



**RAPORT TRIMESTRIAL**

**AL**

**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

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

**(“SNN”)**

**Trimestrul IV 2023**

**Data raportului: Martie 2024**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 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 31 decembrie 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. Proiectului 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. ....	22
4.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF.....	23
4.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN.....	24
4.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	24
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.....	24
4.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN .....	25
4.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti .....	25
4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori .....	26
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	26
4.12. Schimbarea sediului social al SNN .....	27
4.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC).....	27
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022.....	27
4.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies .....	27
4.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda .....	28
4.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania.....	28
4.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperarii pe termen lung in sectorul energetic.....	28
4.19. Deconectarea automata a Unitatii 1 CNE Cernavoda de la SEN.....	28
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 .....	29
4.21. Colaborare internationala intre SNN si Laurentis Energy Partners pentru avansarea productiei de izotopi medicali in Romania.....	29
4.22. Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch.....	29
4.23. Semnarea acordului de productie a radioizotopului Lutetium-177 cu Framatome .....	30

4.24. SNN se alatura angajamentului Net Zero al industriei nucleare .....	30
4.25. Modificarea actului constitutiv .....	30
4.27. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavoda și Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda .....	30
4.28. Informare privind litigiul penal in care SN Nuclearelectrica SA are calitatea de parte responsabila civilmente .....	31
4.29. Litigii majore .....	31
4.30. Alte informatii .....	31
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 31 DECEMBRIE 2023 .....	32
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT .....	32
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	32
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023.....	34
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023	35
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2023 .....	36
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	37
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul IV 2023.....	46

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 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 Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. PKF Finconta S.R.L. 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 (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023

Pozitia financiara individuala la 31 decembrie 2023 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>	<b>31 decembrie 2022</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	7.501.677	6.049.279	24,0%
Active circulante	5.661.081	5.743.493	(1,4%)
<b>Total active</b>	<b>13.162.758</b>	<b>11.792.772</b>	<b>11,6%</b>
Datorii pe termen lung	367.243	456.762	(19,6%)
Datorii curente	1.040.424	800.505	30,0%
<b>Total datorii</b>	<b>1.407.677</b>	<b>1.257.267</b>	<b>12,0%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>11.755.091</b>	<b>10.535.505</b>	<b>11,6%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>13.162.758</b>	<b>11.792.772</b>	<b>11,6%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 24%, 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 (552,2 mil RON, echivalentul a 110 mil EUR la 31 decembrie 2023), majorarea contributiei in capitalul social al RoPower SA cu 15 mil RON, majorarea contributiei in capitalul social al EnergoNuclear SA cu 23 milioane RON si majorarea capitalului social al Nuclearelectrica Serv SRL cu 17 mil RON.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 1,4% fata de 31 decembrie 2022, in principal ca urmare a scaderii cu 19,3% a disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar), rezultata in principal din dispunerea fondurilor pentru achizitia de obligatiuni in cursul anului 2023.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 19,6% 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 reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o crestere de 30% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunosterii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 31 decembrie 2023, suma fiind achitata integral in luna urmatoare perioadei de raportare. 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 individual pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023, SNN a obtinut un profit net de 2.506.519 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	10.294	10.200	0,9%
Venituri din exploatare, din care:	7.586.912	6.534.010	16,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	7.424.044	6.343.640	17,0%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.850.718)	(1.857.584)	(0,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar CFTE	(2.623.619)	(1.085.014)	141,8%
<b>EBITDA</b>	<b>3.112.575</b>	<b>3.591.412</b>	<b>(13,3%)</b>
Depreciere si amortizare	(631.370)	(605.405)	4,3%
<b>EBIT</b>	<b>2.481.205</b>	<b>2.986.007</b>	<b>(16,9%)</b>
Venituri financiare	431.702	238.176	73,7%
Cheltuieli financiare	(34.774)	(31.687)	9,7%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>378.928</b>	<b>206.489</b>	<b>83,5%</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(353.614)	(428.073)	(17,4%)
<b>Profit net</b>	<b>2.506.519</b>	<b>2.764.423</b>	<b>(9,3%)</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 13,3% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de cresterea cheltuielii cu contributia la fondul de tranzitie energetica datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 care a fost cu 141,8% mai mare fata de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similara a anului anterior. Principalele cauze ale cresterii acestei taxe fiind schimbarile aparute in metodologia de calcul detaliata mai jos, precum si cresterea bazei de calcul reprezentata de veniturile din vanzarea energiei electrice, care in perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 sunt mai mari decat in perioada similara a anului precedent.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 16,1% evolutie sustinuta de cresterea cu 17% a veniturilor din vanzarea energiei electrice, determinata de cresterea cu 17,6% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2022, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara, crestere de 0,9%.

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, principala schimbare aparuta in mixul de vanzari o reprezinta introducerea Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG

nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participa in calitate de producator. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, SNN a vandut prin MACEE cantitatea de 4.938.911 MWh la pretul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezinta 47,02% din totalul energiei electrice vandute in perioada.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 53,8%, reprezentand 41,41% din total cantitate vanduta, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 99,3% (pret fara Tg).

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in primele 12 luni din 2023 a crescut cu 6%, reprezentand 11,4 % din total cantitate vanduta, iar pret mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 57,2% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, in valoare de 2.623.619 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, a crescut cu 141,8% (1 ianuarie – 31 decembrie 2022: 1.085.014 mii lei), ca urmare a schimbarilor aparute in metodologia de calcul si cresterea bazei de calcul, reprezentand veniturile din vanzarea energiei electrice, mai mari in anul 2023 fata de anul precedent.

La 31 decembrie 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul si pretul de 450 lei/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

In perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, contributia la fondul de tranzitie energetica a fost determinata ca 100% aplicat la diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare calculat conform metodologiei modificata si 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabila pentru perioada curenta de raportare nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achizitia de energie electrica, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg si cheltuieli administrare piata), asa cum a permis metodologia aplicabila in perioada similara precedenta. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, in cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar**, au scazut cu 0,4% in cursul perioadei 01 ianuarie – 31 decembrie 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022. Aceasta scadere este determinata de reducerea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cantitatea de energie electrica cumparata in primele 12 luni din 2023 scazand cu 41% fata de perioada similara a anului anterior.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 s-au inregistrat venituri financiare nete in crestere cu 83,5% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 17,4% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2023 fata de cel calculat pentru perioada similara

precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 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 31 decembrie 2023 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2023 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,2% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 94,8%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 115,1%.

### 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 11.191.089 MWh in anul 2023 (din care 2.903.474 MWh in trimestrul IV 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 896 mii MWh in anul 2023 (din care 231 mii MWh in trimestrul IV 2023).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.294.203 MWh in anul 2023, fata de cea din anul 2022 (10.199.558 MWh), reprezentand o crestere de 0,9%. In trimestrul IV 2023 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.671.787 MWh, in scadere cu 4,2% fata de nivelul inregistrat in trimestrul IV 2022 de 2.789.084 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, fiind realizat in proportie de 100,7%; pentru trimestrul IV 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.741.842 MWh, fiind realizat in proportie de 97,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in anul 2023, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 9 luni 2023	Octombrie 2023	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,74%	95,74%	91,76%	96,71%	95,49%	90,60%
Unitatea 2	84,07%	98,92%	79,60%	97,60%	86,11%	93,73%

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 si incepand din 18 noiembrie unitatea a fost oprita pentru 20,6 ore din cauza conditiilor meteo care au cauzat perturbatii in SEN.

