



NUCLEARELECTRICA

**Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata**

**Data raport: 13.11.2023**

*Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.*

*Sediul social: Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, Sector 1, Bucuresti*

*Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00*

*Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881*

*Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998*

*Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 Lei*

*Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti*

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti  
Autoritatea de Supraveghere Financiara**

**Eveniment important de raportat:**

**Disponibilitatea Raportului Trimestrial privind activitatea economico-financiara aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., simbol bursier "SNN", informeaza actionarii si investitorii asupra disponibilitatii, incepand cu data de **13 noiembrie 2023, ora 08:00**, a Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si ale Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 poate fi consultat gratuit fie la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, fie accesand formatul electronic de pe pagina de internet a societatii la adresa [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu Investitorii.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2023, intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, Bucuresti 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023.

Informatii suplimentare pot fi obtinute de la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii al societatii, email: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

**In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, SNN a obtinut un profit net de 1.976.614 mii lei in crestere cu 1,9% fata de perioada similara a anului trecut.**

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	7.622	7.410	2,9%
Venituri din exploatare, din care:	5.659.471	4.910.534	15,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	5.547.008	4.829.890	14,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(1.082.256)	(1.388.541)	(22,1%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(2.059.256)	(872.931)	135,9%
<b>EBITDA</b>	<b>2.517.959</b>	<b>2.649.062</b>	<b>(4,9%)</b>
Depreciere si amortizare	(469.860)	(451.279)	4,1%
<b>EBIT</b>	<b>2.048.099</b>	<b>2.197.783</b>	<b>(6,8%)</b>
Venituri financiare	312.214	137.713	126,7%
Cheltuieli financiare	(21.510)	(23.380)	(8,0%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>290.704</b>	<b>114.334</b>	<b>154,3%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(362.189)	(373.026)	(2,9%)
<b>Profit net</b>	<b>1.976.614</b>	<b>1.939.091</b>	<b>1,9%</b>

\*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

#### Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, Bucuresti 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



**Profitul operational** (EBITDA) a scăzut cu 4,9% față de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 care a fost cu 135,9% mai mare față de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 sunt mai mari decât în perioada similară a anului precedent.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 15,3% evoluție susținută de creșterea cu 14,8% a veniturilor din vânzarea energiei electrice, determinată de creșterea cu 15,5% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară, creștere de 2,9%.

Față de aceeași perioadă a anului anterior, principală schimbare apărută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 lei/MWh și o vinde cumpărătorilor la același preț. În perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, SNN a vândut prin MACEE cantitatea de 3.384.409 MWh la prețul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezintă 43,96% din totalul energiei electrice vândute în perioadă.

Cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scăzut cu 51,4%, reprezentând 42,01% din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mare cu 103% (pret fără Tg).

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în primele 9 luni din 2023 a crescut cu 0,5%, reprezentând 13,65 % din total cantitate vândută, iar preț mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 57% (pret fără Tg).

**Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică / impozitul pe venitul suplimentar**, în valoare de 2.059.256 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023, a crescut cu 135,9% (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 872.931 mii lei), ca urmare a schimbărilor aparute în metodologia de calcul și creșterea bazei de calcul, reprezentând veniturile din vânzarea energiei electrice, mai mari în primele 9 luni ale anului 2023 față de perioada similară a anului precedent.

**Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, România; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comerțului: J40/7403/1998, Cod unic de înregistrare: 10874881,

Capital social subscris și varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



La 30 septembrie 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice calculate conform metodologiei de calcul si pretul de 450 lei/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

In perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, contributia la fondul de tranzitie energetica a fost determinata ca 100% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare calculat conform metodologiei modificata si 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabila pentru perioada curenta de raportare nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achizitia de energie electrica, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg si cheltuieli administrare piata), asa cum a permis metodologia aplicabila in perioada similara precedenta. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 30 septembrie 2023, in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, au scazut cu 22,1% in cursul perioadei 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022. Aceasta scadere este determinata de reducerea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cantitatea de energie electrica cumparata in primele 9 luni din 2023 scazand cu 76% fata de perioada similara a anului anterior.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 s-au inregistrat venituri financiare nete in crestere cu 126,7% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 2,9% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amant recunoscut in perioada.

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



## 2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.287.615 MWh in primele 9 luni din 2023 (din care 2.942.733 MWh in trimestrul III 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 665 mii MWh in primele 9 luni din 2023 (din care 240 mii MWh in trimestrul III 2023).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.622.416 MWh in primele 9 luni din 2023, fata de aceeasi perioada a anului 2022 (7.410.474 MWh), reprezentand o crestere de 2,9%. In trimestrul III 2023 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.702.277 MWh, in crestere cu 2,7% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2022 de 2.631.270 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut in vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, iar pentru primele 9 luni din 2023, a avut in vedere o cantitate de 7.477.070 MWh, fiind realizat in proportie de 101,9%; pentru trimestrul III 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.647.123 MWh, fiind realizat in proportie de 102%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2023, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat semestrul I 2023	Iulie 2023	August 2023	Septembrie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	97,67%	93,97%	87,34%	94,56%	95,74%	90,56%
Unitatea 2	77,50%	96,81%	96,80%	97,63%	84,07%	93,75%

### Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



NUCLEARELECTRICA

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023:**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	3.384.409	43,96%	450,00	1.522.984.185
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.285.213	55,66%	942,37	4.038.260.789
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	3.234.459	42,01%	1.079,72	3,492,324,142
– Vanzari pe PZU si PI	1.050.754	13,65%	519,57	545.936.647
Dezechilibre pozitive pe PE*	29.459	0,38%	269,19	7.929.827
<b>Total vanzari in trimestrul III 2023 cumulat</b>	<b>7.699.080</b>	<b>100%</b>	<b>723,36</b>	<b>5.569.174.801</b>

*\*) Nota: valorile cuprind si 1.947.791 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii septembrie 2023 este estimata.*

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.699.080 MWh, cu 1,4% peste programul de vanzari, de 7.593.947 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada similara din 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (76,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 47% de pe piata spot si 53% de pe PE.

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



NUCLEARELECTRICA

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni din 2023 sunt de 5.569.174.801 lei, mai mari cu 0,05% fata de veniturile bugetate rectificate pentru 2023 la 9 luni si respectiv mai mari cu 15% fata de realizarile din primele 9 luni 2022.

**Pretul mediu ponderat de vanzare**, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, este de **942,37 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>)**. Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in primele 9 luni din 2023 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 723,36 lei/MWh. **In perioada 01 ianuarie - 30 septembrie 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 625,90 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>)**.

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica. In primele 9 luni din 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 3.384.409 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2023 o cota procentuala de 42,01% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,10% inregistrata in perioada similara din 2022.

**Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni din 2023 a fost de 1.079,72 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus)**, inregistrand o crestere de 103% fata de pretul mediu inregistrat in perioada similara precedenta, de 532,50 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

**Pe piata spot (PZU si PI)**, in primele 9 luni din 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,65% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,53% inregistrata in aceeaasi perioada a anului 2022. **Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2023 a fost de 519,57 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 1.220,54 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in perioada similara precedenta.**

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



### 3. Programul de investitii la la 30 septembrie 2023

Valoarea totala rectificata a programului de investitii al SNN pentru anul 2023 este de 710.318 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), mai mare decat valoarea rectificata a programului de investitii pentru anul 2022 (609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022). Programul de investitii rectificat pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 232/27.10.2023.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)





perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 s-au realizat investitii in valoare de 455.742 mii RON (64,2% din total program rectificat de investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 30.09) [%]</b>
2023	710.318*	455.472	64,2%
2022	609.220*	422.383	69,3%

*Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 30.09, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2022, respectiv BVC 2023*

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii, email: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Laura Constantin**  
**Director General Adjunct Servicii Corporative**

**Dan Niculaie**  
**Director Financiar**

**Ludmila Tones**  
**Director DCSRI**

**Valentina Dinu**  
**Sef DCSRI**

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

[office@nuclearelectrica.ro](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)



## RAPORT TRIMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2023)**

Baza raportului:	Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (Trimestrul III al exercitiului financiar 2023)
Data raportului:	09 Noiembrie 2023
Denumirea emitentului:	<b>S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")</b>
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului.:	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J40/7403/1998
Capital social subscris si varsat:	3.016.438.940 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.
Standarde contabile aplicabile:	Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 - "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.
Moneda de raportare:	Leul romanesc (RON) - toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Perioada raportata:	<b>Trimestrul III al exercitiului financiar 2023</b>

## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA .....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI .....	7
4. DECLARATII SI SEMNATURI .....	7
5. ANEXE.....	8
5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 .....	8
5.2. ...RAPORTUL TRIMESTRIAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023.....	8

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si nici revizuite de auditorul societatii si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

### a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2023

Indicator [mii RON]	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active imobilizate	6.311.172	6.049.279
Active circulante	6.183.180	5.743.493
<b>Total Active</b>	<b>12.494.352</b>	<b>11.792.772</b>
Capitaluri proprii	11.228.903	10.535.505
Total Datorii, din care:	1.265.449	1.257.267
Datorii pe termen lung	431.111	456.762
Datorii curente	834.338	800.505
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>12.494.352</b>	<b>11.792.772</b>

### b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)
Venituri din exploatare	1.879.824	1.770.200	5.659.471	4.910.535
Cheltuieli din exploatare	(1.142.870)	(977.698)	(3.611.372)	(2.712.752)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>736.954</b>	<b>792.502</b>	<b>2.048.099</b>	<b>2.197.783</b>
Venituri financiare	89.412	72.482	312.214	137.714
Cheltuieli financiare	(8.257)	(8.441)	(21.510)	(23.380)
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>81.155</b>	<b>64.041</b>	<b>290.704</b>	<b>114.334</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>818.109</b>	<b>856.543</b>	<b>2.338.803</b>	<b>2.312.117</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(130.276)	(138.245)	(362.189)	(373.026)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>687.833</b>	<b>718.298</b>	<b>1.976.614</b>	<b>1.939.091</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	0	0	0
<b>Rezultatul global</b>	<b>687.833</b>	<b>718.298</b>	<b>1.976.614</b>	<b>1.939.091</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>

## 2. EVENIMENTE IMPORTANTE

### 2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului III al exercitiului financiar 2023

Alte evenimentele semnificative din cursul perioadei 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului semestrial aferent semestrului I al anului 2023 sunt dupa cum urmeaza:

#### **Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie – Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Semnarea Acordului de sprijin intre Statul roman si Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda permite demararea activitatilor aferente Etapei a II-a a Proiectului, si anume: Incheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizarii proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea si contractarea finantarii si agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene in urma notificarii Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive in conformitate cu dispozitiile europene relevante in materia ajutorului de stat; Obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea in Etapa III (Constructie).

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

#### **Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.**

In data de 13 iunie 2023 SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises si Samsung C&T Corporation au semnat un Memorandum de Intelegere pentru a colabora in implementarea centralelor electrice NuScale VOYGR™ in Europa Centrala si de Est si in Romania.

Prin raportul curent din data de 29 septembrie 2023, SNN si NuScale Power au anuntat aprobarea de catre Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) a Documentului Baza de Autorizare (Licensing Basis Document - LBD) pentru centrala nuclearoelectrica NuScale, dotata cu reactoare modulare mici (SMR). In urma unei evaluari complexe, CNCAN a emis scrisoarea oficiala de aprobare in luna august 2023, care atesta conformitatea Documentului Baza de Autorizare cu cerintele nationale de reglementare. Documentul Baza de Autorizare permite tranzitia catre urmatoarele etape ale proiectului, deoarece stabileste bazele pentru initierea celei de-a doua faze a studiului de proiectare si inginerie (FEED). Aprobarea Documentului Baza de Autorizare de catre CNCAN ofera un plan de autorizare pentru indeplinirea etapelor critice ale proiectului - amplasarea, constructia, punerea in functiune si exploatarea.

## **Proiectul instalatiei de detritiere – CTRF-**

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nucleare-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023, Societatea informeaza asupra semnarii contractului de inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) si Societate.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobata modificarii Strategiei de implementare a Proiectului de Investitii „Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizarii valorii investitiei.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

## **Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga, in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

In data de 29 septembrie 2023, Societatea a informat ca incepand cu data de 01.10.2023 Contractul Individual de Munca al doamnei Melania Amuza, in calitate de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare al SN Nuclearelectrica SA, inceteaza ca urmare a numirii doamnei Melania Amuza in functia de Director General al RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Reactoarelor Modulare Mici (SMR), detinuta de Nuclearelectrica si Nova Power & Gas (parte a Grupului E-Infra).

## **Deconectarea automata a Unitatii 1 CNE Cernavoda de la SEN**

In data de 8 august 2023 Unitatea 1 a CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la Sistemul Energetic National din cauza unei disfunctionalitati in partea clasica a unitatii, fara impact pe partea nucleara.

In data de 10 august 2023 Societatea anunta ca Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National.

Deconectarea automata a Unitatii 1 precum si lucrarile de remediere nu au impact asupra securitatii nucleare a reactorului, personalului unitatii, populatiei si mediului inconjurator.

## **Semnarea Scrisorii de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania**

Prin raportul curent din data de 7 septembrie 2023, societatea anunta ca a semnat o Scrisoare de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania, in vederea atingerii unor obiective strategice comune.

