activitatea lor in cadrul Grupului si nici la capacitatea acestora de a-si indeplini atributiile in cadrul Grupului, cu exceptia urmatoarelor litigii inregistrate in evidentele Departamentului Litigii din cadrul DEER:

Nr. crt.	Parte adversa	Calitate procesuala	Obiectul actiunii	Nr. dosar	Instanta	Stadiu procesual	Termen de judecata
1	Sinan Mustafa	reclamant	actiune in raspundere civila delictuala (daune morale)	6165/211/2022	Judecatoria Cluj-Napoca	in curs de solutionare	10 aprilie 2024
2	Sinan Mustafa	reclamant	actiune in raspundere contractuala (bonusul la incetarea ctr de mandat si dobanda aferenta)	10249/211/2023	Judecatoria Cluj-Napoca	in curs de solutionare	16 ianuarie 2024

Sursa: Electrica

Cu exceptia unei situatii, si anume Directorul General Adjunct al EFSA este parte intr-un litigiu pentru grupa de munca.

#### A.4.4. Adunările Generale ale Actionarilor filialelor ELSA

Aprobarile corporative la nivel AGA/CA in cazul filialelor ELSA sunt reglementate prin actele constitutive ale acestora, cat si prin politicile corporative implementate.

ELSA, ca actionar majoritar al filialelor sale, a votat in AGA acestora in anul 2023 pentru subiecte diverse, printre care cele mai importante privesc:

- bugete de venituri si cheltuieli, situatii financiare, partea financiara a planului individual de investitii anual, repartizarea profitului;
- modificarea limitei generale de indatorare in cazul DEER (temporar) si EFSA;
- plafon total de finantari pe termen scurt si mediu, valabil pentru facilitatile contractate de catre Societatea Electrica Furnizare SA in cursul anului 2023, precum si intr-un termen de 6 luni de la data de 22.11.2023, privind finantari contractate de catre Societatea Electrica Furnizare SA de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) pentru finantarea activitatii curente, inclusiv in scopul refinantarii, cu garantia Electrica;
- plafon total de finantari pe termen scurt, mediu si lung valabil pentru facilitatile contractate de catre Distributie Energie Electrica Romania SA in cursul anului 2023, precum si intr-un termen de 6 luni de la data de 22.11.2023, care sa poata fi contractate de catre Distributie Energie Electrica Romania SA de la institutii bancare (banci comerciale sau institutii financiare internationale - IFI) pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic, precum si pentru finantarea capitalului de lucru si a proiectelor de investitii, inclusiv in scopul refinantarii, cu garantia Electrica;
- stabilirea KPI pentru membrii CA;
- numirea auditorului financiar pe 3 ani in cazul DEER, EFSA si SERV si a cenzorilor in cazul EPE;
- modificarea/acte aditionale/garantii aferente unor facilitati contractate de la banci comerciale sau institutii financiare internationale in cazul DEER si EFSA;
- subiecte aferente fuziunii in calitatea EPE de societate absorbita, alaturi de GECI si EEV de catre ELSA, in calitate de societate absorbanta;
- oportunitatea achizitiei pe loturi a serviciilor de tiparire, implicuire si distribuirea facturilor de energie electrica/gaze naturale si a altor documente si servicii de arhivare computerizata a documentelor rezultate dupa distribuirea previzelor de deconectare, pentru o perioada de doi ani, in cazul EFSA;
- numirea administratorilor in CA ale filialelor.

Incepand cu sfarsitul anului 2019/inceputul anului 2020, in cadrul filialelor Grupului a fost implementata o politica unitara privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor companiilor din Grupul Electrica, ale carei obiective sunt obtinerea de catre fiecare companie a aprobarilor corporative in competenta AGA in timp util, in vederea desfasurarii in bune conditii a activitatii operationale, cu respectarea tuturor prevederilor legale si statutare, implementarea unui sistem unitar de convocare, organizare, desfasurare a sedintelor AGA in Grupul Electrica, cat si mai buna urmarire a implementarii hotararilor AGA.

