



**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 cumulat 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. Situatie pozitie 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 urmatoar:

### 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 rectificative 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.



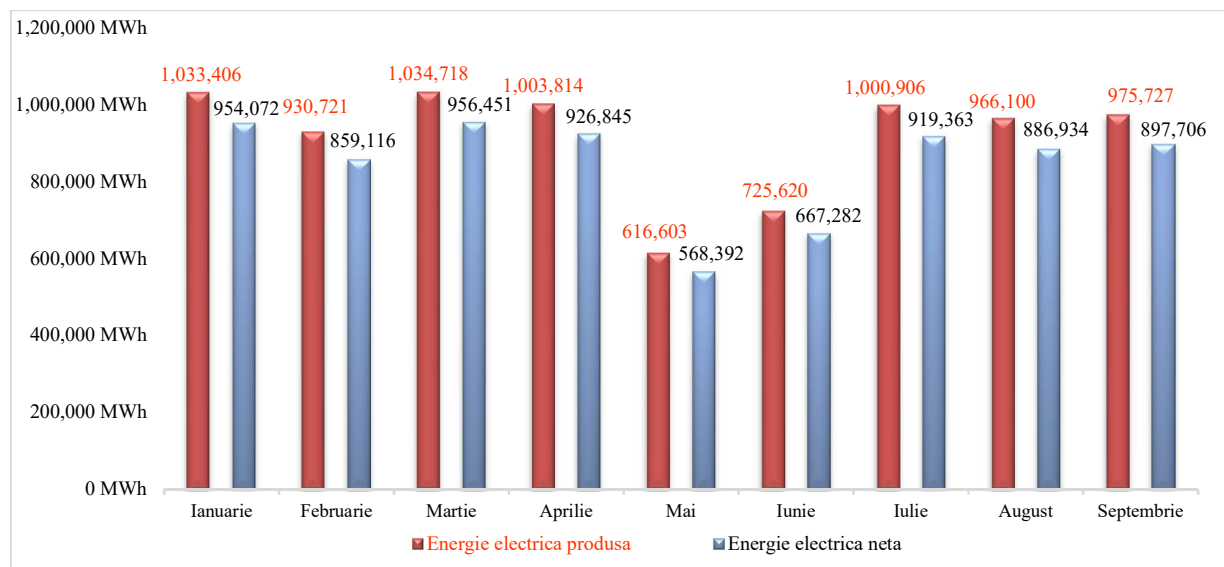
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

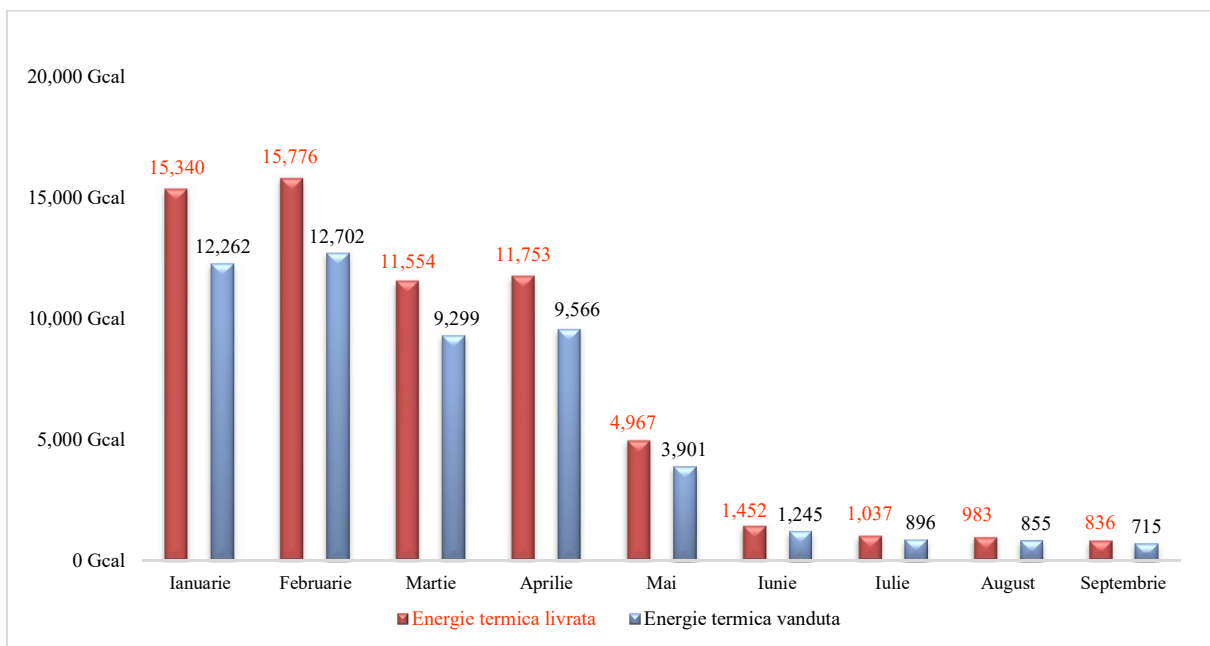
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa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

