



RAPORT TRIMESTRIAL

AL

CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Trimestrul III 2024

Data raportului: Noiembrie 2024

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2024	3
2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 4	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2024	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE	6
3.1. Producerea de energie electrica	6
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2024	11
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate	13
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	15
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	19
4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.....	19
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	20
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.....	21
4.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	22
4.5. Proiectul Izotopilor medicali	23
4.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	23
4.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	23
4.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024 24	24
4.10. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024	24
4.11. Litigiu impotriva General Turbo SA	25
4.12. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	25
4.13. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	26
4.14. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.....	26
4.15. Infiintarea unui nou punct de lucru	26
4.16. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023	27
4.17. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	27
4.18. Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch	27
4.19. Litigii majore.....	27
4.20. Alte informatii	27

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 septembrie 2024	28
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT	28
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	29
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2024	30
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024	31
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2024	32
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	33
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul III 2024	43

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al societatii si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2024

Situatiia detaliata a pozitiei financiare individuala la 30 septembrie 2024 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	7.567.534	7.501.677	0,9%
Active circulante	5.496.040	5.661.081	(2,9%)
Total active	13.063.574	13.162.758	(0,8%)
Datorii pe termen lung	402.807	367.243	9,7%
Datorii curente	741.873	1.040.424	(28,7%)
Total datorii	1.144.680	1.407.677	(18,7%)
Capitaluri proprii	11.918.894	11.755.091	1,4%
Total capitaluri proprii si datorii	13.063.574	13.162.758	(0,8%)

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 0,9%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2023. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 188,4 milioane RON (inclusiv dobanda), fata de 31 decembrie 2023, compensate de reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie - 30 septembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 2,9 % fata de 31 decembrie 2023, cauzata in principal de scaderea creantelor comerciale si a depozitelor bancare, fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023, compensata partiala de cresterea altor active financiare evaluate la cost amortizat reprezentate de obligatiuni pe termen scurt si certificate de trezorerie.

Datoriile pe termen lung au crescut cu 9,7% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023 ca urmare a recunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16), aferente contractelor de redeventa incheiate in perioada raportata.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 28,7 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023, pe seama reducerii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a scaderii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica.

2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 este prezentat in **Anexa 2**.

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024, SNN a obtinut un profit net de 1.284.715 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.311	7.622	(4,1%)
Venituri din exploatare, din care:	3.394.834	5.659.471	(40%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.276.988	5.547.008	(40,9%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.473.047)	(1.082.256)	36,1%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(110.577)	(2.059.256)	(94,6%)
EBITDA	1.811.210	2.517.959	(28,1%)
Depreciere si amortizare	(496.168)	(469.860)	5,6%
EBIT	1.315.042	2.048.099	(35,8%)
Venituri financiare	254.556	312.214	(18,5%)
Cheltuieli financiare	(39.250)	(21.510)	82,5%
Rezultatul financiar net	215.306	290.704	(25,9%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(245.633)	(362.189)	(32,2%)
Profit net	1.284.715	1.976.614	(35%)

*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 28,1% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de scaderea cu 38,9% a preturilor energiei electrice vandute, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

Veniturile din exploatare au scazut cu 40% in principiu din cauza scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 40,9%, determinata de scaderea cu 38,9% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vandute in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2023, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara.

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN in primele 9 luni din 2024 pe piata concurentiala a scazut cu 20,7% fata de perioada precedenta similara, reprezentand 45,48% din total cantitate vanduta (inclusive dezechilibre), iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 55% (pret cu Tg).

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024, este 110.577 mii lei (1 ianuarie – 30 septembrie 2023: 2.059.256 mii lei), ca urmare a reducerii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii sub nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 36,1% in cursul perioadei 01 ianuarie – 30 septembrie 2024, fata de aceeaasi perioada a anului 2023. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu dezechilibrele pozitive (excedent) la preturi negative pe piata de echilibrare, determinata de noul mod de facturare instituit de CIGA.