## Anexa 5 – Lista tabelelor

Tabel 1: Informatii societate .....	6
Tabel 2: Informatii financiare cheie 2023 - 2021 .....	7
Tabel 3: Filiale ELSA.....	43
Tabel 4: Entitatile asociate ELSA.....	43
Tabel 5: Alte titluri imobilizate detinute de catre ELSA.....	44
Tabel 6: Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica.....	50
Tabel 7: Structura actionariatului.....	58
Tabel 8: Actiuni cotate pe BVB si Certificate globale de depozit (GDR) pe LSE .....	60
Tabel 9: Membrii CA in anul 2023.....	74
Tabel 10: Situatiia participarii membrilor CA la sedintele Consiliului si ale comitetelor in anul 2023 .....	83
Tabel 11: Directorii executivi ai ELSA in anul 2023, numiti in baza contractelor de mandat.....	91
Tabel 12: Situatiia conformarii ELSA cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa BVB .....	93
Tabel 13: Segmentele operationale.....	116
Tabel 14: Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de ANRE incepand cu 1 aprilie 2023 .....	118
Tabel 15: Numarul de utilizatori si volumul de instalatii la data de 31 decembrie 2023.....	121
Tabel 16: Gradul de uzura al instalatiilor .....	122
Tabel 17: Program de punere in functiune aprobat de ANRE pentru perioada 2019 - 2023 (mil. RON) .....	123
Tabel 18: Investitii planificate 2023 vs. realizate 2023 (mil. RON).....	123
Tabel 19: Structura sintetica a investitiilor realizate de filiala de distributie in anul 2023 (mil. RON).....	124
Tabel 20: PIF plan vs realizat pentru anul 2023 (mil. RON) .....	125
Tabel 21: Evolutie BAR 2014 - 2023 (mil. RON) .....	126
Tabel 22: Evolutie numar angajati 2023 – 2019.....	131
Tabel 23: Evolutie angajatilor la nivel de Grup, pe categorii de varsta 2023 – 2021.....	132
Tabel 24: Situatiia consolidata a pozitiei financiare 2023-2021 (mil. RON).....	140
Tabel 25: Numerar si echivalente de numerar 2023 - 2021 .....	142
Tabel 26: Numar de actiuni 2023 – 2021.....	143
Tabel 27: Rezerva din reevaluare 2023 – 2021 (mil. RON).....	143
Tabel 28: Rezerve legale 2023 – 2021 (mil. RON).....	143
Tabel 29: Situatiia consolidata a profitului sau pierderii (mil. RON).....	145
Tabel 30: Structura cheltuielilor cu energia electrica, gaze naturale si marfuri achizitionate 2023 - 2021 (mil. RON).....	147
Tabel 31: Situatiia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON) .....	150
Tabel 32: Situatiia individuala a pozitiei financiare (mil. RON) .....	153
Tabel 33: Numerar si echivalente in numerar 2023 - 2021 (mil. RON).....	155
Tabel 34: Imprumuturi acordate filialelor 2023 – 2021 (mil. RON).....	155
Tabel 35: Dividende 2023 - 2021 (mil. RON) .....	156
Tabel 36: Provizioane 2023 (mil. RON).....	156
Tabel 37: Situatiia individuala a profitului sau pierderii (mil. RON).....	157
Tabel 38: Situatiia individuala a fluxurilor de numerar (mil. RON).....	159
Tabel 39: Situatiia consolidata a pozitiei financiare (mil. RON) .....	162
Tabel 40: Situatiia consolidata a a profitului sau pierderii (mil. RON) .....	162
Tabel 41: Situatiia consolidata a fluxurilor de numerar (mil. RON) .....	163
Tabel 42: Riscuri si incertitudini prezente la 31 decembrie 2023 .....	165
Tabel 43: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2023 .....	169
Tabel 44: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2022 .....	169
Tabel 45: Riscul de credit si a ratelor de pierdere preconizate din creante la 31 decembrie 2021 .....	170
Tabel 46: Scadentele contractuale ale datoriilor financiare (mil. RON).....	170
Tabel 47: Expunerea Grupului la riscul valutar 2023 – 2021 .....	171
Tabel 48: Curs mediu si curs spot la sfarsitul anului .....	171
Tabel 49: Analiza de senzitivitate.....	171