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

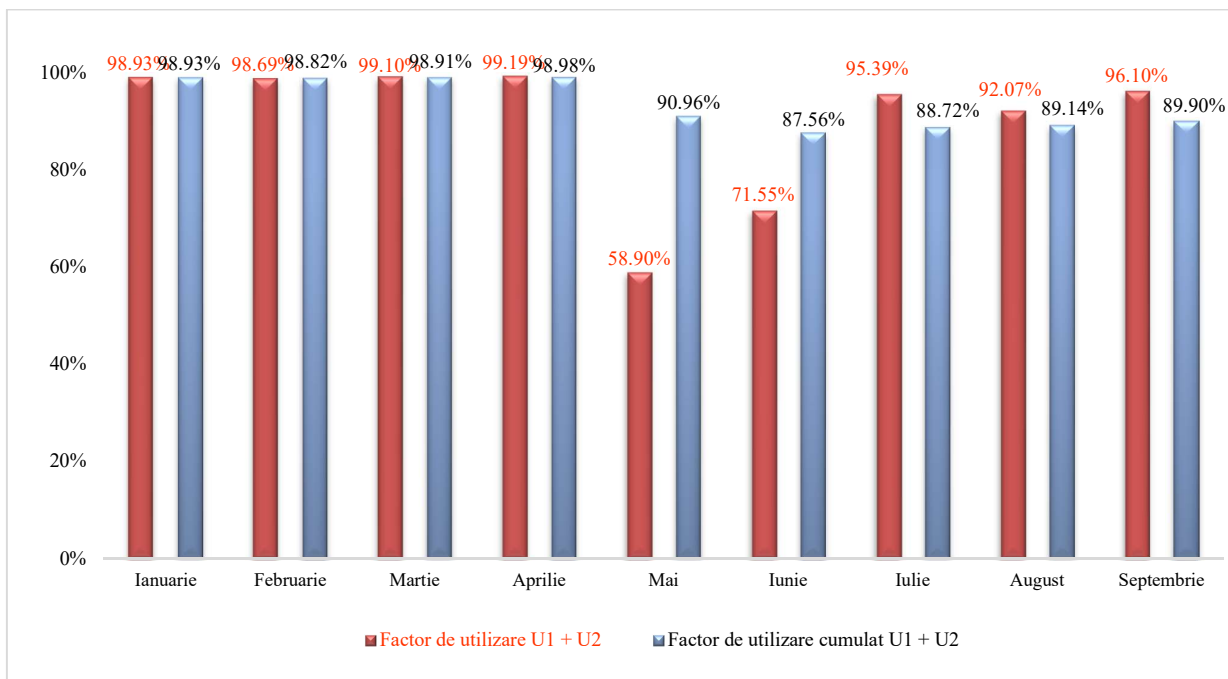
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 8.287.615/Energie electrica neta livrata: 7.636.164)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,86%)**