Rezultatul financiar net a scazut cu 25,9% datorita faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mici cu 18,5% fata de perioada similara a anului anterior, pe fondul scaderii veniturilor din dobanzi obtinute cu 31,5%. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 32,2% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2024

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2024 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/28.02.2024. Prin Hotararea AGOA nr. 7 din data de 19.07.2024, actionarii SNN au aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Ulterior, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat doua rectificari ale Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2024: prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 182, din 22.07.2024, si respectiv prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 241, din data de 26.09.2024.

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

Executia BVC la 30 septembrie 2024 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2024 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,04% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 94,89%, asadar un grad de realizare al profitului net de 111,04%.

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 7.970.912 MWh in primele 9 luni ale anului 2024 (din care 2.792.692 MWh in trimestrul III 2024); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 660 mii MWh in primele 9 luni 2024 (din care 238 mii MWh in trimestrul III 2024).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.311.146 MWh in primele 9 luni 2024, fata de aceeaasi perioada a anului 2023 (7.622.416 MWh), reprezentand o scadere de 4,1%. In trimestrul III 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.554.559 MWh, in scadere cu 5,5% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2023 de 2.702.277 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2024 (revizie martie 2024) a avut in vedere o cantitate de 10.179.063 MWh; pentru primele 9 luni 2024, este prevazuta o cantitate de 7.474.085 MWh, fiind realizat in proportie de 97,8%; pentru trimestrul III 2024, a avut in vedere o cantitate de 2.622.661 MWh, fiind realizat in proportie de 97,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2024, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2024	Iulie 2024	August 2024	Septembrie 2024	Cumulat Trimestrul III 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	73,96%	74,09%	83,86%	92,86%	77,16%	90,23%
Unitatea 2	94,84%	94,47%	95,62%	97,66%	95,20%	93,79%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 912 ore, inregistrata incepand cu data de 19 mai 2024 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 76,3 ore si a durat pana in data de 29 iunie 2024 ora 15:17.

In luna iulie, incepand cu 19 iulie 17:46 a avut loc o oprire neplanificata cu o durata de 131 ore, iar in luna august, incepand cu 26 august 11:47 a fost inregistrata o oprire neplanificata cu durata de 58,9 ore. In luna mai, la Unitatea 2 CNE Cernavoda, a avut loc o oprire neplanificata programata cu o durata de 144,2 ore, incepand din 1 mai 01:00.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2024:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2023;
- au fost emise 2 scrisori de garantie bancara de la BCR;
- a fost majorata valoare unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 63.000.000 lei la valoarea de 117.000.000 lei.

La 30 septembrie 2024, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 162.287.471 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2024 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 primele 9 luni din 2024:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	4.020.026	53,81%	447,39	1.798.515.125
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	3.397.910	45,48%	423,73	1.439.787.266
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	1.230.714	16,47%	472,96	582.082.417
– Vanzari pe PZU si PI	2.167.196	29,01%	395,77	857.704.849
Venituri din dezechilibre PE*)	52.613	0,70%	1.192,02	62.715.530
Total vanzari in primele 9 luni 2024	7.470.549	100%	441,87	3.301.017.921

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.470.549 MWh, cu 1,6% sub programul de vanzari, de 7.591.938 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in primele 9 luni din 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (159,4 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 59% de pe piata spot si 41% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din primele 9 luni 2024 sunt de 3.301.017.921 lei, mai mari cu 0,28% fata de veniturile bugetate, datorita veniturilor din dezechilibre si respectiv mai mici cu 40,7% fata de realizarile din perioada similara din 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in primele 9 luni 2024, este de 423,73 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu

ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2024 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 492,38 lei/MWh. In primele 9 luni din 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 942,37 lei/MWh (inclusiv T_g).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. 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 si cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In primele 9 luni din 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 4.020.026 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2024 o cota procentuala de 16,47% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 42,01% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni din 2024 a fost de 472,96 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 56,2% fata de pretul mediu inregistrat in primele 9 luni din anul anterior, de 1.079,72 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022), de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023) si de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in primele 9 luni din 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 29,01% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,65% inregistrata in perioada similara din 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2024 a fost de 395,77 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 519,57 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in perioada similara din anul anterior.