*Tabel 50: Instrumente cu rata de dobanda fixa/variabila ..... 172*  
*Tabel 51: Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila ..... 172*

## Anexa 6 – Lista figurilor

Figura 1: Venituri consolidate ale Grupului Electrica (mil. RON) .....	8
Figura 2: EBITDA (mil. RON) si marja EBITDA (%) .....	8
Figura 3: Profit net consolidat (mil. RON) .....	8
Figura 4: Datoria neta (mil. RON) .....	8
Figura 5: Harta distributiei de energie electrica a Romaniei .....	9
Figura 6: Evolutia numarului de utilizatori (mil.) .....	9
Figura 7: Cantitate distribuita (TWh) .....	9
Figura 8: Venituri - segmentul de distributie (mil. RON) .....	10
Figura 9: EBITDA - segmentul de distributie (mil. RON) .....	10
Figura 10: Rezultat net - segmentul de distributie (mil. RON) .....	10
Figura 11: Datorie/(numerar) net - segmentul de distributie (mil. RON) .....	10
Figura 12: Venituri - segmentul de furnizare (mil. RON) .....	11
Figura 13: EBITDA - segmentul de furnizare (mil. RON) .....	11
Figura 14: Rezultat Net - segmentul de furnizare (mil. RON) .....	12
Figura 15: Datorie/(Numerar) net - segmentul de furnizare (mil. RON) .....	12
Figura 16: Structura actionariatului la data de 31 decembrie 2023 .....	59
Figura 17: Evolutia pretului de inchidere ajustat al actiunilor Electrica vs indicele BET-TR pe parcursul anului 2023 si lunii ianuarie 2024 .....	61
Figura 18: Volumul lunar tranzactionat si evolutia pretului mediu ponderat lunar al actiunilor pe BVB (in RON) si GDR-urilor pe LSE (in USD) pe parcursul anului 2023 si lunii ianuarie 2024 .....	63
Figura 19: Dividende brute distribuite 2014-2022 (mil. RON) .....	66
Figura 20: Dividendul brut pe actiune (RON) si Randamentul dividendului (%) .....	66
Figura 21: Aria de acoperire geografica a companiilor din Grupul Electrica in anul 2023 .....	116
Figura 22: Structura realizarilor CAPEX* pentru operatorul de distributie din Grup, in anul 2023 (mil. RON) .....	125
Figura 23: Cota de piata a segmentului de distributie in 2022 .....	128
Figura 24: Piata furnizorilor de ultima instanta, 2023 .....	128
Figura 25: Piata concurentiala, 2023 .....	128
Figura 26: Cantitatea de energie electrica furnizata pe piata de retail (TWh) .....	129
Figura 27: Evolutia numarului de consumatori (mii) .....	129
Figura 28: Structura consumatorilor din punct de vedere al cantitatii de energie electrica furnizata in 2023 .....	129
Figura 29: Structura consumatorilor din punct de vedere al veniturilor generate in 2023 .....	129
Figura 30: Indicele de frecventa 2021 - 2023 .....	134
Figura 31: Condensatoare cu PCB aflate in exploatare la finalul anului 2023 vs. 2022 .....	136
Figura 32: Cantitate deseuri (in tone) generata si modalitate de tratare .....	136
Figura 33: Venituri 2023 si informatii comparative (mil. RON) .....	146
Figura 34: EBITDA si marja EBITDA pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....	147
Figura 35: EBIT si marja EBIT pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....	147
Figura 36: Profitul net si marja profitului net pentru 2023 si informatii comparative (mil. RON si %) .....	148
Figura 37: Analiza rezultat net reglementat - OMFP 1802/2014 - OMFP 2844/2016 – IFRS-EU pentru segmentul de distributie la 2023 (mil. RON) .....	149