Societatea, care genereaza in prezent 33% din energia curata a Romaniei si are proiecte strategice de investitii care ii vor creste contributia la generarea de energie curata la aproximativ 66% la nivelul anului 2030, cauta oportunitati de a dezvolta in continuare proiecte complementare, care sa asigure o crestere si mai mare a contributiei sale la productia de energie curata in Romania.

Fondul de investitii al Initiativei celor Trei Mari (3SIIF sau Fondul) este interesat sa identifice in continuare si sa se asocieze in oportunitati care sa sprijine tranzitia energetica si securitatea energetica in Regiunea Celor 3 Mari.

## **Colaborare internationala intre SNN si Laurentis Energy Partners pentru avansarea productiei de izotopi medicali in Romania**

In data de 28 septembrie 2023, a fost semnat Memorandumul de intelegere intre Societate si Laurentis Energy Partners care permite colaborarea in ceea ce priveste oportunitatile din mai multe domenii, inclusiv productia de izotopi medicinali.

Memorandumul a fost incheiat in contextul parteneriatului de peste 55 ani intre Romania si Canada in domeniul energiei nucleare si al anuntului facut de Jonathan Wilkinson, ministrul energiei si resurselor naturale din Canada, de a sprijini cu 3 miliarde de dolari canadieni dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda care are ca obiectiv securitatea energetica cu energie curata.

### **2.2. Evenimente importante ulterioare datei de 30 septembrie 2023**

#### **Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch**

In data de 8 Noiembrie Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investorii ca Agentia de rating Fitch a confirmat rating-ul BBB-, cu perspectiva stabila, acordat SN Nuclearelectrica SA.

### 3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	7,41
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,2%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,2%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,18

*\*) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023.*

*\*\*\*) Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).*

### 4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**



## 5. ANEXE

### **5.1. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

### **5.2. RAPORTUL TRIMESTRIAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.



## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

### **Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023**

Intocmite in conformitate cu  
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea  
Reglementarilor contabile conforme cu  
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre  
Uniunea Europeana, in baza Standardului International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2023

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

	Nota	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.685.032.384	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	26.083.378	15.565.831
Imobilizari necorporale		48.880.130	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	308.794.920	41.262.942
Investitii financiare in filiale	7	222.438.503	199.438.505
Investitii in entitati asociate	8	19.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.311.172.315</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	799.455.567	653.199.691
Creante comerciale	10	566.068.418	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	121.338.395	140.954.592
Depozite bancare	12	3.185.122.892	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	12	1.511.195.016	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>		<b>6.183.180.288</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>		<b>12.494.352.603</b>	<b>11.792.772.352</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		351.340.000	394.369.643
Rezultatul reportat		7.612.593.536	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>11.228.902.905</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	15	22.385.700	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	23.509.313	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	18	193.712.158	174.504.703
Venituri in avans		55.525.052	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat		90.421.609	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	16	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>431.111.423</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	17	484.966.462	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	3.692.394	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	18	73.661.337	77.040.585
Impozit pe profit datorat		129.964.443	52.801.797
Venituri in avans		75.884.457	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	66.169.182	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>		<b>834.338.275</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.265.449.698</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.494.352.603</b>	<b>11.792.772.352</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	1.847.814.079	1.740.807.899	5.547.007.766	4.829.890.085
Venituri din transportul energiei electrice		10.916.773	6.656.856	26.611.219	15.846.891
<b>Total venituri</b>		<b>1.858.730.852</b>	<b>1.747.464.755</b>	<b>5.573.618.985</b>	<b>4.845.736.976</b>
Alte venituri	20	21.093.326	22.734.486	85.851.927	64.797.197
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(153.856.440)	(148.660.072)	(469.859.626)	(451.278.958)
Cheltuieli cu personalul		(166.956.348)	(136.543.741)	(449.551.904)	(379.605.059)
Costul energiei electrice achizitionate		(24.614.580)	(222.362.895)	(38.693.700)	(475.233.359)
Reparatii si mentenanta		(20.734.761)	(20.341.990)	(61.291.487)	(63.022.889)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(10.916.773)	(6.656.856)	(26.611.219)	(15.846.891)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(3.700.491)	(3.657.665)	(16.760.376)	(19.185.293)
Costul cu combustibilul nuclear		(46.572.610)	(43.854.396)	(125.938.285)	(115.876.234)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar	21	(597.565.000)	(287.120.312)	(2.059.255.999)	(872.930.885)
Alte cheltuieli din exploatare	22	(117.952.565)	(108.499.630)	(363.409.576)	(319.772.309)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.142.869.568)</b>	<b>(977.697.557)</b>	<b>(3.611.372.172)</b>	<b>(2.712.751.877)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>736.954.610</b>	<b>792.501.684</b>	<b>2.048.098.740</b>	<b>2.197.782.296</b>
Cheltuieli financiare		(8.256.699)	(8.440.501)	(21.510.002)	(23.379.809)
Venituri financiare		89.412.451	72.481.628	312.213.773	137.713.811
<b>Rezultat financiar net</b>	23	<b>81.155.752</b>	<b>64.041.127</b>	<b>290.703.771</b>	<b>114.334.002</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>818.110.362</b>	<b>856.542.811</b>	<b>2.338.802.511</b>	<b>2.312.116.298</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(130.277.717)	(138.244.507)	(362.188.820)	(373.025.785)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 35 au fost semnate la data de 9 noiembrie 2023.

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Dan Nicolae-Faranga**  
Director Financiar

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
<b>Profitul perioadei</b>		<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>					
Rezultat reportat din alte ajustari					
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>14</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>14</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>394.369.643</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<b><i>Profitul exercitiului financiar</i></b>							<b>1.976.613.691</b>	<b>1.976.613.691</b>
<b><i>Alte elemente ale rezultatului global</i></b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.976.613.691</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.283.215.656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(43.029.643)	43.029.643	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						<b>(43.029.643)</b>	<b>43.029.643</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>351.340.000</b>	<b>7.612.593.536</b>	<b>11.228.902.905</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>451.742.500</b>	<b>4.648.549.459</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<b>Profitul exercitiului financiar</b>							<b>1.939.090.513</b>	<b>1.939.090.513</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	.	-	-	<b>1.939.090.513</b>	<b>1.939.090.513</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	.	-	-	<b>(595.925.367)</b>	<b>(595.925.367)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(43.029.642)	43.029.642	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						<b>(43.029.642)</b>	<b>43.029.642</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>408.712.858</b>	<b>6.034.744.247</b>	<b>9.708.426.474</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	2.338.802.511	2.312.116.298
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	469.859.626	451.278.958
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(745.853)	(6.807)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(620.220)	(1.808.489)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	15.828.207	20.316.628
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	2.374.439	390.686
(Venituri) financiare nete	(286.478.863)	(116.763.843)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(126.776.998)	(175.493.973)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(26.455.278)	9.597.732
(Crestere) / Diminuare stocuri	(145.635.656)	(27.593.585)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(89.355.670)	(14.820.403)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(81.460.273)	105.120.878
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>2.069.335.973</b>	<b>2.562.334.080</b>
Impozit pe profit platit	(290.050.792)	(291.357.603)
Dobanzi incasate	322.445.706	80.847.507
Dobanzi platite	(1.656.327)	(330.011)
Dividende incasate	968.351	60.935
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>2.101.042.911</b>	<b>2.351.554.908</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(9.172.550)	(12.797.657)
Achizitii de imobilizari corporale	(388.344.362)	(318.210.179)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 7)	(22.999.998)	(26.999.997)
Investitii in entitati asociate (a se vedea Nota 8)	(15.000.000)	(4.943.000)
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 6)	(253.472.108)	975.000
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	980.913	52.356
(Crestere) / Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	(1.355.326.392)	(1.067.424.500)
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(2.043.334.498)</b>	<b>(1.429.348.977)</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(42.907.920)	(151.170.991)
Plati de dividende	(1.181.034.891)	(595.682.655)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(3.573.013)	(290.333)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.227.515.825)</b>	<b>(747.143.979)</b>
<b>(Scaderea)/Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(1.169.807.411)</b>	<b>175.061.952</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>2.681.002.427</b>	<b>1.317.399.999</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>1.511.195.016</b>	<b>1.492.461.951</b>



## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### 1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nucleara – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Cresterea Capacitatii de Productie este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 7).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investitii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Decizia Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii-montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. In primele 9 luni ale anului 2023, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE, iar in anul 2022 a participat numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 19).

La 30 septembrie 2023, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din entitatea asociata RoPower Nuclear S.A.

La 30 septembrie 2023 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### **2. BAZELE INTOCMIRII**

#### **a) Declaratia de conformitate**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 nu au fost auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 noiembrie 2023 de catre conducerea Societatii.

#### **b) Continuitatea activitatii**

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

#### **c) Prezentarea situatiilor financiare**

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

#### **d) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

#### **e) Moneda functionala si de prezentare**

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

**2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)****f) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea Situatilor Financiare Interimare Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor. Judecatile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE**

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatile Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.196.053.357</b>	<b>1.123.153.126</b>	<b>7.001.489.524</b>
Intrari	-	-	23.542.835	471.336.664	494.879.499
Transferuri	-	71.116.529	80.209.850	(151.326.379)	-
Intrari apa grea	-	27.816.605	-	-	27.816.605
Transfer stocuri	-	-	-	(40.632.444)	(40.632.444)
Transfer piese de schimb reclassificate	-	-	27.324.482	(15.598.170)	11.726.312
Derecunoastere inspectii	-	(132.769.584)	-	-	(132.769.584)
Derecunoastere apa grea	-	(1.217.175)	-	-	(1.217.175)
Iesiri	-	(487.267)	(18.111.407)	-	(18.598.674)
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
Intrari	-	-	93.935.411	338.939.392	432.874.803
Transferuri	-	121.837.880	21.204.030	(143.041.909)	-
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transfer stocuri	-	-	2.043.294	1.140.037	3.183.331
Transfer piese de schimb reclassificate	-	-	15.282.570	(15.282.570)	-
Derecunoastere inspectii	-	(120.684.470)	-	-	(120.684.470)
Derecunoastere apa grea	-	(705.178)	-	-	(705.018)
Iesiri	-	-	(1.897.437)	-	(1.897.437)
<b>Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.627.365.646</b>	<b>1.439.586.984</b>	<b>1.568.687.747</b>	<b>7.672.615.425</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>616.750.302</b>	<b>149.987.368</b>	<b>1.148.151.620</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	507.383.343	80.275.699	-	587.659.042
Amortizare cumulata inspectii	-	(119.247.275)	-	-	(119.247.275)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.454.046)	(14.770.722)	-	(16.224.768)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.912.944	(3.852.553)	5.060.391
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	378.208.223	69.759.069	-	447.967.292
Amortizare cumulata inspectii	-	(2.315.203)	-	-	(2.315.203)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(69.284.321)	(1.915.367)	-	(71.199.687)
Amortizare cumulata apa grea	-	(705.178)	-	-	(705.178)
Ajustari pentru depreciere	-	-	8.436.807	-	8.436.807
<b>Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.073.448.711</b>	<b>767.448.732</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.987.583.040</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.303.055</b>	<b>973.165.758</b>	<b>5.853.337.904</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>617.850.894</b>	<b>1.240.797.982</b>	<b>5.737.295.053</b>
<b>Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.553.916.935</b>	<b>672.138.252</b>	<b>1.422.552.932</b>	<b>5.685.032.384</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In primele 9 luni ale anului 2023, Societatea a achizitionat 6,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 17.150.312RON, iar in cursul anului 2022 a achizitionat 11,9 tone de apa in valoare de 27.816.605 RON.

#### (ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2023, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.422.552.932 RON (31 decembrie 2022 : 1.240.797.982 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 469.191.005 RON (31 decembrie 2022 : 469.495.874 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 953.361.927 RON (31 decembrie 2022 : 771.302.109 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 405.185.988 RON (31 decembrie 2022 : 270.871.781 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 95.721.887 RON (31 decembrie 2022 : 86.878.248 RON) ;
  - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.622.868 RON (31 decembrie 2022 : 98.614.087 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 42.581.889 RON (31 decembrie 2022: 38.924.333 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 34.054.725 RON (31 decembrie 2022: 32.853.382 RON).
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 26.679.516 RON (31 decembrie 2022 : 27.361.693 RON) ;

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 470.889.572 RON (31 decembrie 2022 : 471.194.441 RON), din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2022: 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 septembrie 2023 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2022 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.675.747 RON (31 decembrie 2022: 37.980.616 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 septembrie 2023, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2022: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: inlocuire rotor Unitatea 2 in valoare de 95.764.321 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 16.771.864 RON si majorare valoare DICA in suma de 14.093.211 RON.

#### (iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 septembrie 2023 Societatea inregistreaza miscari nete ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de 8.436.807 RON, reprezentand recunoasterea unei cheltuieli nete cu ajustarea de depreciere a activelor imobilizate (31 decembrie 2022 : 5.060.391 RON).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (iv) *Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata*

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia. Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

**Amortizarea** este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

#### (v) *Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Situatiile Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

*(v) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)*

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost:

	<u>30 septembrie 2023</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata		-
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>22.350.779</b></u>	<u><b>22.350.779</b></u>
	<u>30 septembrie 2023</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.118.487.755	7.056.923.302
Amortizare cumulata	(4.397.667.113)	(4.523.041.183)
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>2.720.820.642</b></u>	<u><b>2.533.882.118</b></u>

**(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (vezi Nota 22). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 9 luni ale anului 2023 este in valoare de 75.330.180 RON (9 luni 2022: 75.715.483 RON).