Unitatea 2 a fost oprita neplanificat incepand din 20 noiembrie pentru 124,7 ore, si in 30 decembrie pentru 8,3 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 – 31 decembrie 2023:

- au fost lichidate 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei (emise in 2021 si 2022);
- au fost emise 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 137.377.000 lei
- a fost majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.777.000 lei la valoarea de 4.424.000 lei.

La 31 decembrie 2023, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 139.024.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 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 anul 2023:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	4.938.911	47,02%	450,00	2.222.509.995
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.520.334	52,56%	944,01	5.211.276.928
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	4.350.214	41,42%	1.059,01	4.606.927.731
– Vanzari pe PZU si PI	1.170.120	11,14%	516,48	604.349.197
Dezechilibre pozitive pe PE*	43.892	0,42%	490,57	21.531.894
<b>Total vanzari in anul 2023</b>	<b>10.503.137</b>	<b>100%</b>	<b>709,82</b>	<b>7.455.318.817</b>

\* Nota: valorile cuprind si 3.317.384 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020.

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 10.503.137 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.391.304 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,5% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (208,9 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 64% de pe piata spot si 36% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica 2023 sunt de 7.455.318.817 lei, mai mari cu 0,26% fata de veniturile bugetate rectificate pentru 2023 si respectiv mai mari cu 17,8% fata de realizarile din anul 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in 2023, este de 944,01 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 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

700,82 lei/MWh. In anul 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 602,33 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 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 4.938.911 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in 2023 o cota procentuala de 41,41% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 89,15% inregistrata in 2022.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in 2023 a fost de 1.059,01 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 99,3% fata de pretul mediu inregistrat in anul anterior, de 531,36 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 anul 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,14% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,46% inregistrata in anul 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in 2023 a fost de 516,48 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 1.207,36 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in anul anterior.

In anul 2023, SNN a derulat 218 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;
- 33 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 anul 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 IV 2023 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul urmator:

### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul IV 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	1.554.502	55,44%	450,00	699.525.810
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.235.121	44,05%	949,72	1.173.020.307
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, contracte negociate direct si contracte de furnizare	1.115.755	39,79%	998,97	1.114.607.757
– Vanzari pe PZU si PI	119.366	4,26%	489,36	58.412.550
Dezechilibre pozitive pe PE*	14.434	0,51%	942,36	13.602.067
<b>Total vanzari in trimestrul IV 2023</b>	<b>2.804.057</b>	<b>100%</b>	<b>672,65</b>	<b>1.886.144.017</b>

\* Nota: valorile cuprind si 1.251.198 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020.

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 2.804.057 MWh, cu 0,2% peste programul de vanzari, de 2.797.357 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,7% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul IV 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (132 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 74% de pe piata spot si 26% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul IV 2023 sunt de 1.886.064.302 lei, mai mari cu 0,9% fata de veniturile bugetate rectificative pentru trimestrul IV 2023 si respectiv mai mari cu 24% fata de realizarile din trimestrul IV 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul IV 2023, este de 949,72 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul IV 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 537,91 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul IV 2023 o cota procentuala de 39,79% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 97,52% inregistrata in trimestrul IV 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada curenta de raportare a fost de 998,97 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 89% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2022, de 528,76 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea 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 IV 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 4,26% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 2,06% inregistrata in trimestrul IV

2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul IV 2023 a fost de 489,36 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 970,63 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul IV 2022.

In trimestrul IV 2023, SNN a derulat 60 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;
- 8 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 anul 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 161.241.974 lei, din care 51.943.391 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 37.404.747 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), 33.782 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.122.012 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In anul 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 69.508.568 lei (2022: 368.351.825 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in 2023 a fost de 134.344 MWh (2022: 278.989 MWh), la un pret mediu de 517,39 lei/MWh (2022: 1.320,31 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in 2023 au fost in quantum de 51.943.391 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 70.249 MWh (2022: 139.249.502 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 64.327 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 anul 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de anul 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 2023, comparativ cu anul 2022, datorita necesarului de energie electrica cu 42% mai mic in 2023 fata de 2022, coroborat cu o scadere semnificativa a pretului mediu pentru cantitatile cumparate, de la 1.449,6 lei/MWh in 2022 la 593,77 lei/MWh in 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 2.623.619.387 lei in anul 2023.

In trimestrul IV 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 94.424.517 lei, din care 28.683.160 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 10.793.527 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), 7.359 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 741.965 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul IV 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 54.075.100 lei (in trimestrul IV 2022: 22.474.049 lei). Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor neplanificate ale Unitatilor CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul IV 2023 a fost de 98.497 MWh (in trimestrul IV 2022: 21.731 MWh), la un pret mediu de 548,82 lei/MWh (in trimestrul IV 2022: 1.034,17 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul IV 2023 au fost in cuantum de 28.683.160 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 29.432 MWh (trimestrul IV 2022: 16.022.992 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 13.327 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul IV 2023, comparativ cu trimestrul IV 2022, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 120 ore fata de trimestrul IV 2022, ceea ce a dus la o crestere cu 265% a necesarului de achizitie de energie electrica fata de trimestrul IV 2022. Efectul cresterii necesarului a fost ponderat de o scadere a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 1.098,09 lei/MWh in trimestrul IV 2022 la 646,56 lei/MWh in trimestrul IV 2023.

### **3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 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 – 31 decembrie 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 s-au realizat investitii in valoare de 630.749 mii RON (88,8% din total program rectificat de investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.12) [%]
2023	710.318*	630,749	88,8%
2022	609.220*	561.468	92,2%

*Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 31.12, sunt in concordanta cu valorile aprobate in BVC 2022 rectificat, respectiv BVC 2023 rectificat*

### Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 decembrie 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 31 decembrie 2023 este de 95,1%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 36.615 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 48% ;
- **„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 31 decembrie 2023 este de 100%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 84.719 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 82%;
- **„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 31 decembrie 2023 este de 64,5%;

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 23.463 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 104%, 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 31 decembrie 2023 este de 100,1%;
- **„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 31 decembrie 2023 este de 100,3%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitiile de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 78.631 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2023 este de 89,6%.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 au fost finalizate un numar mare de proiecte, din care mentionam urmatoarele proiecte relevante:

- Depozitul intermediar de Combustibil Ars - Modulele 15 si 16;
- Inlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou;
- 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/U2;
- 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 instalatie de ridicat pentru inlocuirea electropalanului din R/B, R601 U2;
- Lucrari de retehnologizare sistem de ventilare si climatizare aer aferent Pavilion 6 - NOB CNE Cernavoda
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 2 CNE Cernavoda;
- Asigurare alimentare consumatori importanti de la U0 din surse proprii pentru cresterea sigurantei de exploatare in cazul pierderii alimentarii din SEN;
- Retehnologizarea 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 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,31 RON in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

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

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

La 31 decembrie 2023 valoarea totala a imprumuturilor acordate filialei sunt in suma de 24.780.949 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 277.889 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 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2023 este de 17.000.200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Nuclearelectrica Serv a fost majorat cu suma de 17.000.000 RON, in baza Deciziei CA nr. 294/21.12.2023 prin aport in numerar.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023. In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 11.006.800 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023 (sold 31 decembrie 2022: 1.920.000 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in sold la 31 decembrie 2023 in suma de 57.863 RON (31 decembrie 2022: 44.478 RON).