## Glosar

<b>AGA</b>	Adunarea Generala a Actionarilor
<b>AGEA</b>	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor
<b>AGOA</b>	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
<b>ANAF</b>	Agentia Nationala de Administrare Fiscala
<b>ANRE</b>	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
<b>ASF</b>	Autoritatea de Supraveghere Financiara
<b>BAR</b>	Baza Activelor Reglementate
<b>BTA</b>	Transfer de activitati („Business Transfer Agreement“)
<b>BVB</b>	Bursa de Valori Bucuresti
<b>CA</b>	Consiliu de Administratie
<b>CADP</b>	Certificat de Atestare a Dreptului de Proprietate
<b>CAPEX</b>	Investitii
<b>CGC</b>	Codul de Guvernanta Corporativa
<b>CNR</b>	Comitet de Nominalizare si Remunerare
<b>CNTEE</b>	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice
<b>CPC</b>	Componenta de Piata Concurentiala
<b>CPT</b>	Consum Propriu Tehnologic
<b>CSR</b>	Responsabilitate sociala corporativa („Corporate Social Responsibility“)
<b>CV</b>	Certificate Verzi
<b>DEER</b>	Distributie Energie Electrica Romania
<b>DMS</b>	Sistem de Management al Distributiei de energie electrica
<b>EBIT</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile si a impozitului pe profit
<b>EBITDA</b>	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile, impozitul pe profit, amortizarea si deprecierea
<b>EFSA</b>	Electrica Furnizare SA
<b>ELSA</b>	Electrica SA
<b>ERM</b>	Managementul riscului intreprinderii („Enterprise Risk Management“)
<b>EUR</b>	Unitatea monetara de baza a mai multor state membre ale Uniunii Europene
<b>FCA</b>	Financial Conduct Authority – Regatul Unit
<b>FUI</b>	Furnizor de Ultima Instanta
<b>GDR</b>	Certificate de Depozit Globale

<b>IAS</b>	Standard international de contabilitate
<b>IFRIC</b>	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
<b>IFRS</b>	Standardele Internationale de Raportare Financiara
<b>IPO</b>	Oferta Publica Initiala („Initial Public Offering“)
<b>ISIN</b>	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number“)
<b>IT</b>	Inalta Tensiune
<b>JT</b>	Joasa Tensiune
<b>KPI</b>	Indicatori Cheie de Performanta
<b>kV</b>	KiloVolt
<b>MKP</b>	Pozitie cheie de management
<b>MT</b>	Medie Tensiune
<b>MVA</b>	Mega Volt Amper
<b>MWh</b>	MegaWat ora
<b>OD</b>	Operator de distributie
<b>OHSAS</b>	Standard de sanatate si securitate in munca
<b>OMFP</b>	Ordinul Ministerului Finantelor Publice
<b>OPCOM</b>	Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania
<b>OUG</b>	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
<b>OTS</b>	Operator de transport si de sistem
<b>PAM</b>	Piata cu Amanuntul
<b>PCCB (LE/NC)</b>	Piata Centralizata pentru Contracte Bilaterale (Licitatie Extinsa/Negociere Continua)
<b>PCGN - LN</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie si Negociere
<b>PCGN - LP</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitatie Publica
<b>PCGN - OTC</b>	Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
<b>PCB</b>	Bifenili policlorurati
<b>PCSU</b>	Piata Centralizata pentru Serviciul Universal
<b>PIB</b>	Produs intern brut
<b>PI-GN</b>	Piata Intra-zilnica de Gaze Naturale
<b>PPF-TL</b>	Piata Produselor Flexibile pe Termen Mediu si Lung
<b>PPB</b>	Puncte procentuale de baza
<b>PRE</b>	Partea Responsabila cu Echilibrarea
<b>PZU</b>	Piata pentru Ziua Urmatoare