In primele 9 luni din 2024, SNN a derulat 151 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 81 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 51 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 7 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 10 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 2024. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 2024 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 trimestrul III 2024

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	1.202.952	44,91%	443,82	533.888.445
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.463.291	54,63%	497,58	728.102.791
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	1.183.660	44,19%	473,62	560.599.744
– Vanzari pe PZU si PI	279.631	10,44%	599,01	167.503.047
Venituri din dezechilibre PE*)	12.118	0,45%	757,53	9.179.748
Total vanzari in trimestrul III 2024	2.678.361	100%	474,61	1.271.170.984

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.678.361 MWh, cu 0,1% peste programul de vanzari, de 2.676.480 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (123,8 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 69% de pe piata spot si 31% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2024 sunt de 1.271.170.984 lei, mai mici cu 6,2% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III 2024, datorita cresterii contractarii la termen si a preturilor din piata spot, si respectiv mai mici cu 31,6% fata de realizarile din trimestrul III 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul III 2024, este de 497,58 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE), a fost de 882,42 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2024 o cota procentuala de 44,19% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 39,63% inregistrata in trimestrul III 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 473,62 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 53.2% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2023, de 1.012,92 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea 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) si de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul III 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,44% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,35% inregistrata in trimestrul III 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul III 2024 a fost de 599,01 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 495,11 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul III 2023.

In trimestrul III 2024, SNN a derulat 90 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 58 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 26 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 1 tranzactie negociata 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 primele 9 luni din 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 290.665.525 lei, din care 181.358.084 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE- valoarea dezechilibrelor negative si a costului suplimentar echilibrare sistem), 27.927.330 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 25.450 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 5.028.171 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In primele 9 luni din 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 75.583.767 lei (9 luni 2023: 15.433.468 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in primele 9 luni 2024 a fost de 93.760 MWh (9 luni 2023: 35.846 MWh), la un pret mediu de 806,14 lei/MWh (9 luni 2023: 430,55 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in primele 9 luni din 2024 au fost in cuantum de 181.358.084 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 65.643 MWh (9 luni 2023: 23.260.231 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 40.816 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.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in primele 9 luni din 2024, comparativ cu perioada similara din 2023, pe de o parte ca urmare a cresterii semnificative a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 504,73 lei/MWh in primele 9 luni ale 2023 la 1.611,90 lei/MWh in 2024, iar pe de alta parte din cauza cresterii cu 108% a cantitatii cumparate.

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 110.577.185 lei in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024.

In trimestrul III 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 146.848.046 lei, din care 64.954.243 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 9.758.054 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), 6.981 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.663.017 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul III 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PI) si au fost in valoare de 70.237.927 lei – pentru 85.162 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor neplanificate; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul III 2024 a fost de 85.162 MWh (in trimestrul III 2023: 17.317 MWh), la un pret mediu de 824,76 lei/MWh (in trimestrul III 2023: 457,27 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2024 au fost in cuantum de 64.954.243 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 38.641 MWh (trimestrul III 2023: 16.696.259 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 21.714 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III 2024, comparativ cu trimestrul III 2023, din cauza scaderii numarului de ore de functionare cumulat, cu 145 ore mai putin fata de trimestrul III 2023, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile de energie cumparata, de la 630,65 lei/MWh in trimestrul III 2023 la 1.092 lei/MWh in trimestrul III 2024, cauzata de preturile mari ale dezechilibrelor negative.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2024

Valoarea totala a programului de investitii rectificat al SNN pentru anul 2024, este de 1.311.922 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), program de investitii rectificat aprobat prin Decizia CA nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

Programul de investitii rectificat al SNN pentru anul 2024 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 2024, 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 rectificat al SNN pentru anul 2024 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 2024, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.09) [%]
2024	1.311.922*	547.357	41,7 %
2023	710.318**	455.742	64,2 %

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 241/26.09.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2023 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 232/27.10.2023 a Consiliului de Administratie al SNN.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2024

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 si modul de derulare a acestora in cursul celui de al treilea trimestru al anului 2024:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 199.184 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 40,7%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** inclusiv dotari: bugetat 111.205 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 91,2%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 84.699 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 25,7%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 49.708 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 66,1%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”**: bugetat 340.000 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 52,5%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.270 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 85,4%;

- „Dotari”, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii mai putin cele aferente opririi planificate: bugetat 101.155 mii lei – gradul de realizare la 30 septembrie 2024 este de 82,4%.