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

La 31 decembrie 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 31 decembrie 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 31 decembrie 2023 este in valoare de 4.257.240 EUR (21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 779.817 RON.



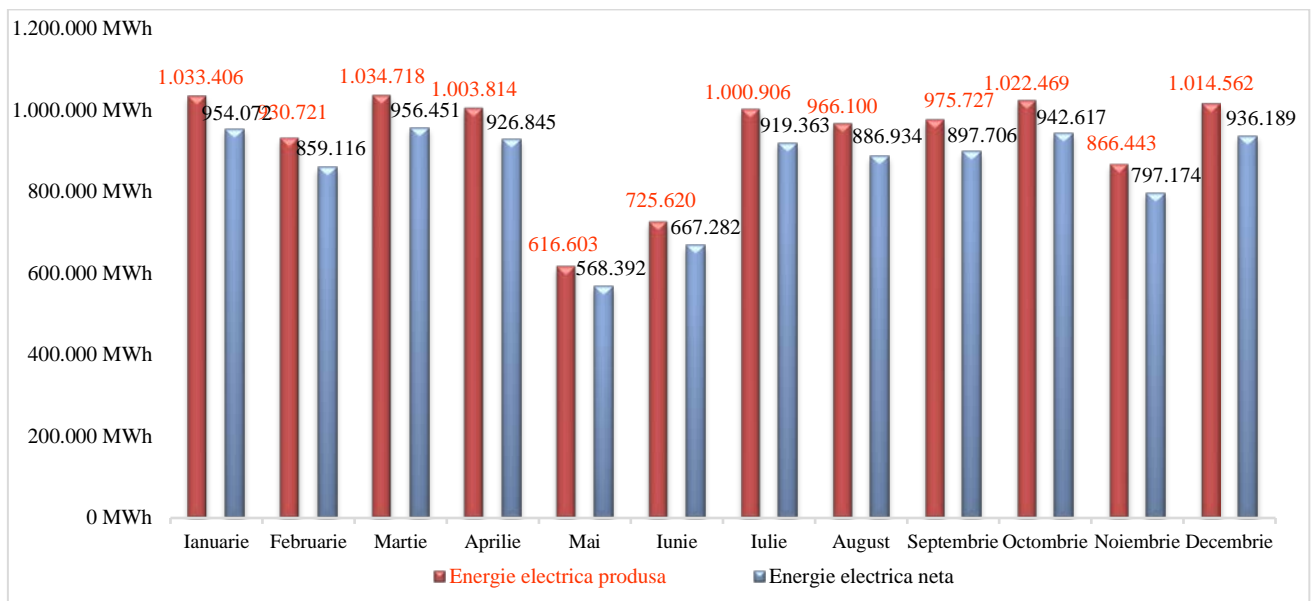
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

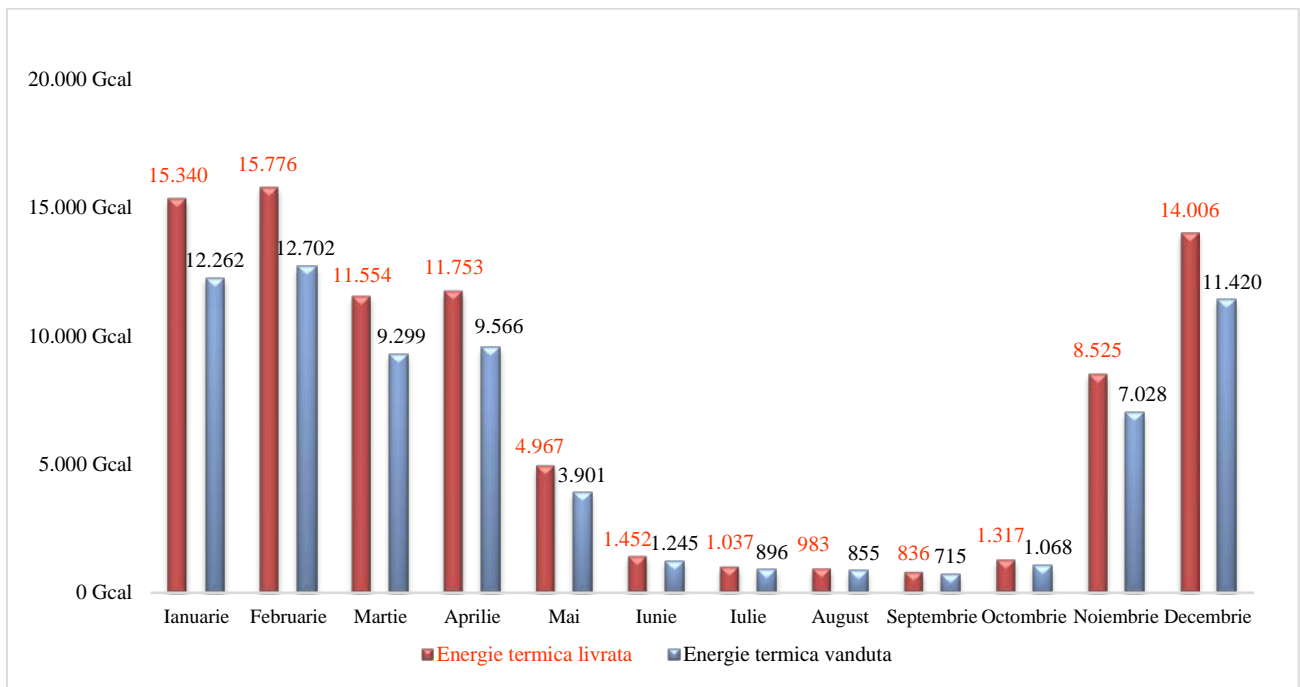
In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