<b>PZU-GN</b>	Piata pentru Ziua Urmatoare de Gaze Naturale
<b>RED</b>	Reteaua Electrica de Distributie
<b>RI</b>	Relatia cu Investitorii
<b>RON</b>	Unitatea monetara a Romaniei
<b>RRR</b>	Rata Reglementata a Rentabilitatii
<b>SAD</b>	Sistem de Automatizare a Distributiei
<b>SAPE</b>	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie
<b>SCADA</b>	Supervisory Control And Data Acquisition
<b>SDEE</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice
<b>SDMN</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
<b>SDTN</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA
<b>SDTS</b>	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA
<b>SED</b>	Servicii Energetice Dobrogea SA
<b>SEE</b>	Spatiul Economic European
<b>SEM</b>	Servicii Energetice Muntenia SA
<b>SEN</b>	Sistemul Energetic National
<b>SEO</b>	Servicii Energetice Oltenia SA
<b>SMI</b>	Sistemul de Management Integrat
<b>SU</b>	Serviciul Universal
<b>SM</b>	Securitatea si Sanatatea Muncii
<b>SO</b>	Sanatate si securitate ocupationala
<b>SPO</b>	Oferta Publica Secundara („Secondary Public Offering”)
<b>TVA</b>	Taxa pe Valoare Adaugata
<b>TWh</b>	TeraWat ora
<b>UE</b>	Uniunea Europeana
<b>UI</b>	Ultima Instanta
<b>UM</b>	Unitate de masura
<b>USD</b>	Dolar American

*Nota: Cifrele prezentate in acest document sunt rotunjite pe baza metodei de rotunjire la cea mai apropiata valoare; ca rezultat, pot aparea diferente de rotunjire*



## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către Acționarii,  
SOCIETĂȚII ENERGETICE ELECTRICA S.A.

### Raport cu privire la auditul situațiilor financiare consolidate

#### Opinie

- Am auditat situațiile financiare consolidate ale Societății Energetice Electrica S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), cu sediul social în București, Sectorul 1, Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, identificată prin codul unic de înregistrare fiscală 13267221, care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2023 și situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, precum și note la situațiile financiare consolidate care includ informații semnificative privind politicile contabile.
- Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2023 se identifică astfel:
  - Activ net / Total capitaluri proprii: 5.360.415 mii Lei
  - Profitul net al exercițiului financiar: 772.103 mii Lei
- În opinia noastră, situațiile financiare consolidate anexate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative poziția financiară consolidată a Grupului la data de 31 decembrie 2023, și performanța sa financiară consolidată și fluxurile sale de trezorerie consolidate aferente exercițiului încheiat la data respectivă, în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS astfel cum au fost adoptate de UE.

#### Baza pentru opinie

- Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit ("ISA"), Regulamentul UE nr. 537 al Parlamentului și al Consiliului European (denumit în cele ce urmează „Regulamentul”) și Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative (denumită în continuare „Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea “Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (inclusiv Standardele Internaționale de Independență) (codul IESBA), conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul și Legea 162/2017, și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

#### Evidențierea unor aspecte

- Atragem atenția asupra notei 2 la situațiile financiare consolidate, conform căroră începând cu 2022, Grupul întocmește două seturi de situații financiare consolidate, unul conform reglementărilor naționale, respectiv Ordinul Ministrului Finanțelor Publice 2844/2016 („OMF 2844/2016”) cu modificările ulterioare, iar altul conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Aceste situații financiare consolidate sunt întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”), care sunt diferite de OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, așa cum este prezentat în nota 2 la situațiile financiare consolidate. Prin urmare, aceste situații financiare consolidate nu sunt conforme cu OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare. Raportul nostru de audit nu este modificat cu privire la acest aspect.