Proiectele de investitii relevante finalizate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024 sunt:

- Reabilitarea depozitului celular de componente - Quadricell din cadrul DIDSR;
- DICA – modulul 17;
- Instalarea electropalanului MR 19 in cladirea reactorului la Unitatea 1 si a macaralei portal CR74 in cladirea turbinei la Unitatea 2.
- Retehnologizare turn meteo la Unitatea 1;

3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 30 septembrie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2024 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2023: 222.438.103 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.

La 30 septembrie 2024 si respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

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

La 30 septembrie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2024 este 200 RON (31 decembrie 2023: 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.

In anul 2024, asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 30 septembrie 2024, Societatea inregistreaza un principal in suma de 32.644.949 RON (31 decembrie 2023: 24.780.949 RON) si o dobanda cumulata de 1.971.315 RON (31 decembrie 2023: 277.889 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 30 septembrie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 30 septembrie 2024 este de 17.000.200 RON (31 decembrie 2023: 17.000.200 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.

La 30 septembrie 2024 si respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

RoPower Nuclear S.A.

La 30 septembrie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 19.943.000 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.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Soldul imprumutului la 30 septembrie 2024 este in valoare de 40.167.130 EUR (199.855.572 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 10.511.084 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

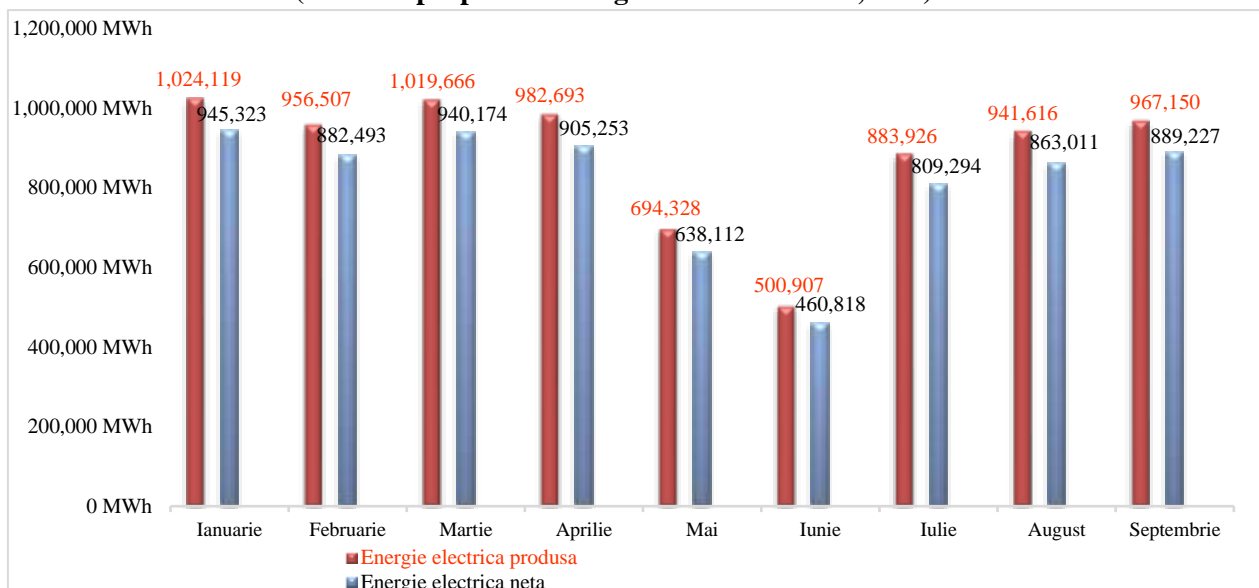
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 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.