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

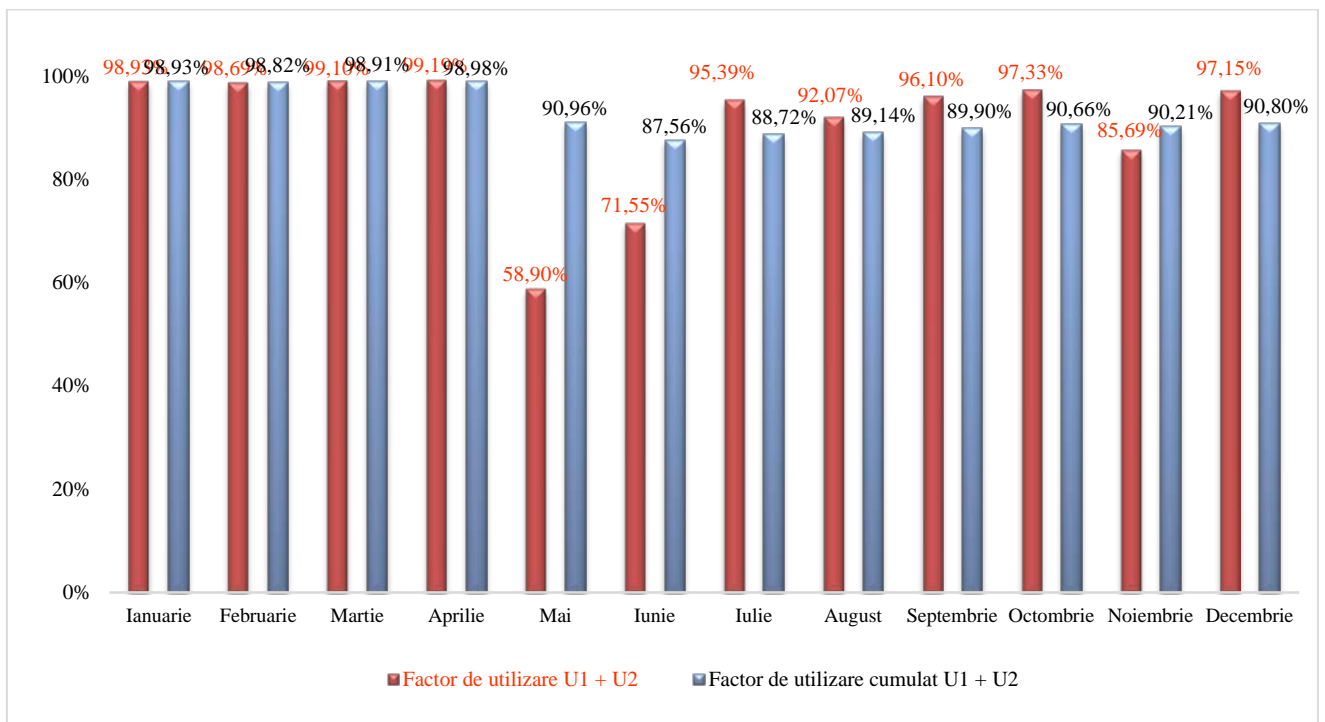
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 11.191.089/Energie electrica neta livrata: 10.312.144)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,85%)**



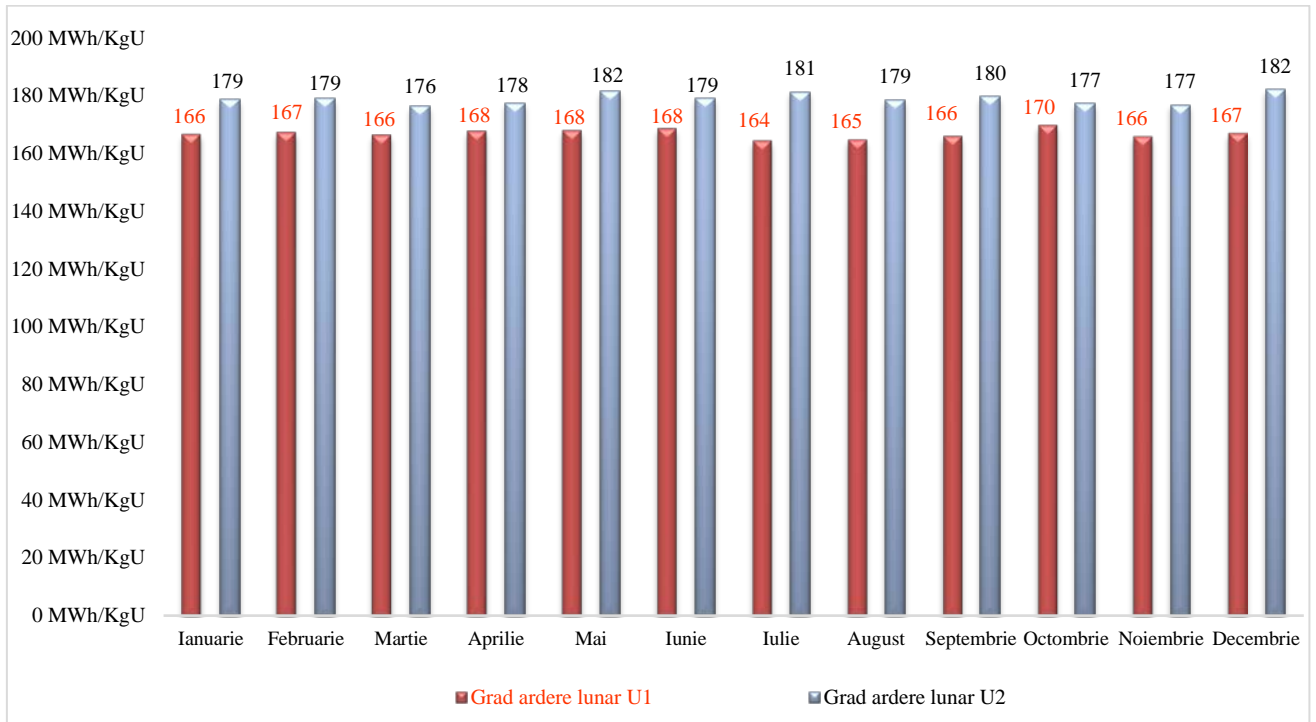
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 87.547/Energie termica vanduta: 70.958)**