## Aspectele cheie de audit

6. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspecte cheie	Modul în care auditul nostru a adresat aspectele cheie
<p><b>Continuitatea activității</b></p> <p>După cum este prezentat în nota 8, situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Judecățile cheie care au condus la această concluzie sunt prezentate în nota respectivă.</p> <p>În special, Grupul operează în sectorul distribuției și furnizării de energie electrică, care este în prezent afectat de legislația privind plafonarea prețurilor de vânzare către consumatorii finali. Poziția autorităților de reglementare din România este în curs de finalizare, și ar putea fi adoptate legi suplimentare care ar putea afecta negativ fluxurile de numerar din exploatarea ale Grupului. În următoarele douăsprezece luni, Grupul va trebui să obțină finanțare suplimentară și, dată fiind poziția Grupului și importanța acestuia pentru economia României, conducerea se așteaptă ca toate finanțările necesare să fie disponibile.</p> <p>Capacitatea Grupului de a continua activitatea este dependentă de prelungirea cu succes a contractelor de împrumut existente, a atragerilor de finanțări noi și de stabilizarea din punct de vedere legislativ a prețurilor energiei electrice așa cum este descris în nota 8, ceea ce ar oferi o bază adecvată pentru nevoile de finanțare pe termen scurt și lung ale Grupului.</p> <p>Având în vedere judecățile semnificative, aplicarea și prezentările de informații ale bazei pentru principiul continuității activității sunt considerate un aspect cheie de audit.</p>	<p>Am analizat evaluarea conducerii privind ipoteza continuității activității prin efectuarea următoarelor proceduri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Am obținut proiecțiile de fluxuri de numerar și am analizat ipotezele folosite de conducere, Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit;</li> <li>Am analizat dacă, la data prezentului raport, există informații suplimentare confirmate din partea autorităților române privind prelungirea mecanismului de plafonare;</li> <li>Am analizat poziția Grupului cu privire la facilitățile de creditare existente, respectarea indicatorilor financiari și facilitățile de creditare recent negociate în cursul anului 2024 până la data prezentului raport;</li> <li>Am evaluat dacă informațiile prezentate pentru baza ipotezei principiului continuității activității, inclusiv judecățile cheie adoptate, sunt corespunzătoare în situațiile financiare consolidate.</li> </ul>
<p><b>Evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise</b></p> <p>La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Grupul recunoaște venituri înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici. Dacă nu sunt disponibile citirile de contoare pentru determinarea consumului efectiv la sfârșitul perioadei de raportare, energia furnizată consumatorilor casnici este estimată pe baza informațiilor interne despre consumul istoric. Nivelul incertitudinii în estimare scade de la o perioadă la alta, însă, cu toate acestea, judecata este inerentă în evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise.</p>	<p>Grupul folosește o serie de sisteme informatice în operațiunile sale, iar noi, nu am putut să ne bazăm pe eficiența controalelor automate în ceea ce privește ciclul de venituri. Procedurile de audit pe care le-am efectuat au fost prin natura lor teste de detaliu și au inclus următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Înțelegerea politicilor contabile aplicate în întocmirea situațiilor financiare consolidate, cu privire la recunoașterea veniturilor;</li> <li>Am testat reconcilierile efectuate de Grup între cantitatea de energie electrică achiziționată pentru furnizare și cantitatea de energie electrică livrată din activitatea de furnizare;</li> </ul>