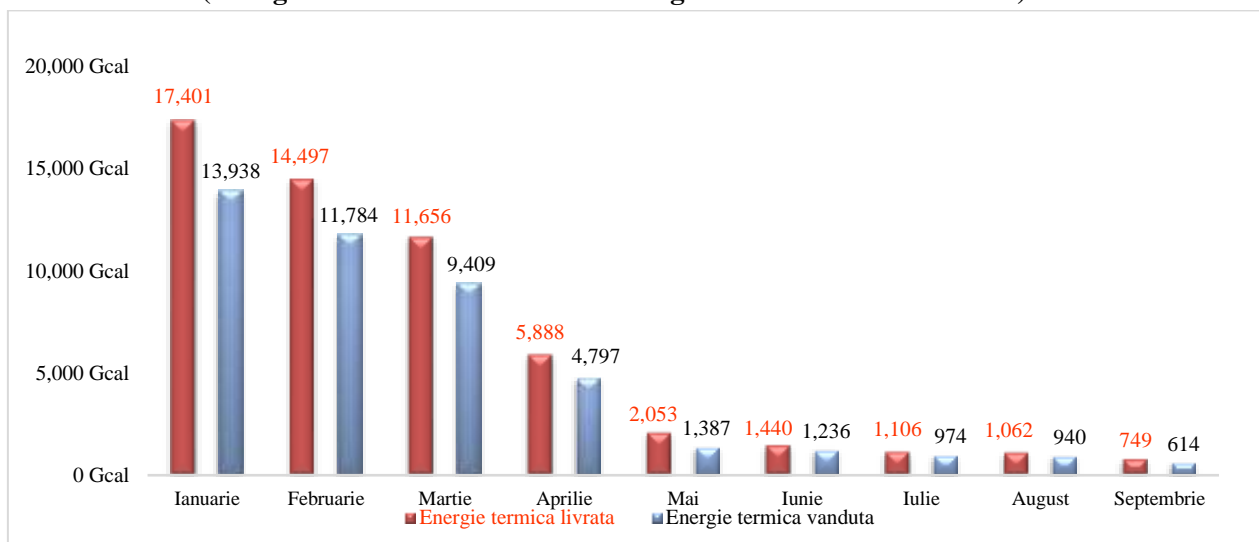
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 7.970.912/Energie electrica neta livrata: 7.333.704)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 8,08%)