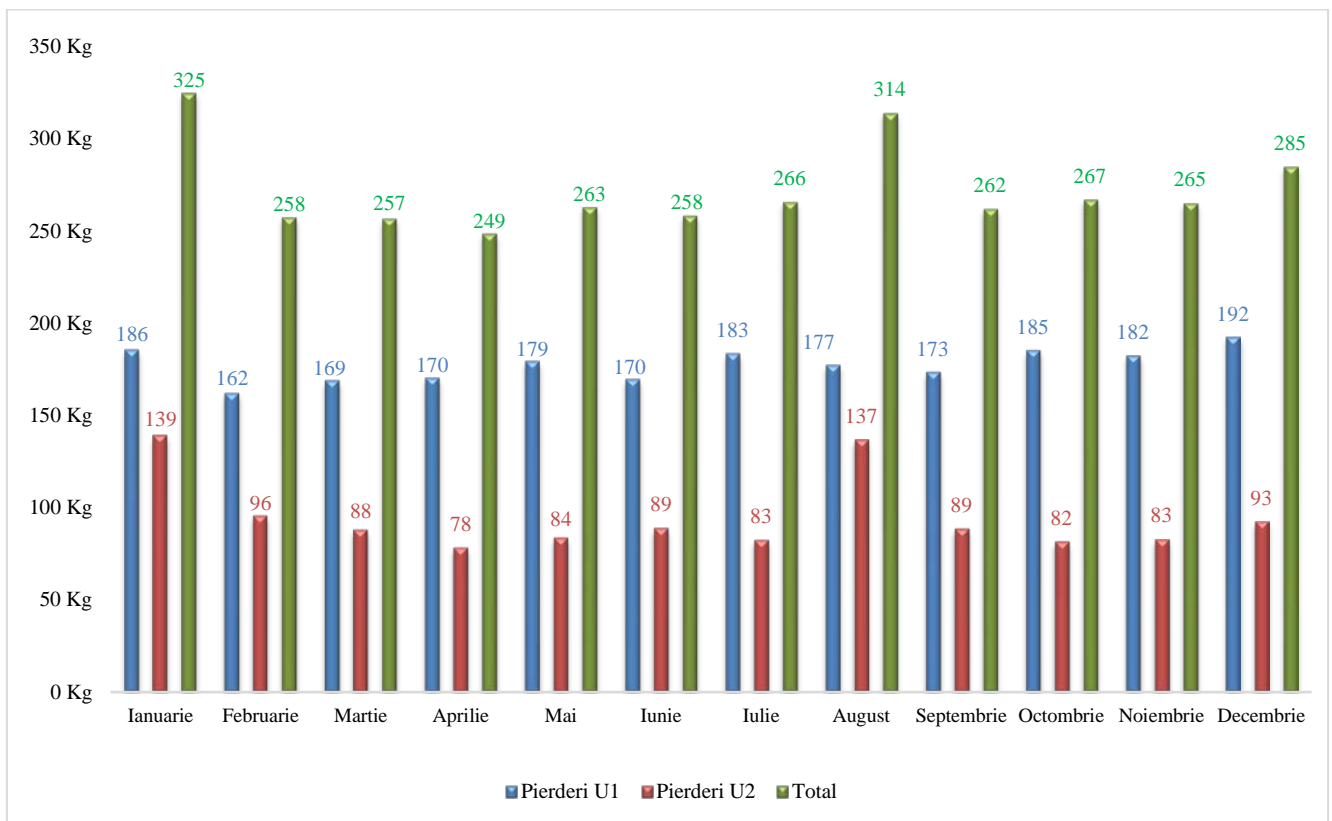
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2023: 90,80%)**



**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2023: 172,8/Prevazut proiect: min. 156)**

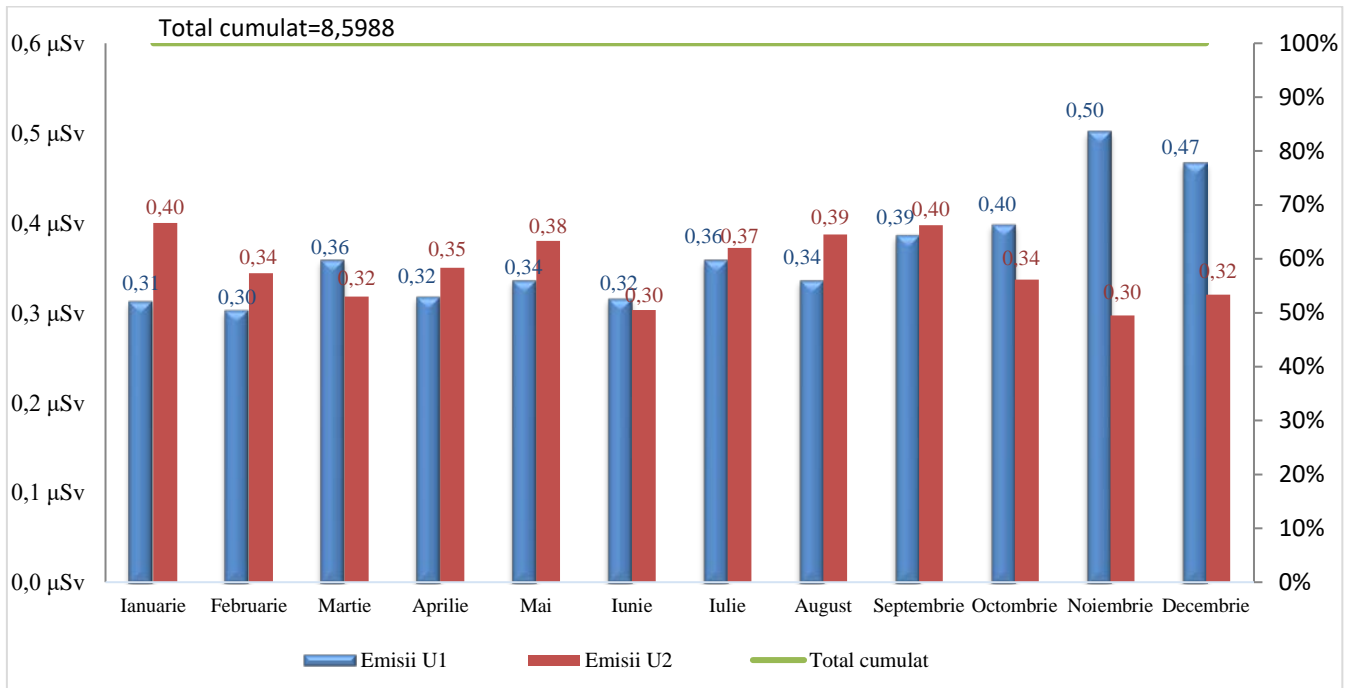


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2023: 3.269/Prevazut: max. 10.280)**



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

(Total cumulat 2023: 8,6/Tinta anuala: 9)

**3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.000 de fascicule de combustibil nuclear, conform programului anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 1,6 % fata de aceeaasi perioada a anului 2022 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 10.826 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.800 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023: 10.800 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-31.12.2023, 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 si CAMECO Corporation.

## **4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre statul roman si 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 agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obtinerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene in urma notificarii Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM si respectiv a unei decizii pozitive in conformitate cu dispozitiile europene relevante in materia ajutorului de stat; Obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea in Etapa III (Constructie).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine 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**

Contractul “Servicii de inginerie menite sa asigure definirea cerintelor tehnice necesare contractarii componentelor reactorului cu termen lung de fabricatie ce urmeaza a fi inlocuite in procesul de retubare, impreuna cu servicii de evaluare a conditiei sculelor si dispozitivelor ce urmeaza a fi utilizate in procesul retubarii reactorului Unitatii 1 a CNE Cernavoda” se afla in derulare. Progresul realizat pe intreg contractul este de 57,25%.