**(vii) Active gajate**

La 30 septembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**(viii) Credit furnizor**

La 30 septembrie 2023, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 65.866.287 RON (31 decembrie 2022 : 46.767.931 RON).



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

## 5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPTOR IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 28.992.122 RON (31 decembrie 2022 : 16.031.241 RON).

### (i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Terenuri	1.422.211	1.422.211
Spatii de birouri	20.645.379	14.609.030
Concesiune active	6.924.531	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(2.908.744)	(465.410)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>26.083.378</b>	<b>15.565.831</b>
Datorii din contracte de leasing	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Pe termen scurt	3.692.394	2.734.403
Pe termen lung	23.509.313	12.831.121
	<b>27.201.707</b>	<b>15.565.524</b>

### (ii) Sume recunoscute in Situatia profitului sau a pierderii

	Nota	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		2.443.334	271.886
Cheltuieli cu dobanzile	23	1.337.861	32.097

### (iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2023 (neauditat)	31 decembrie 2022 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	3.573.013	337.356

### (iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**6. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 30 septembrie 2023 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO, titluri de stat, obligatiuni si imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate.

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	30.069.069	30.260.661
Obligatiuni (ii)	234.712.531	-
Imprumuturi acordate filialelor	17.395.931	5.695.250
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	21.310.358	-
<b>Total</b>	<b>308.794.920</b>	<b>41.262.942</b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.751.132</b>	<b>29.680.203</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	53.930	70.929
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.805.062</b>	<b>29.751.132</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>264.007</b>	<b>509.529</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>30.069.069</b>	<b>30.260.661</b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2023 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

**(ii) Obligatiuni**

La 30 septembrie 2023, Societatea detine 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cumparari	220.662.000	-
Maturitati	-	-
Reevaluare	3.195.000	-
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>223.857.000</b>	<b>-</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>10.855.531</b>	<b>-</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>234.712.531</b>	<b>-</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

### 7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 30 septembrie 2023 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	222.438.103	199.438.105
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
<b>Total</b>	<b>222.438.503</b>	<b>199.438.505</b>

#### Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" - Cod CAEN 7112.

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023 este de 226.924.999,825478 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoare aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 septembrie 2023 Societatea nu inregistreaza imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

#### Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" - Cod CAEN 2446.

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de **200 RON**.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### **7. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)**

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, majorat in anul 2022 la valoarea de 3.600.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022.

In anul 2023, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 11.000.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. La 30 septembrie 2023, Societatea inregistreaza un principal in suma de 8.600.000 RON (31 decembrie 2022: 3.600.000 RON) si o dobanda cumulata de 454.922 RON (31 decembrie 2022: 130.772 RON).

#### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" – Cod CAEN 3312.

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de **200 RON**.

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 3.500.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2022.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. Pana la 30 septembrie 2023, filiala a accesat suma de 8.006.800 RON (31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 334.209 RON (31 decembrie 2022: 46.617 RON).

### **8. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE**

#### **Ropower Nuclear S.A.**

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2022 4.943.000 RON).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

### 8. INVESTITII FINANCIARE IN ENTITATI ASOCIATE (CONTINUARE)

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe, precum si in vederea operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie solara, cu o capacitate de minim 80 - 100 Mwe, in comuna Sotanga, Jud. Dambovita.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 30 septembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 30 septembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 132.290 RON.

### 9. STOCURI

La 30 septembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 septembrie 2023</u> <u>(neaudit)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Piese de schimb	217.863.586	240.796.144
Alte materii si materiale	581.591.981	412.403.547
<b>Total</b>	<b>799.455.567</b>	<b>653.199.691</b>

#### (i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

#### (ii) Sume recunoscute in Situatiia contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2023 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 142.698.661 RON (31 decembrie 2022: 177.118.781 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 9 luni ale anului 2023 in conformitate cu prevederile IAS2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 997.381 RON (31 decembrie 2022: 1.042.623 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora, efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2023 este in suma de 50.009.230 RON (31 decembrie 2022: 50.081.781 RON). In primele 9 luni ale anului 2023 nu au fost constituite ajustari de depreciere a stocurilor (31 decembrie 2022: 218.305 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 310.825 RON (31 decembrie 2022: 1.953.198 RON).

In primele 9 luni ale anului 2023 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

#### (iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**10. CREANTE COMERCIALE**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 septembrie 2023</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Creante comerciale	577.324.002	450.541.410
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.584)	(12.001.436)
<b>Total</b>	<b>566.068.418</b>	<b>438.539.974</b>

La 30 septembrie 2023, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.. 220.787.939 RON (31 decembrie 2022: 1.049.663 RON), Electrica Furnizare S.A. 95.592.215 RON (31 decembrie 2022: 40.721.750 RON), Enel Energie Muntenia S.A. 67.244.799 RON (31 decembrie 2022: 43.660.872 RON), Enel Energie SA 37.438.294 RON (31 decembrie 2022: 47.068.010 RON), si ALRO S.A. 48.069.791 RON (31 decembrie 2022: 10.645.053 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 37,08% (30 septembrie 2022 : aproximativ 26,31%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 11,82% (30 septembrie 2022: aproximativ 8,48%), catre ALRO SA au reprezentat aproximativ 6,68% (30 septembrie 2022 : aproximativ 0,95%) si catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 6,11% (30 septembrie 2022: aproximativ 12,20%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 30 septembrie 2023 pozitia “Creante comerciale” include o suma neta de 329.915.374 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2022: 165.075.227 RON).

**11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<u>30 septembrie 2023</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>
Alte creante	74.991.264	120.242.180
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	21.526.924	300.947
Plati efectuate in avans	25.403.387	20.994.645
<b>Total</b>	<b>121.338.395</b>	<b>140.954.592</b>

La 30 septembrie 2023 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 21.526.924 RON (31 decembrie 2022: 300.947 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	76.431	81.936
Conturi curente la banci in RON	443.219.612	259.300.485
Conturi curente la banci in valuta	10.691.523	25.057.497
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.056.031.000	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	1.176.450	440.509
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.511.195.016</b>	<b>2.681.002.427</b>

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>3.185.122.892</b>	<b>1.829.796.500</b>

**(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie**

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	76.431	81.936
Conturi curente la banci	453.911.135	284.357.982
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.056.031.000	2.396.122.000
Alte echivalente de numerar	1.176.450	440.509
	<b>1.511.195.016</b>	<b>2.681.002.427</b>

**(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar**

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3 (m) din Politicile contabile semnificative aferente Situatilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru celelalte politici contabile relevante pentru privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 30 septembrie 2023 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 135.576.892 RON (31 decembrie 2022: 124.714.365 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**13. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratata cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 septembrie 2023 si respectiv 31 decembrie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarilor conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoarea retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 septembrie 2023 si respectiv 31 decembrie 2022, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Energiei si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 septembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>30 septembrie 2023</b>		<b>31 decembrie 2022</b>	
	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din capitalul social</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din capitalul social</b>
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

**Prime de emisiune**

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)*****Rezerve platite in avans***

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON).

***Rezerve legale***

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in quantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2023 este de 414.757.698 RON (31 decembrie 2022: 414.757.698 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

***Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat***

La 30 septembrie 2023, rezerva din reevaluare este in suma de 351.340.000 RON (31 decembrie 2022: 394.369.643 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

In primele 9 luni ale anului 2023, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 43.029.643 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2022: 57.372.857 RON).

***Rezultatul reportat***

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

***Miscari ale rezultatului reportat***

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>4.648.549.459</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>2.764.423.452</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	1.745.457
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	43.029.643	57.372.857
Dividende	(1.283.215.656)	(595.925.367)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>7.612.593.536</b>	<b>6.876.165.858</b>

***Dividende***

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, Societatea a declarat dividende in valoare de 1.283.215.656 RON aferente exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2022 (2022: 595.925.367 RON aferente exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2021). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2023 sunt in valoare de 1.104.472 RON (31 decembrie 2022: 748.270 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**14. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 septembrie 2023 si la 30 septembrie 2022 rezultatul pe actiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 30 septembrie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,28</b>	<b>2,38</b>	<b>6,55</b>	<b>6,43</b>

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Societatea nu a inregistrat actiuni ordinare potientiale.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**15. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este urmatoarea :

	<b>30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>87.552.960</b>	<b>65.167.260</b>	22.385.700	<b>130.116.620</b>	65.305.680	64.810.940
Dobanda	<b>1.001.922</b>	<b>1.001.922</b>	-	<b>219.753</b>	219.753	-
<b>Total</b>	<b>88.554.882</b>	<b>66.169.182</b>	<b>22.385.700</b>	<b>130.336.373</b>	65.525.433	64.810.940

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2023 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>			<b>130.116.620</b>	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(42.907.920)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>344.260</b>	
<b>Sold la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>			<b>87.552.960</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
EURATOM	87.552.960	130.116.620
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(65.167.260)	(65.305.680)
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>22.385.700</b>	<b>64.810.940</b>

**(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022 imprumuturile **pe termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.167.260	65.305.680
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	1.001.922	219.753
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	-
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>66.169.182</b>	<b>65.525.433</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**16. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, obligatiile privind beneficiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Beneficii la pensionare	25.011.151	25.011.151
Prime jubiliare	11.878.616	11.878.616
Beneficii in caz de deces	894.429	894.429
Beneficii la pensionare in energie	7.773.395	7.773.395
<b>Total</b>	<b>45.557.591</b>	<b>45.557.591</b>

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Numarul angajatilor	2.344	2.205
Rata de crestere a salariilor	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BRD din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,8% p.a.  Rata inflatiei s-a estimat pe baza Prognozei de Toamna 2021-2025 emisa de Comisia Nationala de Strategie si Prognoza, astfel: 4,7% in 2022, 3,4% in 2023, 2,7% in 2024 si 2,5% pe an in perioada 2025-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmasori.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2021 a fost de 0,7567 RON. Pentru perioada 2022-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmasori.
Rata de actualizare medie ponderata	7,8%	4,9%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniei 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	10.895	9.337

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**16. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR (CONTINUARE)**

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2022. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-10 ani si 13-14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a.;
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a.;
- prima de lichiditate pentru Romania 0%;
- rata de actualizare medie ponderata de 7,8% .

**Analiza senzitivitatii**

Ipotezele actuariale semnificative avuate in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

<b>Ipoteze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare in caz de deces al angajatilor</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare in energie</b>	<b>Total obligatii cu beneficiile definite</b>
<b>PVDBO la 31 decembrie 2022 (RON)</b>	<b>25.011.151</b>	<b>894.429</b>	<b>11.878.616</b>	<b>7.773.395</b>	<b>45.557.591</b>
Rata de actualizare +1%	23.771.840	840.859	11.204.837	6.825.570	42.643.105
Rata de actualizare -1%	26.379.315	954.298	12.627.262	8.926.409	48.887.284
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	26.501.421	963.695	12.739.570	9.016.634	49.221.320
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	23.648.485	832.279	11.100.479	6.747.378	42.328.622
Cresterea longevitatii cu 1 an	25.117.367	812.688	11.917.866	7.960.759	45.808.679

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculata utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

**17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 septembrie 2023 si la 31 decembrie 2022, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	65.866.287	46.767.931
Furnizori	135.557.061	110.396.300
Obligatii privind beneficiile angajatilor	23.211.043	37.461.202
Datorii catre stat	246.169.287	239.212.576
Dividende de plata	1.104.913	763.805
Alte datorii	13.057.871	10.713.845
<b>Total</b>	<b>484.966.462</b>	<b>445.315.659</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**17. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CONTINUARE)**

La 30 septembrie 2023, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Cameco Corporation: 37.859.985 RON (31 decembrie 2022: 0 RON), Candu Energy INC 29.558.759 RON (31 decembrie 2022: 26.956.168 RON), General Electric Global Services GMBH Baden Sucursala Romania 21.966.226 RON (31 decembrie 2022: 23.264.335 RON), Apele Romane Bucuresti 19.249.374 RON (31 decembrie 2022: 12.302.495 RON), Administratia Nationala Apele Romane Dobrogea Litoral 8.225.963 RON (31 decembrie 2022: 3.215.249 RON).

La 30 septembrie 2023, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 45.457.363 RON (31 decembrie 2022: 38.176.357 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate reprezentand "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari", iar in pozitia "Datorii catre stat" suma de 200.685.772 reprezentand estimare Contributie Fondul de Tranziție Energetica aferenta lunii septembrie 2023 si suma de 8.419.713 RON (31 decembrie 2022: 8.063.243 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive, platite integral in luna octombrie.