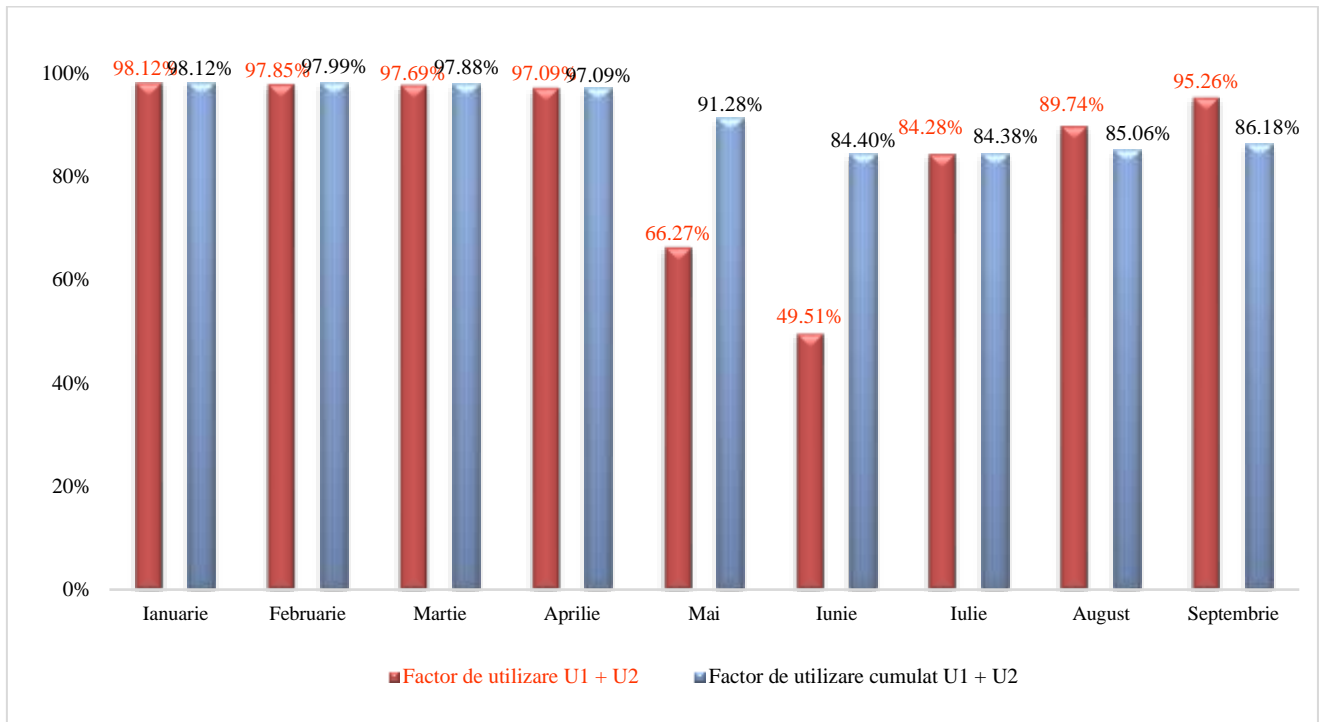


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

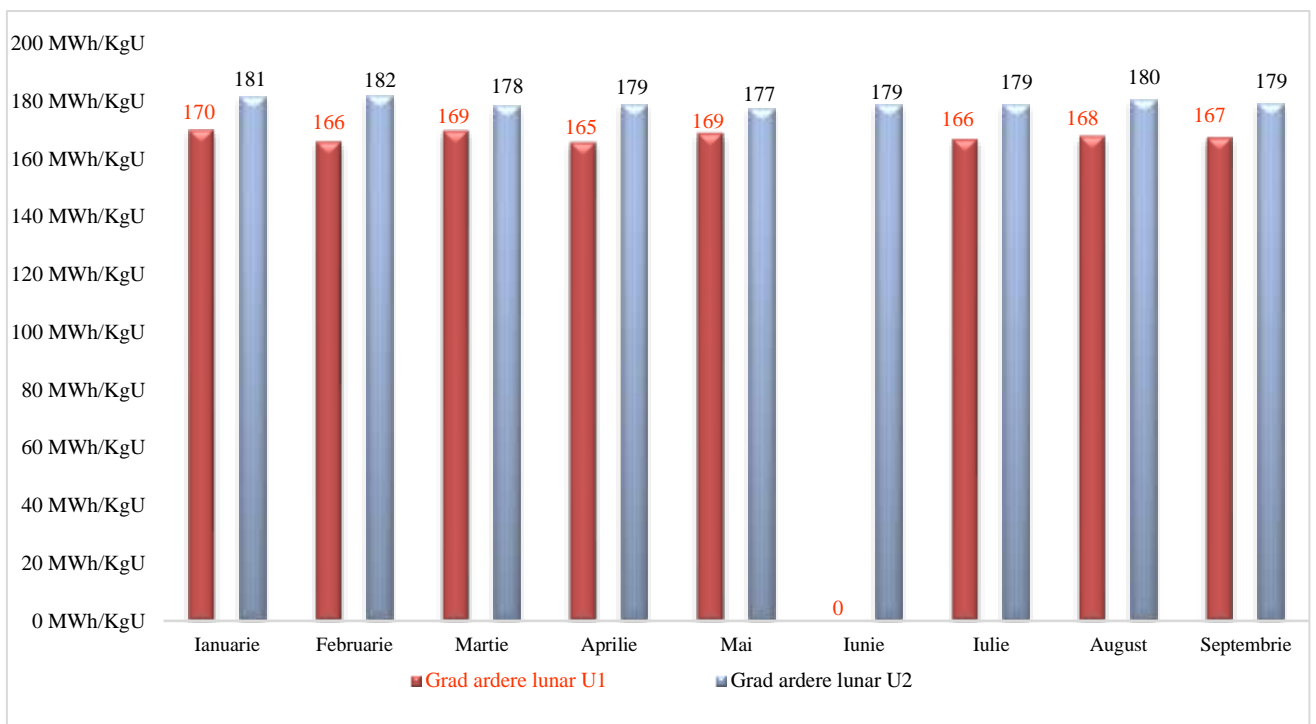
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 55.852/Energie termica vanduta: 45.079)