Pentru obtinerea Acordului de Mediu exista urmatoarele contracte suport, semnate in 2023:

- In luna februarie 2023 s-a semnat contractul avand ca obiect “Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protectia mediului, care trebuie dezvoltate in Raportul privind Impactul asupra Mediului si intocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 la CNE Cernavoda si extinderea depozitului intermediar de combustibil ars cu module de tip MACSTOR 400”.
- In martie 2023 s-a semnat contractul avand ca obiect “Servicii de elaborare Studiu de impact ecotoxicologic pentru stabilirea limitei de evacuare si a metodei de analiza pentru determinarea concentratiei noului produs ODAFON F (inhibitor de coroziune) ce se va utiliza in instalatia CNE Cernavoda”.
- In august 2023 s-a contractat “Elaborarea studiului de evaluare a impactului asupra sanatatii populatiei pentru proiectul Retehnologizare Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu modul de tip MACSTOR 400”.

In februarie 2023 s-a semnat un acord cadru cu compania CNPSA, cu obiectul “Servicii de formare profesionala – pregatire externa si mentorat pentru personalul selectionat pentru implementarea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”. In baza a doua contracte subsecvente, personal din cadrul DRTH a beneficiat de o pregatire de 10 saptamani in cadrul proiectului de Retehnologizare de la Centrala Nucleara de la Darlington.

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 Specificatii tehnice si 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 si
- Documentatie tehnica necesara pentru demararea procesului de obtinere a autorizatiei de construire pentru infrastructura necesara executiei activitatii de retubare a reactorului Unitatii 1”.

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 in prealabil astfel incat sa corespunda cerintelor tehnice specifice ale Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.
- c) Servicii de inginerie/asistentă 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”.

Prin raportul curent din data de 28 noiembrie, SNN impreuna cu Candu Energy Inc si Canadian Commercial Corporation („CCC”), anunta semnarea contractului avand ca obiect furnizarea de scule și componente ale reactorului, precum și servicii de inginerie și tehnologie, pentru prelungirea duratei de viață a Unității 1 CNE Cernavodă, in valoare de 781 mil. CAD.

Intrarea în vigoare a contractului a fost aprobata prin AGEA nr. 8 din 7 decembrie 2023, CCC primind aprobarea finală din partea Guvernului Canadei.

La 31 decembrie 2023 se afla in curs de derulare procedura de achizitie:

- 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 nuclearoelectrica NuScale, dotata cu reactoare modulare mici (SMR). In urma unei evaluari complexe, CNCAN a emis scrisoarea oficiala de aprobare in luna august 2023, care atesta conformitatea Documentului Baza de Autorizare cu cerintele nationale de reglementare.

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

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

#### **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.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

Additional semnarii contractului, proiectul CTRF la 31.12.2023 este la stadiul in care au fost finalizate Raportul Initial de Securitate si Raportul Preliminar de Securitate Nucleara, necesare in vederea obtinerii Autorizatiilor de Amplasare si de Constructie; Cererile pentru emiterea autorizatiilor impreuna cu documentele suport au fost depuse pe 16 Noiembrie 2023 si sunt in curs de analiza la CNCAN.



#### **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. In vederea comunicarii expertizei contabile, precum si formularea eventualelor obiectiuni de catre parti, instanta a acordat termen la 31.05.2024.

#### **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 anularea 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 27.03.2024 pentru administrarea probei cu expertiză contabilă.

#### **4.8. Litigiul 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 inscisa. 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. La data de 21.12.2023 SNN a încasat creanța garantată, minus comision bancar de 27 de lei. La data de 16.01.2024 SNN a încasat de la CNU diferenta de 26,98 lei. Urmează ca în Tabelul definitiv al creanțelor ce trebuie întocmit de administratorul judiciar, SNN să nu mai figureze în calitate de creditor.

#### **4.9. Litigiul 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 ca neintemeiata. Curtea de Apel Ploiesti a respins ca neintemeiat apelul formulat de Ion Dragos Popescu. Decizia este definitiva.

#### **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.

#### **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 fost 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.

Ca urmare a modificarilor legislative intervenite prin Legea nr.187/2023 asupra continutului OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice si a clarificarilor transmise de Ministerul Energiei prin adresa nr.17003/SIB/2023, prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 293/21.12.2023 s-au aprobat: mandatarea Comitetului Consultativ de Nominalizare si Remunerare pentru derularea procesului de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al SNN (pozitie vacanta) si componenta initiala a planului de selectie pentru pozitia vacanta de membru in Consiliul de Administratie al SNN, intocmita in mod identic cu cea aprobata pentru actualii administratori cu mandat de patru ani. Procesul de selectie pentru pozitia vacanta de membru in Consiliul de Administratie al SNN fiind in desfasurare la 31.12.2023.

#### **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 ordinii 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.

In data de 20 noiembrie Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost oprita în mod controlat, în vederea efectuării unor lucrări de remediere a unui echipament inaccesibil cu reactorul în funcțiune.

Resincronizarea unitatii 2 la Sistemul Energetic National s-a realizat in noaptea zilei de 25 noiembrie, în condiții de siguranță, în conformitate cu procedurile specifice ale CNE Cernavodă aplicabile în aceste situații

In data de 29 decembrie Unitatea 2 a CNE Cernavoda a fost oprita în mod controlat pentru realizarea unor lucrări de remediere în partea clasică a Unității 2, urmand ca in data de 30 decembrie unitatea 2 sa fie resincronizata la Sistemul Energetic National.

#### **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.

In data de 18 noiembrie 2023 Unitatea 1 a CNE Cernavodă s-a deconectat automat de la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice, ca urmare a condițiilor meteo care au cauzat perturbații în sistemul energetic național.

In data de 19 noiembrie 2023 Societatea anunta resincronizarea unitatii 1 la Sistemul Energetic National.

In data de 26 noiembrie Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda au fost operate la putere redusa, la solicitarea DEN, din cauza condițiilor meteo severe din Dobrogea, urmand ca in data de 27 noiembrie acestea sa opereze din nou la putere nominala

#### **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**

Agentia Internațională de Rating Fitch a revizuit in data de 07.11.2023 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA sustinut de pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si 35% din energia curata, fara emisii de CO2 la nivel national; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2023-2026; planurile majore de investitii cu referire la Retehnologizarea Unitatii 1, Instalatia de Detritiere si Unitatile 3 si 4 pentru perioada 2023-2027; gradul de indatorare aferent realizarii retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman,

legaturile de actionariat si importanta strategica a acestei relatii prin raportare la proiectele de investitii; impactul plafonarii pretului la energie prin mecanismul de piata MACCE .

#### **4.23. Semnarea acordului de productie a radioizotopului Lutetium-177 cu Framatome**

In data de 30 noiembrie 2023, Societatea și Framatome anunta semnarea unui acord de cooperare pentru a explora posibilitatea producerii izotopului medical Lutetium-177 la centrala nucleare-electrica de la Cernavodă. Lutetium-177 este utilizat pentru o varietate de tratamente pentru cancer.

Domeniul de aplicare inițial al acordului include un studiu tehnic de fezabilitate, bazat pe tehnologia de producție a izotopilor a companiei Framatome, implementată cu succes în Canada în 2022.

Framatome și Nuclearelectrica vor lucra împreună pentru a analiza cum să maximizeze infrastructura existentă la Cernavodă pentru a produce izotopi medicali, suplimentar față de energia curată, sigură, fiabilă și fără emisii de carbon generată în prezent.