**18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>30 septembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	68.886.618	70.294.835
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	68.107.832	64.737.442
Provizion litigii spor salarial	98.382.657	89.288.704
Participarea salariatilor la profit	31.829.918	27.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	224.307
<b>Total</b>	<b>267.373.495</b>	<b>251.545.288</b>

La 30 septembrie 2023, provizioanele in valoarea totala de 267.373.495 RON reprezinta obligatii pe termen scurt si lung, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	27.501.825	41.384.793
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.163.124	53.944.708
Provizion litigii spor salarial	-	98.382.657
Participarea salariatilor la profit	31.829.918	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.470	-
<b>Total</b>	<b>73.661.337</b>	<b>193.713.158</b>

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**19. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzarea de energie electrica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Vanzari de energie prin MACEE	574.391.025	-	1.522.984.185	-
Vanzari de energie pe piata libera	1.273.204.405	1.740.593.162	4.019.579.396	4.825.320.075
Vanzari de energie termica	211.925	207.386	4.420.427	4.545.854
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	6.697	7.351	23.758	24.156
<b>Total</b>	<b>1.847.814.079</b>	<b>1.740.807.899</b>	<b>5.547.007.766</b>	<b>4.829.890.085</b>

**(ii) Cantitatea de energie vanduta \*)**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	1.276.425	-	3.384.409	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	1.452.509	2.692.430	4.285.213	7.770.924
<b>Total</b>	<b>2.728.934</b>	<b>2.692.430</b>	<b>7.669.622</b>	<b>7.700.924</b>

\*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 29.458 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (28.848 MWh in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In primele 9 luni din 2023, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 3.384.409 MWh la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 43,96% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023, Societatea a vandut pe piata libera 55,66% din energia electrica vanduta (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 99,63%), respectiv 4.285.213 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 7.770.924 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 a fost de 938.90 RON/MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 623,85 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2024 si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea.

Societatea desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 sunt in suma de 4.420.427 RON (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 4.545.854 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**20. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	3.587.074	3.588.517	10.762.481	10.766.158
Venituri din subventii de exploatare	-	320.326	-	320.326
Venituri din penalitati si despagubiri	1.169.480	1.022.086	3.364.030	2.011.604
Alte venituri	16.336.772	17.803.557	71.725.416	51.699.109
<b>Total</b>	<b>21.093.326</b>	<b>22.734.486</b>	<b>85.851.927</b>	<b>64.797.197</b>

**21. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPLEMENTAR / CONTRIBUTIA LA FONDUL DE TRANZITIE ENERGETICA**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	597.565.000	287.120.312	2.059.255.999	872.930.885
<b>Total</b>	<b>597.565.000</b>	<b>287.120.312</b>	<b>2.059.255.999</b>	<b>872.930.885</b>

In primele 9 luni ale anului 2023, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 2.059.255.999 RON (01 ianuarie - 30 septembrie 2022: 872.930.885 RON, sub denumirea de impozit pe venitul suplimentar). La 30 septembrie 2023 soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 299.685.772 RON (31 decembrie 2022: 73.261.115 RON), achitata integral in luna octombrie.

In primele 9 luni ale anului 2022, Societatea a inregistrat impozit pe venitul suplimentar. Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare la 30 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 la OUG nr. 27/2022 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in perioada de raportare precedenta, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**22. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	24.354.690	24.020.084	78.034.317	71.309.413
Cheltuieli cu ANDR	25.215.923	25.101.192	75.330.180	75.715.483
Cheltuieli privind energia si apa	37.610.454	23.515.248	86.657.108	65.506.912
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	15.346.260	794.499	48.581.717	46.474.605
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.345.748	14.762.831	4.536.633	2.347.172
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.108.601	4.014.855	10.792.786	9.546.060
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	3.950.854	3.453.263	11.212.003	7.818.087
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	2.625.367	1.397.693	8.519.453	13.668.991
Alte cheltuieli din exploatare	3.394.668	11.439.965	39.745.379	27.385.586
<b>Total</b>	<b>117.952.565</b>	<b>108.499.630</b>	<b>363.409.576</b>	<b>319.772.309</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2023 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.140/2022, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 septembrie 2023 este in valoare de 4.536.633 RON (30 septembrie 2022: 2.347.172 RON). Pentru anul 2022 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.143/2021 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 7.646.447 RON (30 septembrie 2022: 7.443.406 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatii Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

**23. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Venituri din dobanzi	76.668.647	65.317.246	277.103.709	123.111.865
Venituri din diferente de curs valutar	7.482.594	7.146.354	23.223.529	14.488.110
Venituri din dividende	968.351	-	968.351	60.935
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	18.461	18.028	53.930	52.901
Alte venituri financiare	4.274.398	-	10.864.254	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>89.412.451</b>	<b>72.481.628</b>	<b>312.213.773</b>	<b>137.713.811</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(6.490.627)	(7.956.868)	(16.469.551)	(18.560.512)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.766.072)	(483.633)	(5.040.451)	(4.819.297)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(8.256.699)</b>	<b>(8.440.501)</b>	<b>(21.510.002)</b>	<b>(23.379.809)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>81.155.752</b>	<b>64.041.127</b>	<b>290.703.771</b>	<b>114.334.002</b>

**24. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel :

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	132.042.157 (1.764.440)	139.527.909 (1.283.402)	367.213.438 (5.024.618)	380.026.556 (7.000.771)
<b>Total</b>	<b>130.277.717</b>	<b>138.244.507</b>	<b>362.188.820</b>	<b>373.025.785</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### 25. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE

#### (i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

#### (ii) Alte controale

In data de 21.11.2022 s-a prezentat o echipa ANAF – DGAF pentru “Verificarea calculului privind contributia la Fondul de tranzitie energetica”. Verificarea s-a incheiat cu Proces Verbal din 21.11.2023 care consemneaza ca: *“Odata cu modificarile si completarile introduse prin OUG 119/2022, se observa ca, au fost aduse modificari si in ceea ce priveste cheltuielile care se iau in considerare la calculul venitului net lunar, astfel: In categoria cheltuielile lunare sunt incluse cheltuielile pentru: - achizitionarea energiei electrice pentru tranzactii cu livrare fizica, inclusiv cele de pe piata de echilibrare, si costul certificatelor de CO2. Nu se includ cheltuielile efective de productie, pentru obtinerea unui MWh de energie electrica. Tinand cont de cele expuse mai sus, societatea sa procedeze la rectificarea Declaratiei 100 aferenta lunii Septembrie 2022, declarand si platind la bugetul de stat diferenta de 2.392.280 RON.”* Mentionam ca, societatea a indeplinit aceasta recomandare.

In continuare, ANAF – DGAF, in perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative susreferite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de tranzitie Energetica de 18.041.598 RON consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea 357/2022.

SNN nu a platit aceasta suma si si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta produce efecte in viitor si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Pana la data intocmirii si prezentarii Situatiilor financiare intocmite pentru 30.09.2023 SNN nu a primit un raspuns cu privire la cele semnalate. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02.10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.597 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN a exprimat punctul sau de vedere, in scris. Actiunea este in curs de derulare.

#### (iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2023, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de indenizare este de este de 27 milioane de euro.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

### **25. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

#### **(iv) Aspecte de mediu**

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 septembrie 2023 si la 31 decembrie 2022 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 22). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 septembrie 2023 nu sunt semnificative.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigiile civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

#### **(v) Litigii in curs**

La 30 septembrie 2023, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

#### **(vi) Angajamente**

La 30 septembrie 2023, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 septembrie 2023, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

#### **(vii) Garantii**

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, PCOTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa).

La 30 septembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 130,1 milioane RON.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

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

---

**25. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)****(vii) Garantii (continuare)**

De asemenea, la 30 septembrie 2023, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 3.668 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 septembrie 2023 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 septembrie 2023, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 539,58 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

**26. EVENIMENTE ULTERIOARE**

Societatea nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 septembrie 2023 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in situatiile financiare individuale.

**Director General**  
**Cosmin Ghita**

**Director Financiar**  
**Dan Niculaie - Faranga**



**RAPORT TRIMESTRIAL**

**AL**

**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**

**(“SNN”)**

**Trimestrul III 2023**

**Data raportului: Noiembrie 2023**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2023 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2023 .....	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	7
3.1. Producerea de energie electrica .....	7
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	11
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2023 .....	12
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate .....	15
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	16
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	19
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	20
4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie- Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.....	20
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	21
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.....	21
4.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF .....	22
4.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN.....	22
4.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	23
4.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice .....	23
4.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN .....	24
4.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti .....	24
4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori .....	24
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	25
4.12. Schimbarea sediului social al SNN.....	25
4.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC).....	25
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022 .....	25
4.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies .....	26
4.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda .....	26
4.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania.....	26
4.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperarii pe termen lung in sectorul energetic .....	26
4.19. Deconectarea automata a Unitatii 1 CNE Cernavoda de la SEN.....	27
4.20. Semnarea Scrisorii de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania .....	27

4.21. Colaborare internationala intre SNN si Laurentis Energy Partners pentru avansarea productiei de izotopi medicali in Romania .....	27
4.22. Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch .....	27
4.23. Litigii majore .....	28
4.24. Alte informatii.....	28
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI la 30 septembrie 2023 .....	29
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT .....	29
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	29
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2023.....	31
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 .	32
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2023.....	33
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....	34
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulativ pentru trimestrul III 2023 .....	42



## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al societatii si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

### 2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2023

Pozitia financiara la 30 septembrie 2023 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022 (auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.311.172	6.049.279	4,3%
Active circulante	6.183.180	5.743.493	7,7%
<b>Total active</b>	<b>12.494.352</b>	<b>11.792.772</b>	<b>5,9%</b>
Datorii pe termen lung	431.111	456.762	(5,6%)
Datorii curente	834.338	800.505	4,2%
<b>Total datorii</b>	<b>1.265.449</b>	<b>1.257.267</b>	<b>0,7%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>11.228.903</b>	<b>10.535.505</b>	<b>6,6%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.494.352</b>	<b>11.792.772</b>	<b>5,9%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 4,3%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2022. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv achizitia de obligatiuni pe termen lung (234,7 mil RON , echivalentul a 47 mil EUR la 30 septembrie 2023), acordarea imprumutului entitatii asociate RoPower SA in valoare de 21 mil RON, precum si de cresterea investitiilor financiare in entitati asociate si filiale, reprezentata de majorarea contributiei in capitalul social al RoPower SA cu 15 mil RON si majorarea contributiei in capitalul social al EnergoNuclear SA cu 23 milioane RON.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 7,7% fata de 31 decembrie 2022, in principal ca urmare a cresterii cu 4% a disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar), a cresterii cu 29% a valorii creantelor comerciale aflate in sold, precum si ca urmare a cresterii cu 22% a stocurilor existente la 30 septembrie 2023.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 5,6% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o crestere de 4,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunoasterii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 30 septembrie 2023, precum si a cresterii datoriei aferente impozitului pe profit datorat in sold la 30 septembrie 2023, sumele fiind achitate integral in luna octombrie. Cresterea a fost compensata partial de diminuarea veniturilor in avans pe termen scurt pe seama diminuarii avansurilor facturate catre clienti.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, SNN a obtinut un profit net de 1.976.614 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	7.622	7.410	2,9%
Venituri din exploatare, din care:	5.659.471	4.910.534	15,3%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	5.547.008	4.829.890	14,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin			
deprecierea si amortizarea	(1.082.256)	(1.388.541)	(22,1%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(2.059.256)	(872.931)	135,9%
<b>EBITDA</b>	<b>2.517.959</b>	<b>2.649.062</b>	<b>(4,9%)</b>
Depreciere si amortizare	(469.860)	(451.279)	4,1%
<b>EBIT</b>	<b>2.048.099</b>	<b>2.197.783</b>	<b>(6,8%)</b>
Venituri financiare	312.214	137.714	126,7%
Cheltuieli financiare	(21.510)	(23.380)	(8,0%)
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>290.704</b>	<b>114.334</b>	<b>154,3%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(362.189)	(373.026)	(2,9%)
<b>Profit net</b>	<b>1.976.614</b>	<b>1.939.091</b>	<b>1,9%</b>

\*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

**Profitul operational** (EBITDA) a scazut cu 4,9% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 care a fost cu 135,9% mai mare față de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 sunt mai mari decât în perioada similară a anului precedent.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 15,3% evoluție susținută de creșterea cu 14,8% a veniturilor din vânzarea energiei electrice, determinată de creșterea cu 15,5% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 față de pretul mediu

ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară, creștere de 2,9%.

Față de aceeași perioadă a anului anterior, principală schimbare apărută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (“MACEE”), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 lei/MWh și o vinde cumpărătorilor la același preț. În perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, SNN a vândut prin MACEE cantitatea de 3.384.409 MWh la prețul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezintă 43,96% din totalul energiei electrice vândute în perioadă.

Cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scăzut cu 51,4%, reprezentând 42,01% din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mare cu 103% (preț fără Tg).

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în primele 9 luni din 2023 a crescut cu 0,5%, reprezentând 13,65 % din total cantitate vândută, iar preț mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 57% (preț fără Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, în valoare de 2.059.256 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023, a crescut cu 135,9% (1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 872.931 mii lei), ca urmare a schimbărilor apărute în metodologia de calcul și creșterea bazei de calcul, reprezentând veniturile din vânzarea energiei electrice, mai mari în primele 9 luni ale anului 2023 față de perioadă similară a anului precedent.

La 30 septembrie 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul și prețul de 450 lei/MWh, în baza art. II alin. (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

În perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, contribuția la fondul de tranziție energetică a fost determinată ca 100% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare calculat conform metodologiei modificată și 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/2022. Metodologia de calcul aplicabilă pentru perioada curentă de raportare nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achiziția de energie electrică, a cheltuielilor legate de accesul la piețele de energie (Tg și cheltuieli administrare piață), așa cum a permis metodologia aplicabilă în perioadă similară precedentă. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 30 septembrie 2023, în cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și cheltuieli cu contribuția la Fondul de tranziție energetică / impozitul pe venitul suplimentar**, au scăzut cu 22,1% în cursul perioadei 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022. Această scădere este determinată de reducerea cheltuielilor privind energia electrică achiziționată, cantitatea de energie electrică cumpărată în primele 9 luni din 2023 scăzând cu 76% față de perioadă similară a anului anterior.