Aspecte cheie	Modul in care auditul nostru a adresat aspectele cheie
<p>Datorită semnificației estimărilor cu privire la veniturile înregistrate aferente energiei electrice livrate consumatorilor casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise și incapacității de a ne baza pe eficiența controalelor interne, considerăm că evaluarea veniturilor înregistrate aferente energiei electrice pentru consumatorii casnici, pentru care facturile nu au fost încă emise, este un aspect cheie de audit.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Am testat energia electrică achiziționată pentru furnizare printr-o combinație de confirmări directe primite de la producătorii de energie electrică și alte documente justificative;</li> <li>• Am testat veniturile aferente energiei electrice furnizate consumatorilor finali printr-o combinație de confirmări directe și alte documente justificative;</li> <li>• Efectuarea de proceduri analitice asupra tuturor veniturilor din vânzări de energie electrică;</li> </ul>
<p><b>Retratarea situațiilor financiare la 31 Decembrie 2022</b></p>	
<p>În raportul auditorului nostru privind situațiile financiare consolidate pentru perioada anterioară (adică la 31 decembrie 2022 și pentru anul încheiat atunci), am exprimat o opinie cu rezerve datorită faptului că Grupul a înregistrat un activ financiar aferent de contractul de concesiune în valoare de 951.557 mii lei în legătură cu costul suplimentar de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distribuție. Noi nu am fost în măsură să obținem informații suficiente cu privire la recunoașterea acestui activ financiar aferent contractului de concesiune în situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2022 și asupra situației consolidate a rezultatului global, situației consolidate a modificărilor capitalurilor proprii și situației consolidate a fluxurilor de trezorerie.</p> <p>După cum este prezentat în Nota 5 la situațiile financiare consolidate, în cursul anului 2023, Grupul și-a reevaluat poziția anterioară privind situațiile financiare consolidate în legătură cu recunoașterea activului financiar ca urmare a amendamentului la contractul de concesiune, pentru care un activ financiar în valoare de 951.557 mii lei a fost recunoscut, reprezentând diferența dintre costul efectiv pentru achiziționarea energiei electrice pentru consumul propriu tehnologic și costul cu consumul propriu tehnologic inclus în tariful de reglementare de către ANRE, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, și a retratat comparativele în situațiile financiare ale anului curent.</p> <p>Având în vedere raționamentele semnificative, aplicarea criteriilor de măsurare și recunoaștere conform IFRS așa cum au fost adoptate de UE ("IFRS") și, de asemenea, retratarea situațiilor financiare și notele explicative aferente, acest aspect a fost considerat un risc semnificativ și un aspect cheie de audit.</p>	<p>Am evaluat poziția Grupului în ceea ce privește recunoașterea activului financiar aferent costurilor suplimentare cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distribuție și retratarea situațiilor financiare consolidate prin efectuarea următoarelor proceduri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Am obținut raportul întocmit de către conducere și raportul întocmit de către un consultant extern cu privire la aspectul menționat mai sus;</li> <li>• Am citit și am evaluat rapoartele prin prisma aplicării standardelor IFRS relevante și am efectuat consultări interne cu specialiștii noștri în materie de standarde IFRS;</li> </ul> <p>Am evaluat caracterul adecvat al retratării informațiilor financiare comparative, inclusiv prezentarea aferentă în situațiile financiare.</p>

## Alte informații

7. Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea altor informații. Acele alte informații cuprind Raportul consolidat al administratorilor și Raportul de remunerare, dar nu cuprind situațiile financiare consolidate și raportul auditorului cu privire la acestea și nici declarația nefinanciară, aceasta fiind prezentată într-un raport separat.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare consolidate nu acoperă și aceste alte informații și cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, responsabilitatea noastră este să citim acele alte informații și, în acest demers, să apreciem dacă acele alte informații sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare consolidate, sau cu cunoștințele pe care noi le-am obținut în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

### Alte responsabilități de raportare cu privire la alte informații – Raportul consolidat al administratorilor

În ceea ce privește Raportul consolidat al administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”).

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare consolidate, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul consolidat al administratorilor și în Raportul de remunerare pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare consolidate sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare consolidate;
- b) Raportul consolidat al Administratorilor, a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor publice nr. 2844/2016, cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”).

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2023, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul consolidat al administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

### Alte responsabilități de raportare cu privire la alte informații – Raportul de remunerare

Cu privire la Raportul de Remunerare, am citit Raportul de Remunerare pentru a determina dacă acesta prezintă, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de articolul 107, alin (1) și (2) din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

## Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernarea pentru situațiile financiare consolidate

8. Conducerea este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS astfel cum au fost adoptate de UE și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.
9. În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru aprecierea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând contabilitatea 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.
10. Persoanele responsabile cu guvernarea sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

## Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate

11. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, 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 Standardele Internaționale de Audit 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, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.
12. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, 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 Grupului.
  - 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 îndoeli 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 general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
  - Obținem, probe de audit suficiente și adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților de afaceri din cadrul Grupului, pentru a exprima o opinie cu privire la situațiile financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea și executarea auditului grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.
13. Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernarea, printre alte 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.
14. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernarea o declarație că am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil, că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, acțiunile întreprinse pentru eliminarea riscurilor sau măsurile de protecție aplicate.

15. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu governanța, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare, aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

## **Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare**

16. Am fost numiți de Adunarea Generală a Acționarilor la data de 27 aprilie 2023 să audităm situațiile financiare consolidate ale Societății Energetice Electrica S.A. pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023. Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 6 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31 Decembrie 2018 până la 31 Decembrie 2023.

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în aceeași dată în care am emis și acest raport. De asemenea, în desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea auditată.
- Nu au fost furnizate serviciile non audit interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul UE nr. 537/2014.

Partenerul de misiune al auditului pentru care s-a întocmit acest raport al auditorului independent este Răzvan Ungureanu .

## **Raport privind conformitatea cu Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative („Legea 162/2017”) și Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei privind Standardul Tehnic de Reglementare privind Formatul Unic European de Raportare Electronică („ESEF”).**

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității cu Legea 162/2017 și Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei aplicabil situațiilor financiare consolidate incluse în raportul financiar anual al Societății Energetice Electrica S.A. și ale filialelor sale (“Grupul”) astfel cum sunt prezentate în fișierele digitale care includ prezentul raport de audit („Fișierele Digitale”).

(I) *Responsabilitatea conducerii și a persoanelor însărcinate cu governanța pentru Fișierele Digitale întocmite în conformitate cu ESEF*

Conducerea este responsabilă pentru întocmirea Fișierelor Digitale în conformitate cu ESEF. Această responsabilitate presupune:

- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru aplicarea ESEF;
- selectarea și aplicarea etichetelor iXBRL corespunzătoare;
- asigurarea conformității dintre Fișierele Digitale și situațiile financiare consolidate care vor fi depuse în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”).

Persoanele însărcinate cu governanța sunt responsabile cu supravegherea întocmirii Fișierelor Digitale în conformitate cu ESEF.

(II) *Responsabilitatea auditorului pentru auditul Fișierelor Digitale*

Avem responsabilitatea de a exprima o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare consolidate incluse în raportul financiar anual sunt în conformitate cu cerințele ESEF, în toate aspectele semnificative, în baza probelor obținute. Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit), Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice (ISAE 3000) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

Societatea noastră aplică Standardul Internațional privind Managementul Calității 1 („ISQM 1”) și, în consecință, menține un sistem cuprinzător de control al calității, inclusiv politici și proceduri documentate privind conformitatea cu cerințe etice, standarde profesionale și cerințe legale și de reglementare aplicabile.

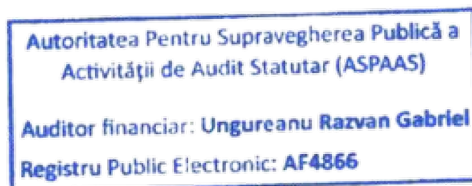
O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu ESEF. Natura, plasarea în timp și amplasarea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la cerințele ESEF, cauzate fie de fraudă, fie de eroare. O misiune de asigurare rezonabilă presupune:

- obținerea unei înțelegeri a procesului Societății de pregătire a Fișierelor Digitale în conformitate cu ESEF, inclusiv a controalelor interne relevante;
- reconcilierea Fișierelor Digitale care includ datele etichetate cu situațiile financiare consolidate auditate ale Societății care vor fi depuse în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”);
- evaluarea dacă toate situațiile financiare incluse în raportul anual consolidat au fost întocmite într-un format XHTML valabil;
- evaluarea dacă etichetările iXBRL, inclusiv etichetările voluntare, respectă cerințele ESEF.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023 incluse în raportul financiar anual în Fișierele Digitale respectă, în toate aspectele semnificative, cerințele ESEF.

Răzvan Ungureanu, Partener de audit

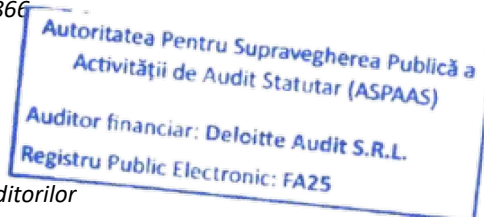


*Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu numărul AF 4866*

În numele:

**DELOITTE AUDIT S.R.L.**

*Înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu numărul FA 25*



Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102, etajul 9, Sector 1  
București, România  
25 martie 2024