#### **4.24. SNN se alatura angajamentului Net Zero al industriei nucleare**

In data de 6 decembrie 2023 SNN anunta alaturarea in angajamentul Net Zero al industriei nucleare (The Net Zero Nuclear Industry Pledge), lansat pe 5 decembrie la COP28 – Conferința ONU privind schimbările climatice, în cadrul unui eveniment organizat ca parte a Programului tematic al Președinției COP28, în Dubai, Emiratele Arabe Unite.

La inițiativa au aderat 120 de companii, cu sediul în 25 de țări și active în peste 140 de națiuni din întreaga lume care se angajează la obiectivul de a tripla, cel puțin, capacitatea nucleară până în 2050. Companiile care susțin acest angajament se alătură ambiției și pragmatismului de care au dat dovadă guvernele care au aderat la Declarația ministerială pentru triplarea capacității nucleare, la 2 decembrie.

#### **4.25. Modificarea actului constitutiv**

Prin hotararea AGEA nr. 7 din data de 4 decembrie 2023, a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SN Nuclearelectrica SA in sensul indreptarii erorii materiale din cuprinsul art. 20 alin. 3 dupa cum urmeaza: “art. 20 alin. 3 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii”, devine:”art. 20 alin. 1 Consiliul de Administratie mai are si urmatoarele atributii (...)”.

De asemenea, prin hotararea AGA nr.8 din 7 decembrie 2023 a fost aprobata propunerea de actualizare a Actului Constitutiv al SN Nuclearelectrica SA cu noul sediu, din Bucuresti, sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele 3,4,5,13 si parter, si cu sediul actualizat al sucursalei CNE Cernavoda, Judetul Constanta, localitatea Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2.

#### **4.27. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavoda și Unitățile 3 și 4 CNE Cernavoda**

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunta că a semnat un Memorandum de Înțelegere cu SACE și Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea și finanțarea rețehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda și Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda, două dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securității energetice, obiectivelor de decarbonizare și dezvoltării socio-economice locale și naționale.

În acest context, Ansaldo Nucleare si-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie și management de proiect, achiziția, instalarea și punerea în funcțiune

a componentelor și sistemelor, în principal pentru partea clasică a centralei, necesare pentru finalizarea și punerea în funcțiune atât a proiectului Unității 1, cât și a Unităților 3 și 4 și a confirmat interesul de a depune o ofertă privind furnizarea serviciilor menționate mai sus.

SACE și-a exprimat interesul de a susține finanțarea celor două proiecte ale SNN cu suma de până la 2 miliarde EUR, în conformitate cu procedurile SACE.

#### **4.28. Informare privind litigiul penal in care SN Nuclearelectrica SA are calitatea de parte responsabilă civilmente**

Prin raportul curent din data de 27.02.2024, SNN informează acționarii și investitorii că la data de 26 februarie 2024 a luat la cunoștință cu privire la dosarul penal nr. 1730/256/2024, având ca obiect nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă, aflat în judecată, pe fond, pe rolul Judecătoriei Medgidia, în care SNN are calitatea de parte responsabilă civilmente.

Calitatea SN Nuclearelectrica SA de parte responsabilă civilmente în dosarul menționat anterior rezultă ca urmare a accidentului de muncă soldat cu decesul unei persoane - angajat al unui contractor al SNN, în luna iulie 2020.

#### **4.29. Litigii majore**

Situația litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) și a celor neevaluate monetar în curs la 31 decembrie 2023 este prezentată în **Anexa 4**.

#### **4.30. Alte informații**

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2023 este însoțit de Situațiile Financiare Individuale la data și pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2023, aceste situații financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), secțiunea Relații cu investitorii.



## 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 DECEMBRIE 2023

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.12.2023 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	5,44
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	26
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,99

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Individuale la data si pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 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 – decembrie 2023, executia contractelor de mandat ale directorilor a fost in conformitate cu planul de management, componenta inclusa in planul de administrare.

La 31 decembrie 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 31 decembrie 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 31 decembrie 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 IV 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 IV 2023 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

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

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

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

**Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 decembrie 2023**

	<b>31 decembrie 2023</b> (auditat)	<b>31 decembrie 2022</b> (auditat)
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.538.385.782	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	50.389.398	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	634.918.901	41.262.942
Investitii financiare in filiale	239.438.503	199.438.505
Investitii in entitati asociate	19.943.000	4.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.501.676.688</b>	<b>6.049.279.168</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	1.067.736.531	653.199.691
Creante comerciale	624.305.513	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	327.446.936	140.954.592
Depozite bancare	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	3.529.334.516	2.681.002.427
<b>Total active circulante</b>	<b>5.661.080.523</b>	<b>5.743.493.184</b>
<b>Total active</b>	<b>13.162.757.191</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	336.996.786	394.369.643
Rezultatul reportat	8.153.125.015	6.876.165.858
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>11.755.091.170</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung	35.684.350	63.611.498
Datorii privind impozitul amanat	63.058.097	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	15.605.108	12.831.121
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>367.243.266</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	818.115.509	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.167.292	2.734.403
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	119.867.937	77.040.585
Impozit pe profit datorat	16.787.246	52.801.797
Venituri in avans pe termen scurt	15.844.172	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.640.599	65.525.433
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.040.422.755</b>	<b>800.505.403</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.407.666.021</b>	<b>1.257.267.482</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>13.162.757.191</b>	<b>11.792.772.352</b>

## Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2023 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.877.036.215	1.513.749.615	7.424.043.981	6.343.639.700
Venituri din transportul energiei electrice	10.793.528	7.056.064	37.404.747	22.902.955
<b>Total venituri</b>	<b>1.887.829.743</b>	<b>1.520.805.679</b>	<b>7.461.448.728</b>	<b>6.366.542.655</b>
Alte venituri	39.611.379	102.670.510	125.463.306	167.467.707
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(161.510.405)	(154.126.126)	(631.370.031)	(605.405.084)
Cheltuieli cu personalul	(289.675.540)	(175.630.812)	(739.227.444)	(555.235.871)
Costul energiei electrice achizitionate	(82.758.259)	(38.507.032)	(121.451.959)	(513.740.391)
Reparatii si mentenanta	(31.484.677)	(23.446.083)	(92.776.164)	(86.468.972)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(10.793.528)	(7.056.064)	(37.404.747)	(22.902.955)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(5.781.330)	(6.722.311)	(22.541.706)	(25.907.604)
Costul cu combustibilul nuclear	(29.586.204)	(35.334.943)	(155.524.489)	(151.211.177)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(564.363.388)	(212.083.155)	(2.623.619.387)	(1.085.014.040)
Alte cheltuieli din exploatare	(318.381.991)	(182.344.089)	(681.791.567)	(502.116.398)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(1.494.335.322)</b>	<b>(835.250.615)</b>	<b>(5.105.707.494)</b>	<b>(3.548.002.492)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>433.105.800</b>	<b>788.225.574</b>	<b>2.481.204.540</b>	<b>2.986.007.870</b>
Cheltuieli financiare	(13.264.184)	(8.307.525)	(34.774.186)	(31.687.334)
Venituri financiare	101.488.455	100.462.564	413.702.228	238.176.375
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>88.224.271</b>	<b>92.155.039</b>	<b>378.928.042</b>	<b>206.489.041</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>521.330.071</b>	<b>880.380.613</b>	<b>2.860.132.582</b>	<b>3.192.496.911</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit. neta	8.575.070	(55.047.674)	(353.613.750)	(428.073.459)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>529.905.141</b>	<b>825.332.939</b>	<b>2.506.518.832</b>	<b>2.764.423.452</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2023