**Rezultatul financiar** a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 s-au înregistrat venituri financiare nete în creștere cu 126,7% față de perioadă similară a anului

anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 2,9% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si venitului cu impozitul pe profit amant recunoscut in perioada.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2023**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/15.02.2023. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2023.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 30 septembrie 2023 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2023 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 100,6% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 96,9%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 107,1%.

### 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

#### 3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.287.615 MWh in primele 9 luni din 2023 (din care 2.942.733 MWh in trimestrul III 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 665 mii MWh in primele 9 luni din 2023 (din care 240 mii MWh in trimestrul III 2023).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.622.416 MWh in primele 9 luni din 2023, fata de aceeasi perioada a anului 2022 (7.410.474 MWh), reprezentand o crestere de 2,9%. In trimestrul III 2023 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.702.277 MWh, in crestere cu 2,7% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2022 de 2.631.270 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut in vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, iar pentru primele 9 luni din 2023, a avut in vedere o cantitate de 7.477.070 MWh, fiind realizat in proportie de 101,9%; pentru trimestrul III 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.647.123 MWh, fiind realizat in proportie de 102%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat semestrul I 2023	Iulie 2023	August 2023	Septembrie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	97,67%	93,97%	87,34%	94,56%	95,74%	90,56%
Unitatea 2	77,50%	96,81%	96,80%	97,63%	84,07%	93,75%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 934 ore, inregistrata incepand cu data de 7 mai 2023 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 6,7 ore, si a durat pana in data de 15 iunie 2023 ora 15:41.

La Unitatea 1 incepand din 8 august s-a inregistrat o oprire neplanificata de 44,4 ore.

#### 3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie

Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A..

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2023:

- au fost lichidate 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei (emise in 2021 si 2022); si
- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 132.927.000 lei
- a fost majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.777.000 lei la valoarea de 3.668.000 lei.

La 30 septembrie 2023, existau in sold 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 133.818.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

**Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023:**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	3.384.409	43,96%	450,00	1.522.984.185
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.285.213	55,66%	942,37	4.038.260.789
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	3.234.459	42,01%	1.079,72	3,492,324,142
– Vanzari pe PZU si PI	1.050.754	13,65%	519,57	545.936.647
Dezechilibre pozitive pe PE*	29.459	0,38%	269,19	7.929.827
<b>Total vanzari in trimestrul III 2023 cumulat</b>	<b>7.699.080</b>	<b>100%</b>	<b>723,36</b>	<b>5.569.174.801</b>

\* Nota: valorile cuprind si 1.947.791 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferente lunii septembrie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.699.080 MWh, cu 1,4% peste programul de vanzari, de 7.593.947 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada similara din 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (76,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 47% de pe piata spot si 53% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni din 2023 sunt de 5.569.174.801 lei, mai mari cu 0,05% fata de veniturile bugetate rectificate pentru 2023 la 9 luni si respectiv mai mari cu 15% fata de realizarile din primele 9 luni 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2023, este de 942,37 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in primele 9 luni din 2023 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 723,36 lei/MWh. In perioada 01 ianuarie - 30 septembrie 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 625,90 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica. In primele 9 luni din 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 3.384.409 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2023 o cota procentuala de 42,01% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,10% inregistrata in perioada similara din 2022.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni din 2023 a fost de 1.079.72 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 103% fata de pretul mediu inregistrat in perioada similara precedenta, de 532,50 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in primele 9 luni din 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,65% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,53% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2023 a fost de 519,57 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 1.220,54 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in perioada similara precedenta.

In primele 9 luni din 2023, SNN a derulat 214 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 64 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 113 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 29 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in primele 9 luni din 2023. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 2023 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul urmator:

### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2023

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	1.276.425	46,56%	450,00	574.391.025
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.452.509	52,99%	882,42	1.281.724.123
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	1.086.441	39,64%	1,012.92	1.100.481.787
– Vanzari pe PZU si PI	366.068	13,35%	495.11	181.242.336
Dezechilibre pozitive pe PE*	12.374	0,45%	193.72	2.397.055
<b>Total vanzari in trimestrul III 2023</b>	<b>2.741.308</b>	<b>100%</b>	<b>677.97</b>	<b>1.858.512.203</b>

\* Nota: valorile cuprind si 1.193.738 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii septembrie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.741.308 MWh, cu 1,5% peste programul de vanzari, de 2.700.744 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,3% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (39 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 44% de pe piata spot si 56% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2023 sunt de 1.858.644.915 lei, mai mari cu 0,6% fata de veniturile bugetate rectificate pentru trimestrul III 2023 si respectiv mai mari cu 6% fata de realizarile din trimestrul III 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul III 2023, este de 882,42 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul III 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 645,25 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2023 o cota procentuala de 39,64% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 91,13% inregistrata in trimestrul III 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada curenta de raportare a fost de 1.012,92 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 91% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2022, de 528,97 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul III 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,35% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 8,38% inregistrata in trimestrul III



2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III 2023 a fost de 495,11 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 1.909,99 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul II 2022.

In trimestrul III 2023, SNN a derulat 57 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 21 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 25 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 5 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In perioada 01.01.2023-30.09.2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 66.817.458 lei, din care 23.260.231 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 26.611.219 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 26.242 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.486.296 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In primele 9 luni din 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 15.433.468 lei (9 luni 2022: 345.877.777 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in primele 9 luni 2023 a fost de 35.846 MWh (9 luni 2022: 257.258 MWh), la un pret mediu de 430,57 lei/MWh (9 luni 2022: 1.344,48 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in primele 9 luni din 2023 au fost in quantum de 23.260.231 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.102 MWh (9 luni 2022: 123.268.088 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 51.000 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

In primele 9 luni din 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de aceeaasi perioada a anului 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.080.179 lei pentru o cantitate de 11.040 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in primele 9 luni din 2023, comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2022, datorita necesarului de energie electrica cu 76% mai mic in semestrul I 2023 fata de perioada similara a anului 2022, coroborat cu o scadere semnificativa a pretului mediu pentru cantitatile cumparate, de la 1.488,2 lei/MWh in semestrul I 2022 la 504,97 lei/MWh in semestrul I 2023.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 2.059.255.999 lei in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023.

In trimestrul III 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 36.009.771 lei, din care 16.696.259 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 10.916.773 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 7.684 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 470.733 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul III 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 7.918.321 lei (in trimestrul III 2022: 115.825.367 lei). Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul III 2023 a fost de 17.317 MWh (in trimestrul III 2022: 38.280 MWh), la un pret mediu de 457,22 lei/MWh (in trimestrul III 2022: 3.025,74 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2023 au fost in cuantum de 16.696.259 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 21.714 MWh (trimestrul III 2022: 106.877.648 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 36.248 MWh).

In trimestrul III 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de trimestrul III 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 2.981 lei pentru o cantitate de 5 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul III 2023, comparativ cu trimestrul III 2022, odata cu cresterea numarului de ore de functionare cumulata, cu 67 ore fata de trimestrul III 2022, ceea ce a dus la o diminuare cu 48% a necesarului de achizitie de energie electrica fata de trimestrul III 2022. Efectul scaderii necesarului a fost amplificat de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 2.988,01 lei/MWh in trimestrul III 2022 la 610,27 lei/MWh in trimestrul III 2023.

### **3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2023**

Valoarea totala rectificata a programului de investitii al SNN pentru anul 2023 este de 710.318 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), mai mare decat valoarea rectificata a programului de investitii pentru anul 2022 (609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022). Programul rectificat de investitii pentru anul 2023 a fost aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 s-au realizat investitii in valoare de 455.742 mii RON (64,2% din total program rectificat de investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) [%]
2023	710.318*	455.472	64,2%
2022	609.220*	422.383	69,3%

*Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 30.09, sunt in concordanta cu valorile aprobate in BVC 2022 rectificat, respectiv BVC 2023 rectificat*

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2023

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii (aprobat prin rectificarea BVC 2023) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2023:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 258.628 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 51,9%;
- 
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 36.615 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 23,9% ;
- **„Inlocuirea rotorului aferent generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou”**: bugetat 96.412 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 100%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 87.719 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 78,7%;

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 27.166 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 14,1%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 23.463 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 73,7%, inregistrand un usor avans fata de planificarea initiala;
- **„Inlocuire EDMS si integrare cu AS 9.X”**: bugetat 5.214 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 80,9%;
- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 3.711 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 100%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 83.798 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2023 este de 75,3%.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 au fost finalizate un numar mare de proiecte, din care mentionam urmatoarele proiecte relevante:

- Cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 Unitate 1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1;
- Instalarea de sisteme de masura „on-line” a concentrației gazelor dizolvate în uleiul electroizolant al transformatoarelor 0-5134-T05 (TSPS) de la U2;
- Modernizarea sistemului de distributie de clasa II, 220V.c.a. la Unitatea 2;
- Instalarea unei usi etanse la apa in partea din C/R a piesei inglobate de la ecluza de personal, cu scopul de a preveni inundarea ecluzei de personal in cazul unui accident sever U1;
- Depozitul intermediar de Combustibil Ars - Modulul 15 si finalizarea, in proportie de 98% a Modulului 16;
- Inlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou;
- Îmbunătățirea performanțelor sistemului video si a Contact Scanner DCC U2;
- Calificarea la condițiile de accident sever și la seism a buclelor 2-63312-PT13 la PT16 și asigurare indicații în SCA U2, MPA#EC 2892;
- Furnizare instalatii de ridicat pentru inlocuirea electropanelor din R/B, R601 U1/U2 si pentru deservirea vanelor sistemului 41190 din T/B U2;
- Lucrari de re tehnologizare sistem de ventilare si climatizare aer aferent Pavilion 6 - NOB CNE Cernavoda
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 2 si 6 al CNE Cernavoda;
- Asigurare alimentare consumatori importanti de la U0 din surse proprii pentru cresterea sigurantei de exploatare in cazul pierderii alimentarii din SEN;
- Înlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou;
- Re tehnologizarea partii de detectie incendiu si de control si monitorizare vane Deluge aferente transformatoarelor 0-5135-TC01/TC02, 0-5134-T1/T2;
- Programe software pentru managementul integrat al centralei (WMS) - upgrade AS/inlocuire EDMS.

### **3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate**

#### **Energonuclear S.A.**

La 30 septembrie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

#### **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 septembrie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 8.600.000 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 454.922 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 3.600.000 RON, iar dobanda cumulata era de 130.772 RON).

#### **Nuclearelectrica Serv S.R.L.**

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de 200 RON.

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 septembrie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 8.006.800 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 334.209 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 1.920.000 RON, iar dobanda cumulata era de 44.478 RON).

#### **RoPower Nuclear S.A.**

La 30 septembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 4.493.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 30 septembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1. Soldul imprumutului la 30 septembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 132.290 RON.

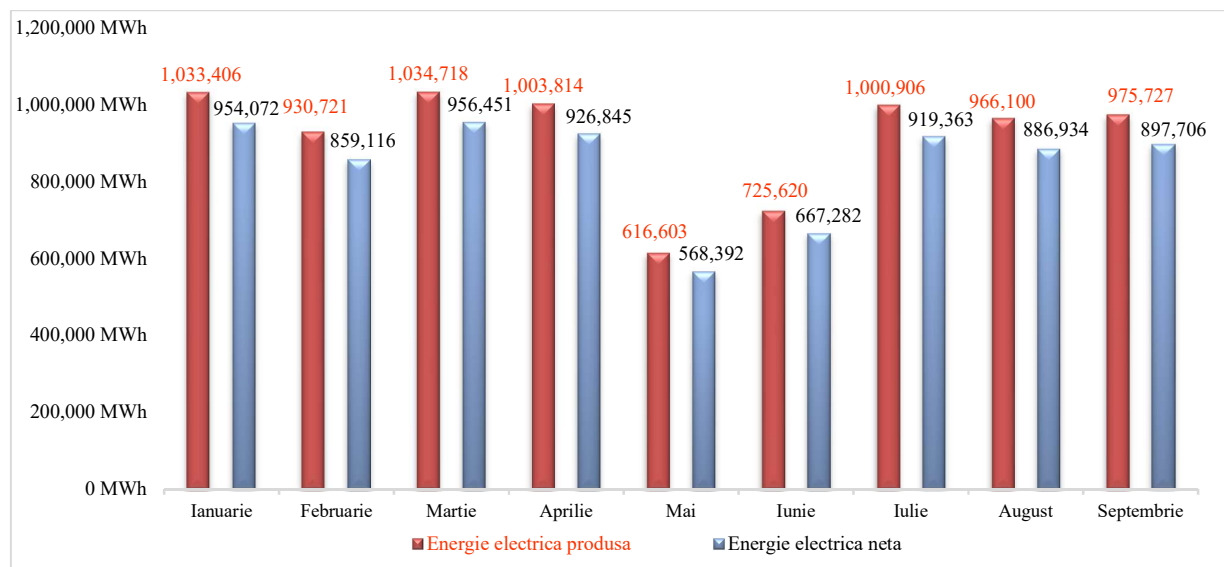
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