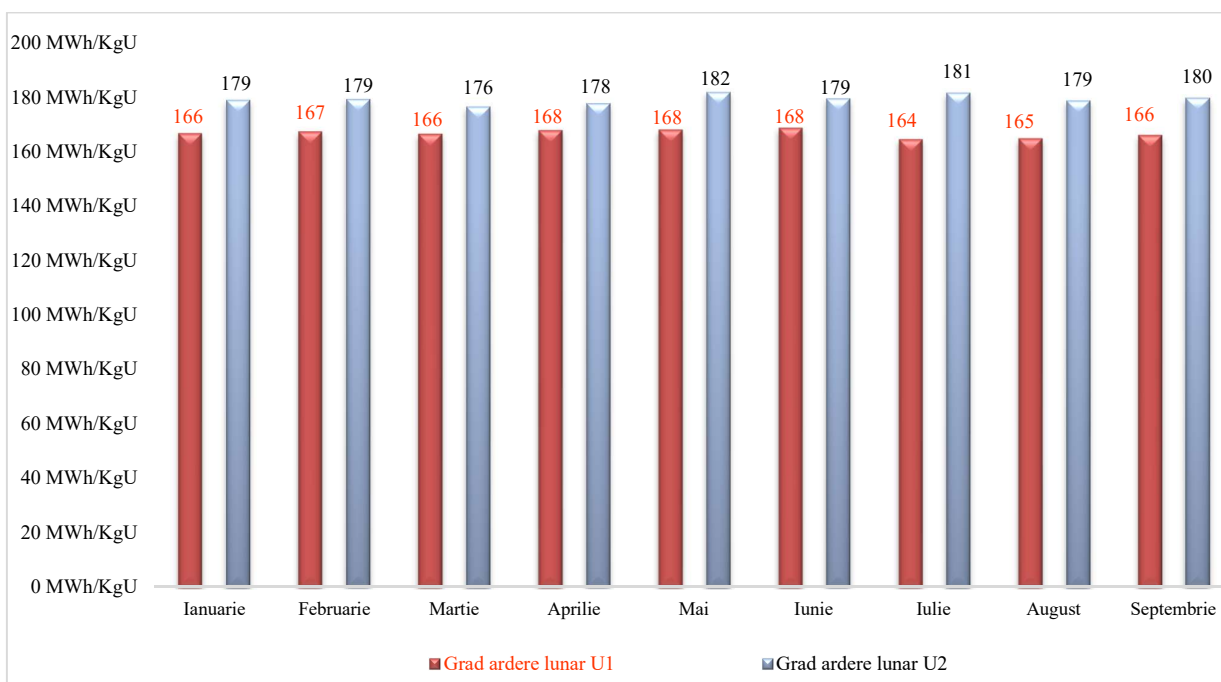
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 63.699/Energie termica vanduta: 51.442)**



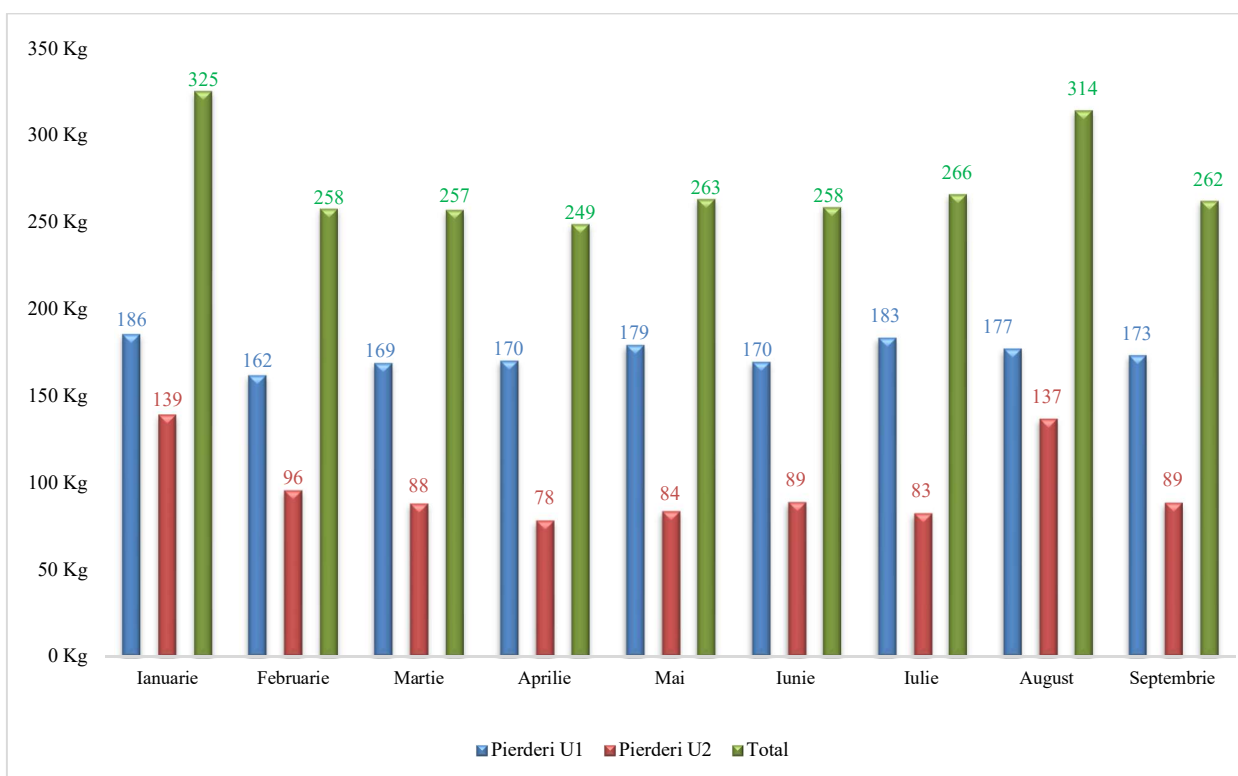
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 89,99%)**