0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	BVC 2023_rectificat (aprobat prin Decizie CA nr. 232/27.10.2023)	Realizat cumulat Trim. IV 2023	% Realizat vs. Aprobata rectificat [Col.6/Col.5]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobata initial [Col.6/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	7,624,625	7,906,856	8,000,784	101.2%	93,928	104.9%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	7,382,230	7,522,402	7,587,082	100.9%	64,680	102.8%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	242,395	384,454	413,702	107.6%	29,248	170.7%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	5,782,209	5,422,218	5,140,652	94.8%	-281,566	88.9%
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	5,739,385	5,396,107	5,105,878	94.6%	-290,229	89.0%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	1,395,257	998,886	755,819	75.7%	-243,067	54.2%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	2,729,138	2,850,795	2,834,066	99.4%	-16,730	103.8%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	794,637	776,366	739,754	95.3%	-36,612	93.1%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	717,836	699,231	675,816	96.7%	-23,415	94.1%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	646,102	630,849	613,090	97.2%	-17,759	94.9%
		C2 Bonusuri	13	71,734	68,382	62,726	91.7%	-5,656	87.4%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	1,993	1,993	100.0%	0	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	15	4,562	4,562	5,792	127.0%	1,230	127.0%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	16	72,240	70,579	56,152	79.6%	-14,427	77.7%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	17	820,353	770,060	776,239	100.8%	6,180	94.6%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	18	42,823	26,110	34,774	133.2%	8,664	81.2%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	19	1,842,416	2,484,639	2,860,133	115.1%	375,494	155.2%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	20	286,414	388,270	353,614	91.1%	-34,656	123.5%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	21	1,556,002	2,096,369	2,506,519	119.6%	410,150	161.1%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 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.	06.06.2024
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	31.05.2024
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	31.05.2024
4.	35162/299/2018*/a1	Civil 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 rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. <b>Fond rejudecare:</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. <b>Recurs rejudecare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	<p><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.</p> <p>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. Admite exceptia inadmisibilitatii.</p> <p>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</p> <p><b>Recurs.</b> Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p><b>Fond rejudecare: urmeaza sa se fixeze termenul de judecata</b></p>	31.05.2024
6.	6026/109/2019	Munca 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	<p><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.</p> <p><b>Apel:</b> Respinge, ca nefondat, apelul principal. Admite apelul incident. Schimbă în parte sentința, în sensul admiterii în parte a cererii privind plata cheltuielilor de judecată și, în consecință, obligă pe intimată să plătească suma de 10.000 lei</p>	Soluționat apel. Urmează comunicarea Deciziei

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>contestatorului, cheltuieli de judecată în primă instanță după reducerea onorariului de avocat. Menține în rest sentința. Obligă pe apelantă să plătească intimatului suma de 8.000 lei, reprezentând cheltuieli de judecată în apel după reducerea onorariului de avocat. Definitivă. Pronunțată prin punerea la dispoziție de către grefă.</p> <p>Document: Hotarâre 225/2024 16.01.2024</p>	
7.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-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 grea 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 grea 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.</p>	Suspendat



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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.	
8.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<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 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	<b>Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare</b>
9.	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	<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. <b>Solutie apel:</b> Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu	<b>16.05.2024</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia 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. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală</p>	
10.	2659/2/2020*	<b>Contencios administrativ</b> 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 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.</p> <p><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.</p> <p><b>Cauza trimisa spre judecare primei instante</b></p>	<b>Urmeaza redactarea hotararii</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<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	
11.	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.	10.06.2024
12.	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
13.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /CCJ	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 procedeele 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 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.	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrati v 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 nefondata. 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 anulara 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 Administrare proba cu expertiză contabilă</p>	27.03.2024
15.	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>Solutie recurs.</b> Respinge recursul ca nefondata. Definitivă. Hotarare 1055/2023 21.11.2023</p>	Solutionat definitiv

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
16.	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	30.04.2024
17.	35670/3/2022	Contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Amână pronunțarea în cauză la data de 16.02.2024.	Amanare pronunțare 25.03.2024
18.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Fond : in curs de judecata	05.04.2024
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1	7527/212/2022	Tribunal Constanta	Parat	Petrovici Liviu	Obligatia de a face/obligarea SNN la vanzarea locuinei de serviciu	Apel	Fond_ Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul **** în contradictoriu cu pârâta ****, ca neîntemeiată. Obligă reclamantul să plătească pârâtei suma de 1.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecată constând în onorariul de expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Judecătoria Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, conform art. 396 alin. (1) și (2) C. proc. civ., astăzi, 27.10.2023. Document: Hotărâre 27.10.2023 Apel: in curs de judecata	06.06.2024
2	3330/118/2023	Tribunal Bucurest	Reclamant	General Concrete	Pretentii/penalitati de intarziere 493.226,49 lei	Apel	Tribunalului Constanța. Declină competența de soluționare a prezentei cauze în favoarea Secției II a Contencios administrativ și fiscal a Tribunalului București. Fără cale de atac. Pronunțată astăzi, 09.11.2023. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1206/2023 09.11.2023 Admite cererea. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 493.226,49 lei reprezentand penalitati de intarziere. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 8.537,26 lei cheltuieli de judecata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti- Sectia a-II-a Contencios	12.04.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Administrativ si Fiscal. Pronunțată azi, 11.12.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Document: Hotarâre 11.12.2023 Apel -procedura de regularizare	
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
1.	2588/109/2020	Munca Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	<b>Fond :</b> Incheierea din data de 12.12.2023 : având în vedere că a fost soluționat definitiv dosarul care a condus la suspendarea prezentei cauze, instanta a stabilit termen pe ședință publică, la data de 11 iunie 2024 și va cita părțile.	<b>11.06.2024</b>
2.	8116/280/2021	Munca 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 IV 2023

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. IV cumulat	Realizari Trim. IV cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
<b>Indicatori de Guvernanta</b>							
1	Gradul de transparenta in materie de raportare financiara	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 etica si 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 exploatarei comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	90.80%	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)	0.20	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	8.60	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	7.23	100%	2%
<b>Indicatori Financieri</b>							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat, dar nu mai putin de 400 mil. RON*	115.11%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	90.00%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	60%	88.80%	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	90%	98.77%	100%	5%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>							<b>100%</b>

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

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

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