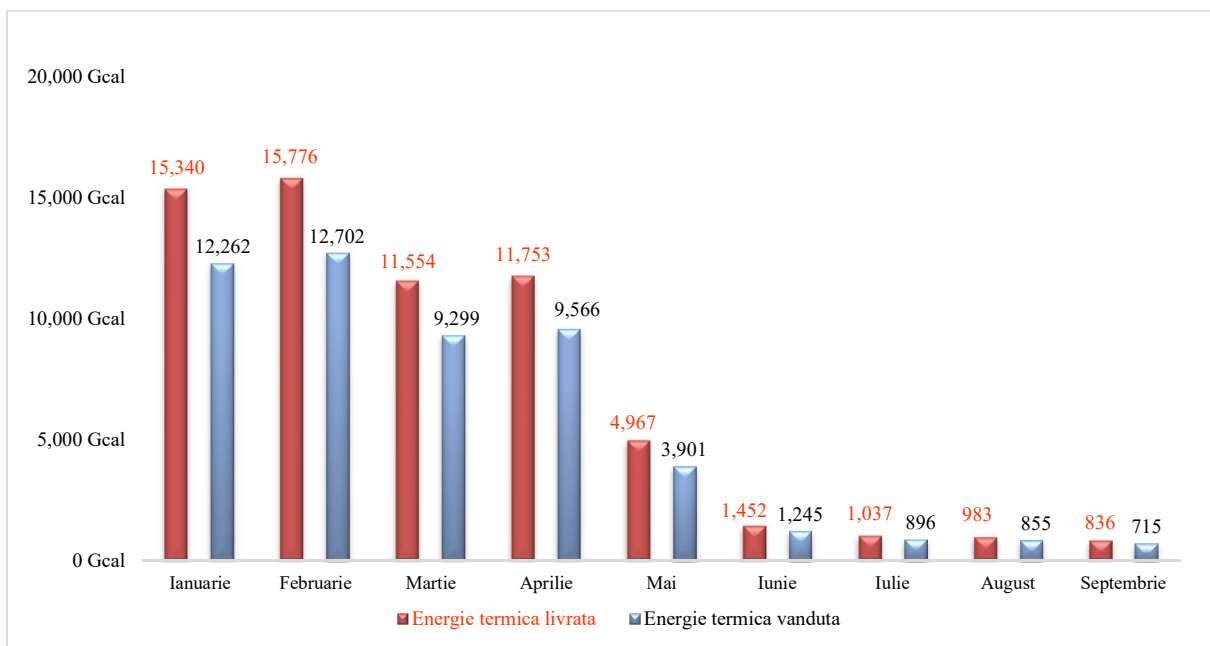
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

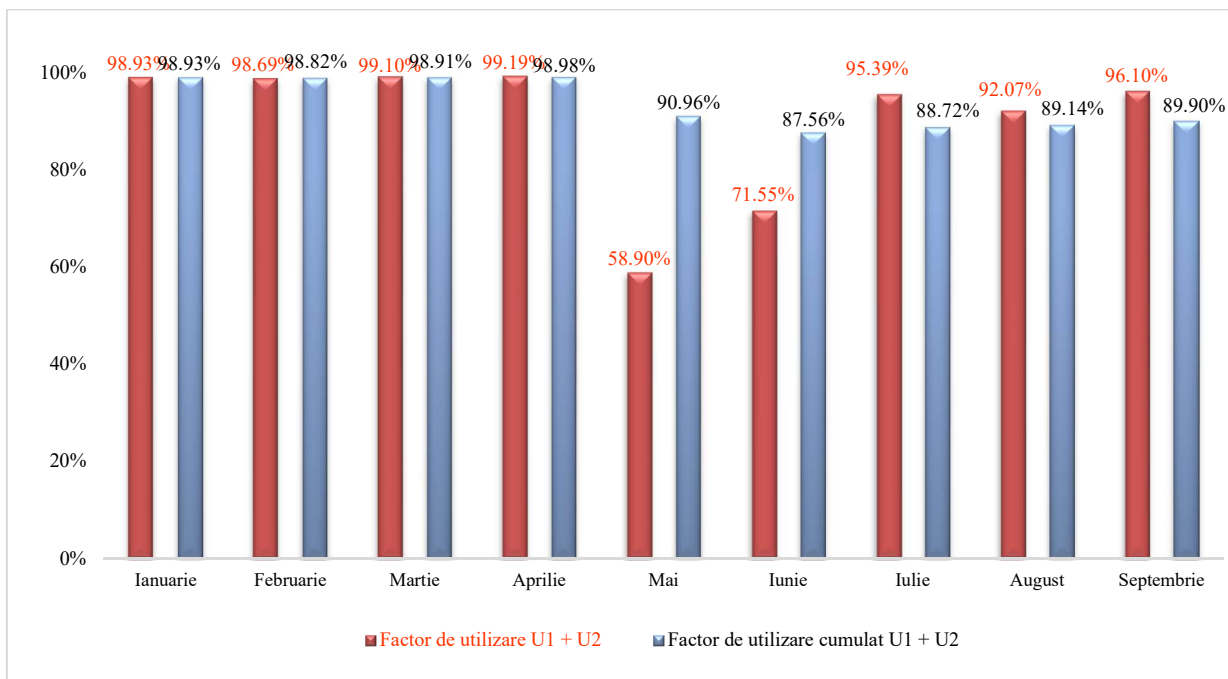
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 8.287.615/Energie electrica neta livrata: 7.636.164)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,86%)**



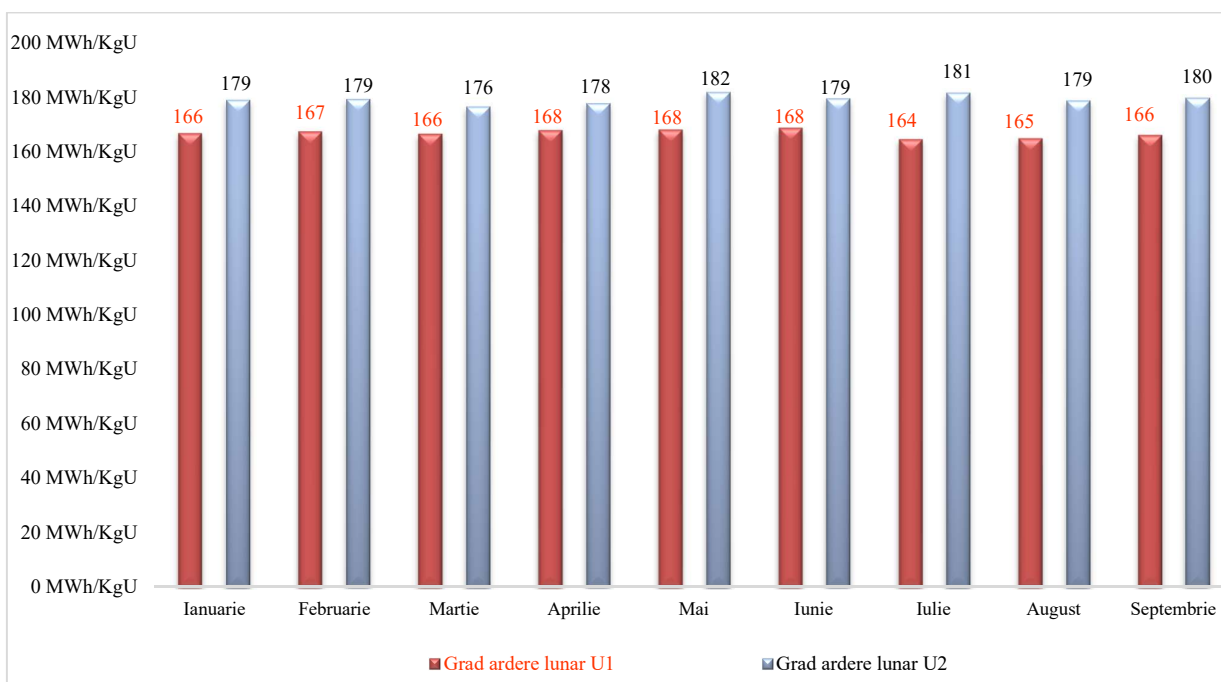
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 63.699/Energie termica vanduta: 51.442)**



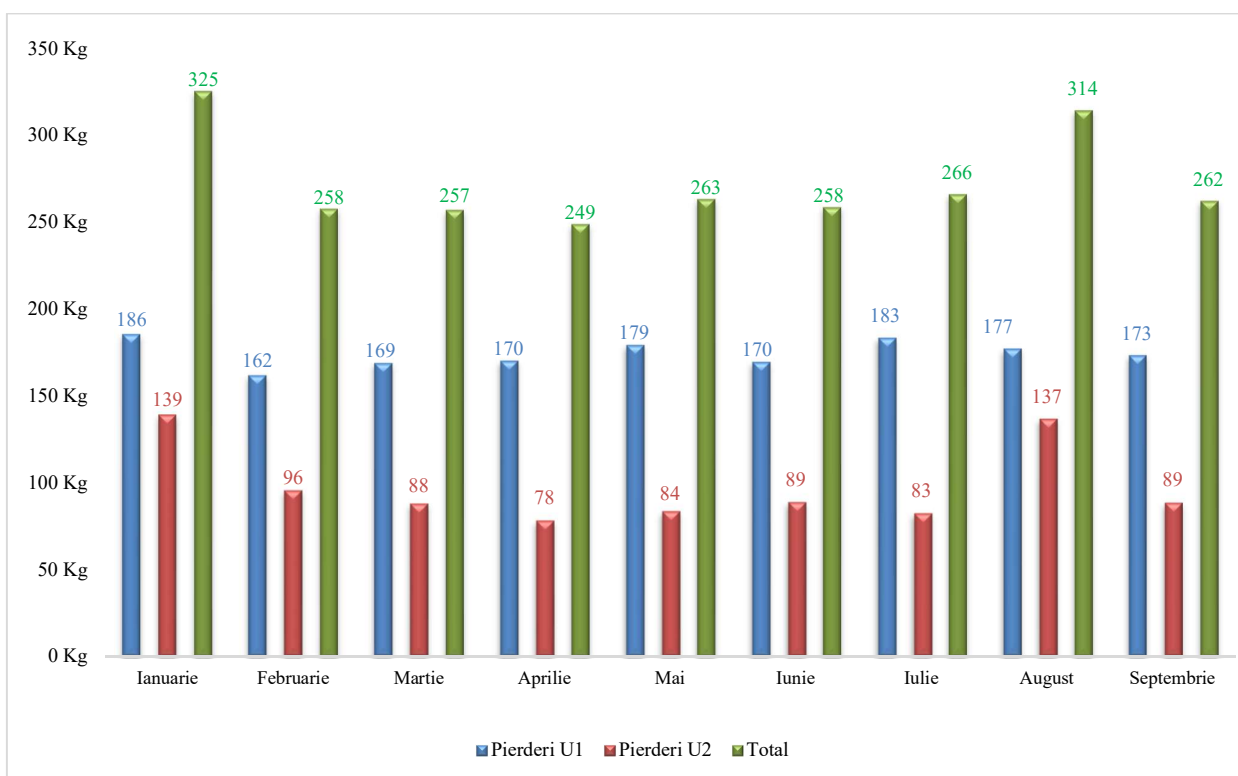
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 89,99%)**



**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2023: 172,7/Prevazut proiect: min. 156)**



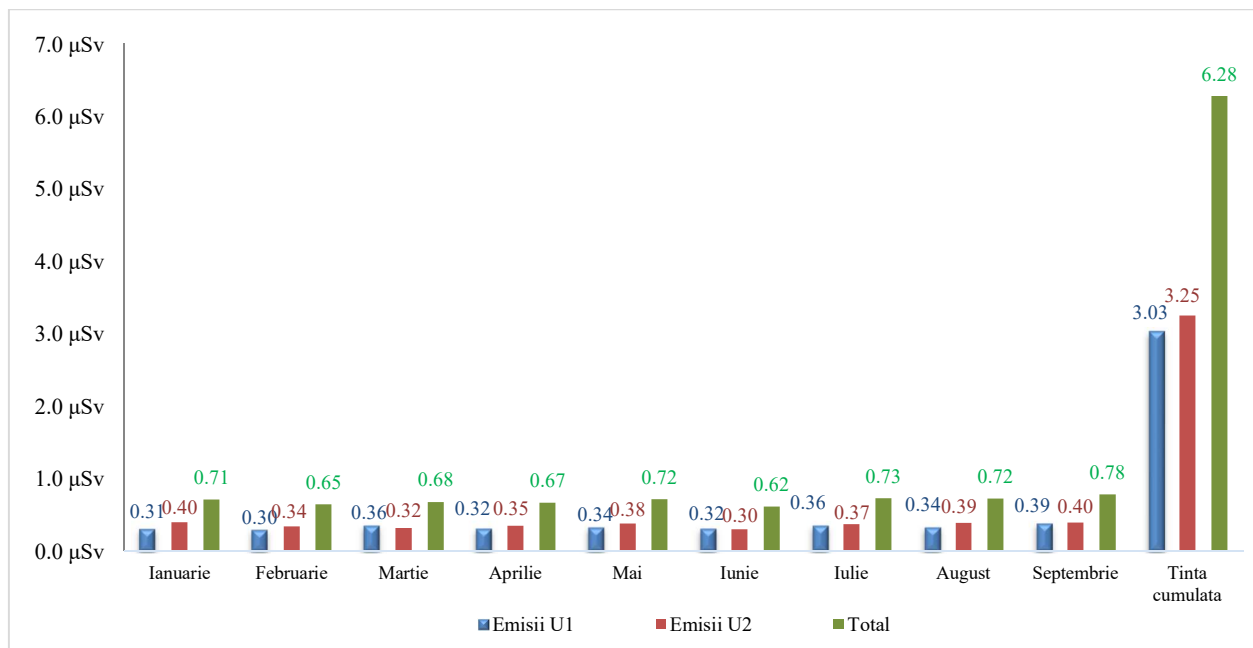
**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2023: 2.452/Prevazut: max. 10.280)**





**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**

(Total cumulat 2023: 6,28/Tinta anuala: 9)

**3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.145 de fascicule de combustibil nuclear, mai mult cu 85 fascicule de combustibil nuclear decat programul de fabricatie editia.0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 3,80% fata de aceeaasi perioada a anului 2022 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.847 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022: 8.640 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-30.09.2023, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2023 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan.