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

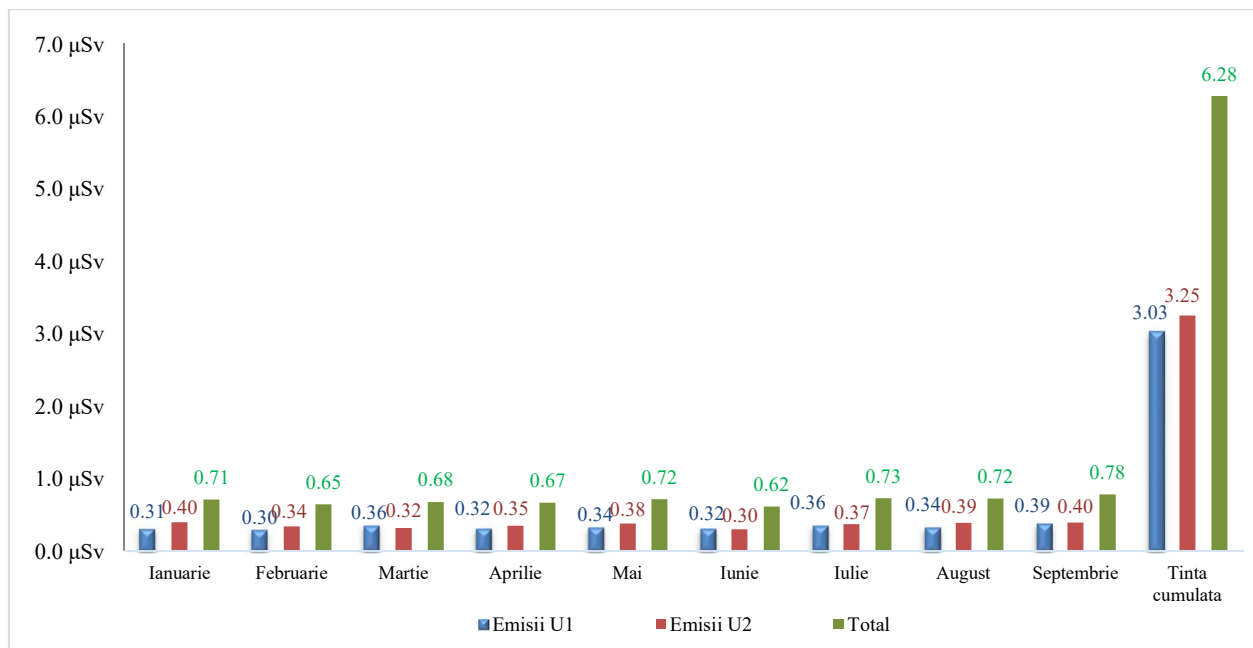


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2023: 2.452/Prevazut: max. 10.280)**



**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 aceeași 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 intregitrat 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 deus la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial in scrisa. 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 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.

#### **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.	Infractioni 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. <b>5730/256/2023</b></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 financieri 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.