#### 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

##### 4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie- Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin intre Statul roman – Guvernul Romaniei, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finantelor, Ministerul Transporturilor – si Societatea Nationala Nuclearelectrica, in vederea dezvoltarii Proiectului strategic national Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Semnarea Acordului de sprijin intre Statul roman si Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda permite demararea activitatilor aferente Etapei a II-a a Proiectului, si anume: Incheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizarii proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea si contractarea finantarii si agreearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene in urma notificarii Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive in conformitate cu dispozitiile europene relevante in materia ajutorului de stat; Obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea in Etapa III (Constructie).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa realizeze demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

#### **4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

In data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica a anuntat selectarea companiei Candu Energy Inc., membra a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a furniza servicii de inginerie pentru elaborarea de documentatie de proiectare pentru activitati de retehnologizare care necesita achizitia de echipamente/componente cu termen lung de fabricatie si pentru activitati complexe cu durata mare de proiectare, pentru reactorul CANDU al Unitatii 1 de la Cernavoda. In cadrul acordului pe doi ani, in valoare de aproximativ 65 de milioane CAD, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie, in vederea pregatirii viitorului proiect de retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

In luna octombrie 2023 s-a finalizat procedura de achizitie cu Asocierea Candu Energy Inc. si Canadian Commercial Corporation (CCC) avand ca obiect :

- a) Furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrarile retubare;
- b) Furnizarea Sculelor necesare lucrarilor de Retubare, imbunatatite/adaptate în prealabil astfel incat sa corespunda cerintelor tehnice specifice ale Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.
- c) Servicii de inginerie/asistență tehnică/suport tehnic.

SNN și Asocierea au în vedere a semna Contractul, acesta urmând a intra în vigoare după obținerea aprobărilor corporative ale părților.

Se afla in curs de derulare procedura de achizitie pentru “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”.

#### **4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.**

In data de 12 mai 2023 SN Nuclearelectrica SA si Universitatea Politehnica din Bucuresti au anuntat lansarea primului Centru de Explorare a Energiei NuScale (Centrul E2), care gazduieste simulatorul camerei de comanda pentru centrala cu reactoare modulare mici VOYGRM NuScale. Lansarea Centrului E2 in cadrul Facultatii de Energetica a Universitatii Politehnica din Bucuresti este o premiera europeana care reconfirma pozitia de lider a Romaniei in sectorul energiei nucleare si in dezvoltarea fortei de munca.

In data de 20 mai 2023, Statele Unite ale Americii si parteneri multinationali publici si privati (din SUA, Japonia, Republica Coreea si Emiratele Arabe Unite) anunta intentia de finantare cu pana la 275 milioane dolari Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) din Romania.

De asemenea, U.S. Export-Import Bank (EXIM) si U.S. International Development Finance Corporation (DFC) au emis Scrisori de Interes in vederea sprijinului financiar potential de pana la 3 miliarde de dolari, respectiv, 1 miliard de dolari, pentru dezvoltarea proiectului SMR.

Prin raportul curent din data de 29 septembrie 2023, SNN si NuScale Power au anuntat aprobarea de catre Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare (CNCAN) a Documentului Baza de Autorizare (Licensing Basis Document - LBD) pentru centrala nuclearelectrica NuScale, dotata cu reactoare modulare mici (SMR). In urma unei evaluari complexe, CNCAN a emis scrisoarea oficiala de aprobare in luna august 2023, care atesta conformitatea Documentului Baza de Autorizare cu cerintele nationale de reglementare.

Documentul Baza de Autorizare permite tranzitia catre urmatoarele etape ale proiectului, deoarece stabileste bazele pentru initierea celei de-a doua faze a studiului de proiectare si inginerie (FEED). Aprobarea Documentului Baza de Autorizare de catre CNCAN ofera un plan de autorizare pentru indeplinirea etapelor critice ale proiectului - amplasarea, constructia, punerea in functiune si exploatarea.

#### **4.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF**

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nucleare-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023, Societatea informeaza asupra semnarii contractului de inginerie, Procurare si Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatii de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) si Societate.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata modificarea Strategiei de implementare a Proiectului de Investitii „Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizarii valorii investitiei.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

#### **4.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN**

In perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizata operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de productie si pregatirea instalatiilor pentru inceperea prelucrarii. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru productia de dioxid de uraniu (UO<sub>2</sub>). In aceeasi perioada, au fost intreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu si livrarea cantitatilor contractate

Prin Hotararea nr. 4/26.04.2023 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties (Licenta de exploatare nr. 479/1999) de la SNN la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023 SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) anunta semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperare in domeniul combustibilului nuclear, ca parte a strategiei ambelor parti de a dezvolta in continuare procesarea combustibilului si de a asigura rezilienta capacitatilor de productie de combustibil, in vederea operarii pe termen lung a centralelor nucleare actuale, dar si a viitoarelor capacitati de productie de energie, dezvoltate prin proiectele de investitii curente.

Memorandumul de intelegere consemneaza intentia partilor de a colabora pentru studierea, planificarea si dezvoltarea activitatilor de prelucrare tehnica a concentratelor de uraniu, in scopul calificarii potentiale a SNN ca potential furnizor de pulbere de UO<sub>2</sub> sinterizabila de catre KHNP, precum si pentru explorarea posibilitatilor de colaborare in domeniul fabricarii fasciculelor de combustibil nuclear.

#### **4.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile. In vederea efectuarii expertizei contabile, instanta a acordat termen la 10.11.2023.

#### **4.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice**

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

Instanta a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs impotriva acestei solutii. Dosarul 4419/2/2021 a fost solutionat la 07.12.2022, in sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reinregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. Urmeaza termen de judecata la 29.11.2023.

#### **4.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN**

La data de 03.02.2022, in dosarul 23089/3/2021, SNN a formulat cerere de admitere a creantei sale in valoare de 7.811.840,50 lei cu TVA (6.564.571,84 lei fara TVA), creanta conditionala, conditia constand din faptul neexecutarii, pana la data de 31.03.2022, a obligatiilor de livrare ramase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanta garantata constand din obligatia de restituire a unei parti din avansul platit de SNN pentru livrarea de Uraniu in pulbere sinterizabila de UO2.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat dupa la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inregistrata. La termenul din data de 07.11.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 30.04.2024 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare.

#### **4.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti**

La data de 15.09.2022 a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Dambovita, dosarul 2873/120/2022 prin care reclamantul Ion Dragos Popescu a solicitat, in temeiul Legii 544/2001 privind liberul acces la informatii de interes public, obligarea SNN la comunicarea studiului de amplasament a reactoarelor modulare mici (SMR) la Doicesti, jud. Dambovita, precum si care au fost amplasamentele alternative studiate si motivele care au dus la alegerea amplasamentului de la Doicesti.

SNN a formulat intampinare in care a aratat ca decizia finala referitoare la amplasament va fi luata pe baza studiilor suport ce vor fi elaborate, ca nu exista o procedura de evaluare si emitere a acordului de mediu in derulare si ca studiul nu contine informatii de mediu ce ar trebui dezvaluite conform Conventiei de la Aarhus, iar divulgarea informatiilor solicitate sunt de natura a afecta activitatea si interesele comerciale ale societatii, fiind informatii de ordin tehnic referitoare la tehnologia reactoarelor modulare primite sub clauza de non disclosure, in baza unor acorduri de confidentialitate incheiate de SNN cu furnizorii acestor informatii.

Instanta de fond a respins cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion, ca neintemeiata. Sentinta a fost recurata si urmatorul termen la Curtea de Apel Ploiesti este 21.11.2023.

#### **4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga, in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

In data de 29 septembrie 2023, Societatea a informat ca incepand cu data de 01.10.2023 Contractul Individual de Munca al doamnei Melania Amuza, in calitate de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare al SN Nuclearelectrica SA, inceteaza ca urmare a numirii doamnei Melania Amuza in functia de Director General al RoPower Nuclear SA, compania de proiect pentru dezvoltarea Proiectului Reactoarelor Modulare Mici (SMR), detinuta de Nuclearelectrica si Nova Power & Gas (parte a Grupului E-Infra).

#### **4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au desemnati patru membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN, incepand cu data de 15.02.2023 pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin (1) din OUG nr. 109/2011, respectiv domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica. De asemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori neexecutivi.

Prin Raportul Curent din data de 29.03.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii cu privire la notificarea domnului George-Sergiu Niculescu de incetare de drept a mandatului sau de membru al Consiliului de Administratie incepand cu data de 29.03.2023. Incetarea de drept a contractului de mandat deriva din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat incheiat cu SNN si anume, contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege. Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. pentru pozitia vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii executivi si neexecutivi, forma actului aditional la contractul de mandat al acestora, precum si limitele generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat.

#### **4.12. Schimbarea sediului social al SNN**

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat mutarea sediului societatii la adresa din Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele parter, 4, 5 si 13, si actualizarea Actului Constitutiv al SNN cu noul sediu.

#### **4.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC)**

Prin Raportul Curent publicat in data de 20.03.2023, Societatea a anuntat semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperarea bilaterala in sectorul energiei nucleare, pentru a sprijini dezvoltarea acestei surse de energie critice in abordarea provocarilor securitatii energetice si a schimbarilor climatice.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a oferi ambelor parti un cadru propice pentru o potentiala colaborare in ceea ce priveste dezvoltarea si extinderea programelor de energie nucleara in EAU si Romania, precum si in Europa Centrala si de Est.

#### **4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022**

Prin Hotararea nr. 3/26.04.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2022 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.283.215.656 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 4,25407469 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 23 iunie 2023 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 26 aprilie 2023).

Prin Raportul curent publicat in data de 22.05.2023, Societatea a informat actionarii ca in baza Hotararii nr. 3 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 26.04.2023, SNN a efectuat plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2022 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.

#### **4.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies**

Acordul dintre Nuclearelectrica si BWXT Medical Ltd. va explora posibilitatea de a dezvolta cooperarea in medicina nucleara in Europa, pentru productia de izotopi medicali. Scopul initial al acordului este de a efectua o analiza de piata specifica, pe baza careia colaborarea se va dezvolta in faze ulterioare. BWXT Medical Ltd., parte a BWX Technologies, Inc., are mai mult de 40 de ani de experienta in domeniul medicinei nucleare, si anume productia de izotopi medicali, produse farmaceutice, dispozitive medicale, consolidand cooperarea pentru a dezvolta in continuare noi tratamente in domeniul medicinei nucleare prin dezvoltarea, fabricarea si furnizarea de produse de diagnosticare imagistica si de tratament prin radioterapie.

#### **4.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 7 mai 2023, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o data la doi ani pentru fiecare unitate, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 15 iunie 2023.

In perioada opririi planificate s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile s-au executat in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public ai mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

#### **4.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania**

Prin Raportul curent publicat in data de 31 mai 2023, Societatea anunta ca a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania incepand cu 1 iunie 2023.

Nuclearelectrica a fost anterior inclusa, in data de 19 august 2022, la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

#### **4.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperarii pe termen lung in sectorul energetic**

In data de 18 iulie 2023, SNN si Energocom, furnizorul de energie al Republicii Moldova, anunta semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru a dezvolta cooperarea pe termen lung in sectorul energetic si pentru a atinge obiective strategice comune.



Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a explora optiunile pentru asigurarea livrării energiei din productia viitoare a Nuclearelectrica din noile capacitati care urmeaza sa intre in exploatare comerciala, in principal unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda, precum si de a sprijini dezvoltarea capacitatilor si competentelor resurselor umane in domeniul energiei nucleare.

#### **4.19. Deconectarea automata a Unitatii 1 CNE Cernavoda de la SEN**

In data de 8 august 2023 Unitatea 1 a CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la Sistemul Energetic National din cauza unei disfunctionalitati in partea clasica a unitatii, fara impact pe partea nucleara.

In data de 10 august 2023 Societatea anunta ca Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National.

Deconectarea automata a Unitatii 1 precum si lucrarile de remediere nu au impact asupra securitatii nucleare a reactorului, personalului unitatii, populatiei si mediului inconjurator.

#### **4.20. Semnarea Scrisorii de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania**

Prin raportul curent din data de 7 septembrie 2023, societatea anunta ca a semnat o Scrisoare de Intentie cu Fondul de Investitii Initiativa celor Trei Mari pentru a explora posibilitatea unei colaborari in sectorul productiei de energie regenerabila in Romania, in vederea atingerii unor obiective strategice comune.

Societatea, care genereaza in prezent 33% din energia curata a Romaniei si are proiecte strategice de investitii care ii vor creste contributia la generarea de energie curata la aproximativ 66% la nivelul anului 2030, cauta oportunitati de a dezvolta in continuare proiecte complementare, care sa asigure o crestere si mai mare a contributiei sale la productia de energie curata in Romania.

Fondul de investitii al Initiativii celor Trei Mari (3SIIF sau Fondul) este interesat sa identifice in continuare si sa se asocieze in oportunitati care sa sprijine tranzitia energetica si securitatea energetica in Regiunea Celor 3 Mari.

#### **4.21. Colaborare internationala intre SNN si Laurentis Energy Partners pentru avansarea productiei de izotopi medicali in Romania**

In data de 28 septembrie 2023, a fost semnat Memorandumul de intelegere intre Societate si Laurentis Energy Partners care permite colaborarea in ceea ce priveste oportunitatile din mai multe domenii, inclusiv productia de izotopi medicinali.

Memorandumul a fost incheiat in contextul parteneriatului de peste 55 ani intre Romania si Canada in domeniul energiei nucleare si al anuntului facut de Jonathan Wilkinson, ministrul energiei si resurselor naturale din Canada, de a sprijini cu 3 miliarde de dolari canadieni dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda care are ca obiectiv securitatea energetica cu energie curata.

#### **4.22. Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch**

In data de 8 Noiembrie Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investorii ca Agentia de rating Fitch a confirmat rating-ul BBB-, cu perspectiva stabila, acordat SN Nuclearelectrica SA.

#### **4.23. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2023 este prezentata in **Anexa 4**.

#### **4.24. Alte informatii**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

## 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI la 30 septembrie 2023

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	7,41
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,2%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,2%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,18

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriala (360 zile/270 zile).

## 6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

In perioada ianuarie – septembrie 2023, executia contractelor de mandat ale directorilor a fost in conformitate cu planul de management, componenta inclusa in planul de administrare.

La 30 septembrie 2023, directorii cu care SNN a incheiat contracte de mandat sunt: domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Dan Niculaie-Faranga – Director Financiar. Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 septembrie 2023 este de 100%.

## 7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 30 septembrie 2023, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>1)</sup>	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita <sup>2)</sup>	29.09.2026
3.	Elena Popescu	29.09.2026
4.	Dumitru Remus Vulpescu	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2023 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul III 2023 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Trim. III 2023 (cumulat)</b>
Consiliul de Administratie	100%

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2023**

	<b>30 septembrie 2023</b> <b>(neauditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.685.032.385	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	26.083.378	15.565.831
Imobilizari necorporale	48.880.130	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	308.794.920	41.262.942
Investitii financiare in filiale	222.438.503	199.438.505
Investitii in entitati asociate	19.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.311.172.315</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	799.455.567	653.199.691
Creante comerciale	566.068.418	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	121.338.395	140.954.592
Depozite bancare	3.185.122.892	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	1.511.195.016	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>	<b>6.183.180.288</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>	<b>12.494.352.603</b>	<b>11.792.772.352</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	351.340.000	394.369.643
Rezultatul reportat	7.612.593.536	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>11.228.902.905</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	22.385.700	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	23.509.313	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	193.712.158	174.504.703
Venituri in avans	55.525.052	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat	90.421.609	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	45.557.591	45.557.591
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>431.111.423</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	484.966.462	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	3.692.394	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	73.661.337	77.040.585
Impozit pe profit datorat	129.964.443	52.801.797
Venituri in avans	75.884.457	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.169.182	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>	<b>834.338.275</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.265.449.698</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.494.352.603</b>	<b>11.792.772.352</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.847.814.079	1.740.807.899	5.547.007.766	4.829.890.085
Venituri din transportul energiei electrice	10.916.773	6.656.856	26.611.219	15.846.891
<b>Total venituri</b>	<b>1.858.730.852</b>	<b>1.747.464.755</b>	<b>5.573.618.985</b>	<b>4.845.736.976</b>
Alte venituri	21.093.326	22.734.486	85.851.927	64.797.197
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(153.856.440)	(148.660.072)	(469.859.626)	(451.278.958)
Cheltuieli cu personalul	(166.956.348)	(136.543.741)	(449.551.904)	(379.605.059)
Costul energiei electrice achizitionate	(24.614.580)	(222.362.895)	(38.693.700)	(475.233.359)
Reparatii si mentenanta	(20.734.761)	(20.341.990)	(61.291.487)	(63.022.889)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(10.916.773)	(6.656.856)	(26.611.219)	(15.846.891)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.700.491)	(3.657.665)	(16.670.376)	(19.876.234)
Costul cu combustibilul nuclear	(46.572.610)	(43.854.396)	(125.938.285)	(115.876.234)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(597.565.000)	(287.120.312)	(2.059.255.999)	(872.930.885)
Alte cheltuieli din exploatare	(117.952.565)	(108.499.630)	(363.409.576)	(319.772.309)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(1.142.869.568)</b>	<b>(977.697.557)</b>	<b>(3.611.372.172)</b>	<b>(2.712.751.877)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>736.954.610</b>	<b>792.501.684</b>	<b>2.048.098.740</b>	<b>2.197.782.296</b>
Cheltuieli financiare	(8.256.699)	(8.440.501)	(21.510.002)	(23.379.809)
Venituri financiare	89.412.451	72.481.628	312.213.773	137.713.811
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>81.155.752</b>	<b>64.041.127</b>	<b>290.703.771</b>	<b>114.334.002</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>818.110.362</b>	<b>856.542.811</b>	<b>2.338.802.511</b>	<b>2.312.116.298</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(130.277.717)	(138.244.507)	(362.188.820)	(373.025.785)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>687.832.645</b>	<b>718.298.304</b>	<b>1.976.613.691</b>	<b>1.939.090.513</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2023

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 initial Trim. III 2023 cumulat (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	BVC 2023 rectificat Trim. III 2023 cumulat (aprobat prin Decizie CA nr. 232/27.10.2023)	Realizat cumulat Trim. III 2023	% Realizat vs. Aprobata Rectificata [Col.6/Col.5]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobata Initial [Col.6/Col.4]
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	5.693.228	5.934.977	5.971.797	100,6%	36.821	104,9%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	5.491.435	5.630.191	5.659.584	100,5%	29.392	103,1%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	0	0	0	-	0	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	0	0	0	-	0	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	201.793	304.786	312.214	102,4%	7.428	154,7%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	4.230.097	3.750.812	3.632.995	96,9%	(117.817)	85,9%
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	4.198.791	3.729.411	3.611.485	96,8%	(117.926)	86,0%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	996.294	585.461	503.449	86,0%	(82.012)	50,5%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	2.012.580	2.148.536	2.146.802	99,9%	(1.735)	106,7%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	575.718	457.820	444.727	97,1%	(13.092)	77,2%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	519.128	415.375	403.867	97,2%	(11.508)	77,8%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	467.555	369.015	358.301	97,1%	(10.714)	76,6%
		C2 Bonusuri	13	51.573	46.360	45.567	98,3%	(793)	88,4%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	1.993	1.993	100,0%	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	1.993	1.993	100,0%	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	3.402	2.455	2.455	100,0%	-	72,2%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	53.188	37.996	36.412	95,8%	(1.585)	68,5%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	614.200	537.594	516.507	96,1%	(21.087)	84,1%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	31.306	21.401	21.510	100,5%	109	68,7%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	1.463.131	2.184.165	2.338.803	107,1%	154.638	159,8%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	235.017	363.368	362.189	99,7%	(1.179)	154,1%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	1.228.114	1.820.797	1.976.614	108,6%	155.816	160,9%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
<b>SNN Executiv</b>								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	18.01.2024
2.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta / Curtea de Apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	apel	<b>Solutie fond:</b> fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin	<b>Solutionat definitiv la data de - 20.10.2023</b>



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021. <b>Apel:</b> instanta a amanat pronuntarea la 20.10.2023.	
3.	409/2/2016	<b>Penal</b> Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	<b>Fond.</b> Administrare probe	<b>19.01.2024</b>
4.	5802/118/2017	<b>Munca</b> Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	<b>10.11.2023</b>
5.	35162/299/2018*/a1	<b>Civil</b> Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudicare	<b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. <b>Solutie recurs:</b> Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. <b>Fond rejudicare:</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. <b>Recurs rejudicare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	<b>suspendat</b>
6.	5462/2/2019	<b>Contencios administrativ</b> Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurrent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	<b>Solutie fond :</b> Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa.	<b>21.11.2023</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 <b>Recurs.</b> In curs de judecata	
7.	6026/109/2019	<b>Munca</b> Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	apel	<b>Solutie fond:</b> Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pana la data reintegrarii efective, la care se adauga dobanda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, incepand cu data scadentei si in continuare pana la achitarea efectiva a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare. <b>Apel:</b> In curs de judecata	16.01.2024
8.	97/2/2020	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent- reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	recurs	<b>Solutie fond:</b> Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020. <b>Solutie recurs:</b> Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 681 din 31 iulie 2020 si a incheierii din 10 iulie 2020, ale Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata astazi, 30 iunie 2022, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curtii Constitutionale, iar sub nr. <b>1658D/2022</b> s-a inregistrat la Curtea Constitutionala sesizarea in data de 30.06.2022. Dosarul se afla in stadiul de raport.	Nu avem termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
9.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCCJ	Recurrent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p><b>Solutie fond:</b> Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p><b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p><b>Solutie recurs:</b> In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	Suspendat
10.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei,	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<p><b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune</p>	Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.			obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare	
11.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	<p><b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p><b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acestuia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022</p> <p><b>Recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p> <p>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023</p> <p><b>Rejudecare fond:</b> in curs de judecata.</p>	14.12.2023
12.	2659/2/2020*	Contencios administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<p><b>Solutie fond:</b> Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5</p>	Urmeaza redactarea hotararii

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 139/09.02.2021. <b>Solutie recurs</b> : Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva. <b>Cauza trimisa spre judecare primei instante</b> <b>Fond in rejudecare dupa casare:</b> Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 6.06.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023	
13.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	04.12.2023
14.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	<b>Fond</b> : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	suspendat
15.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<b>Solutie fond:</b> Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. <b>Apel</b> : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: <b>Solutie recurs</b> (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti– Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu	suspendat

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.	
16.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	<p><b>Solutie fond</b> : suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei.</p> <p><b>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021:</b> Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva</p> <p><b>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022.</p> <p><b>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecand: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei.</p> <p><b>Fond rejudecare dupa casare:</b> in curs de judecata</p>	29.11.2023
17.	2873/120/2022	Contencios administrativ Tribunalul Dambovita / Curtea de Apel Ploiesti	Intimat-parat	Ion Dragos Popescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasament SMR Doicesti	recurs	<p><b>Solutie fond</b> : Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion in contradictoriu cu SC Nuclearelectrica SA, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare 97/2023 15.02.2023</p> <p><b>Recurs.</b> In curs de judecata.</p>	21.11.2023
18.	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	30.04.2024

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	35670/3/2022	<b>Contencios administrativ</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	<b>Fond.</b> Procedura in derulare	<b>04.12.2023</b>
20.	25192/3/2022	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	<b>Fond.</b> Amanare pronuntare – 24.10.2023	<b>Amanare pronuntare – 15.11.2023</b>
21.	15711/3/2023	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	<b>Fond : in curs de judecata</b>	<b>12.01.2024</b>
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
	-							
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
1.	2588/109/2020	<b>Munca</b> Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	<b>Fond :</b> Prin Incheierea din data de 31.05.2022 s-a constatat ca subzista motivul de suspendare in baza art. 413, alin. 1, pct. 1 Cod procedura civila, pana la solutionarea definitiva a cauzei cu nr. 3781/2/2020 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a Contencios administrativ si fiscal.	<b>Suspendat</b>
2.	8116/280/2021	<b>Munca</b> Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariatii, anterior datei de 01.02.1992	Fond	<b>Fond :</b> Respinge exceptia lipsei de interes invocata de parat prin intampinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarare 1430/2023 09.03.2023 <b>Apel: in curs de judecata</b>	<b>22.03.2024</b>

**Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru trimestrul III 2023**

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. III cumulat	Realizari Trim. III cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
<b>Indicatori de Guvernanta</b>							
1	Gradul de transparentă in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM****	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Indicatori Operationali</b>							
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	89.90%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0.17	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	6.28	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	6.89	100%	2%
<b>Indicatori Financieri</b>							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	107.08%	100%	6%
2	Incarare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	93.01%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	40%	64.16%	100%	6%
<b>Indicatori orientati catre servicii publice</b>							
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	50%	55.61%	100%	5%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>							<b>100%</b>

\* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

\*\*prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

\*\*\* indicatorii financiari au fost evaluati in concordanta cu valorile prevazute in BVC 2023 rectificat, aprobat prin Decizia CA nr. 232/27.10.2023

\*\*\*\* raportul ce constituie instrument de verificare este intocmit anual (conform dispozitiilor art. 4 alin. (3) din Ordonanta Guvernului nr. 119/1999, cu completarile si modificarile ulterioare), astfel pentru perioadele trimestriale indicatorul se considera indeplinit.