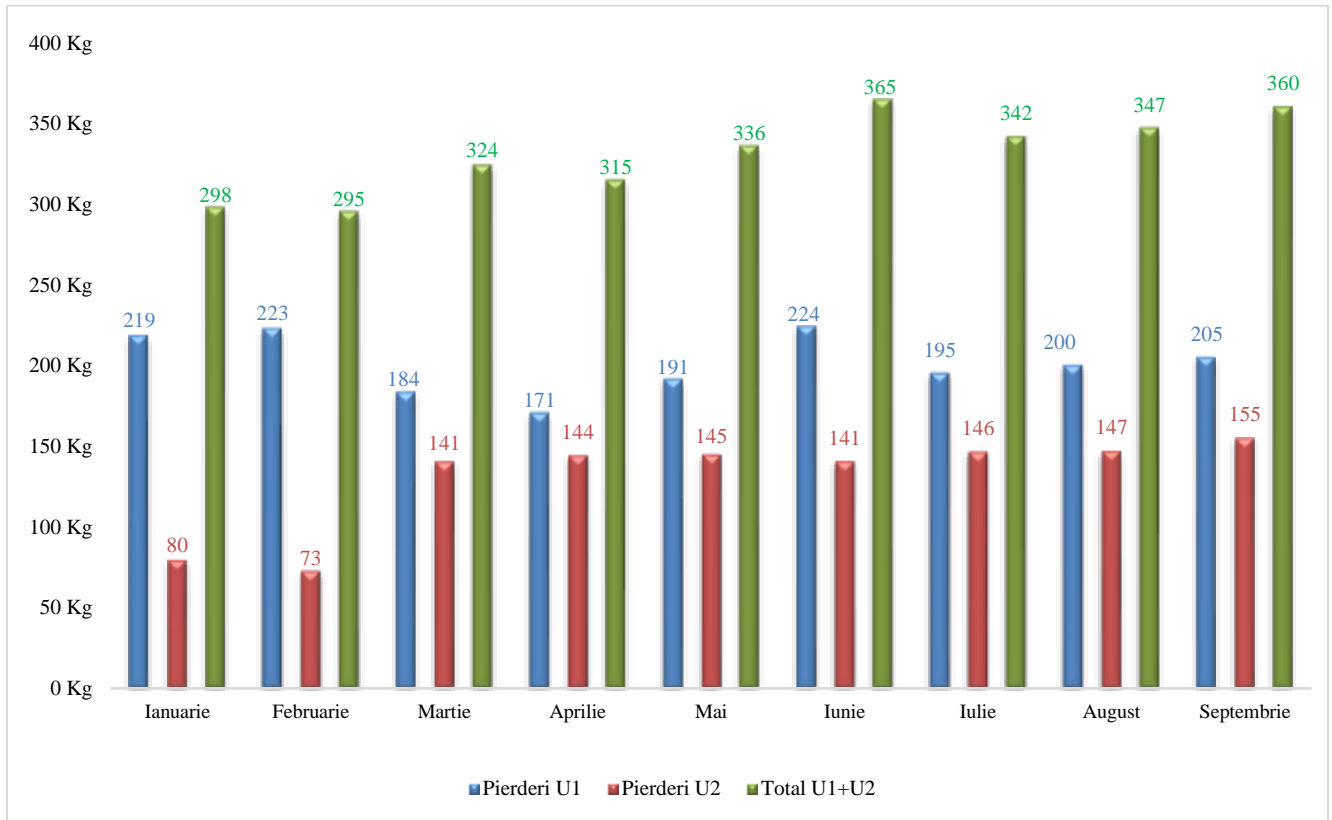
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2024: 86,18%)



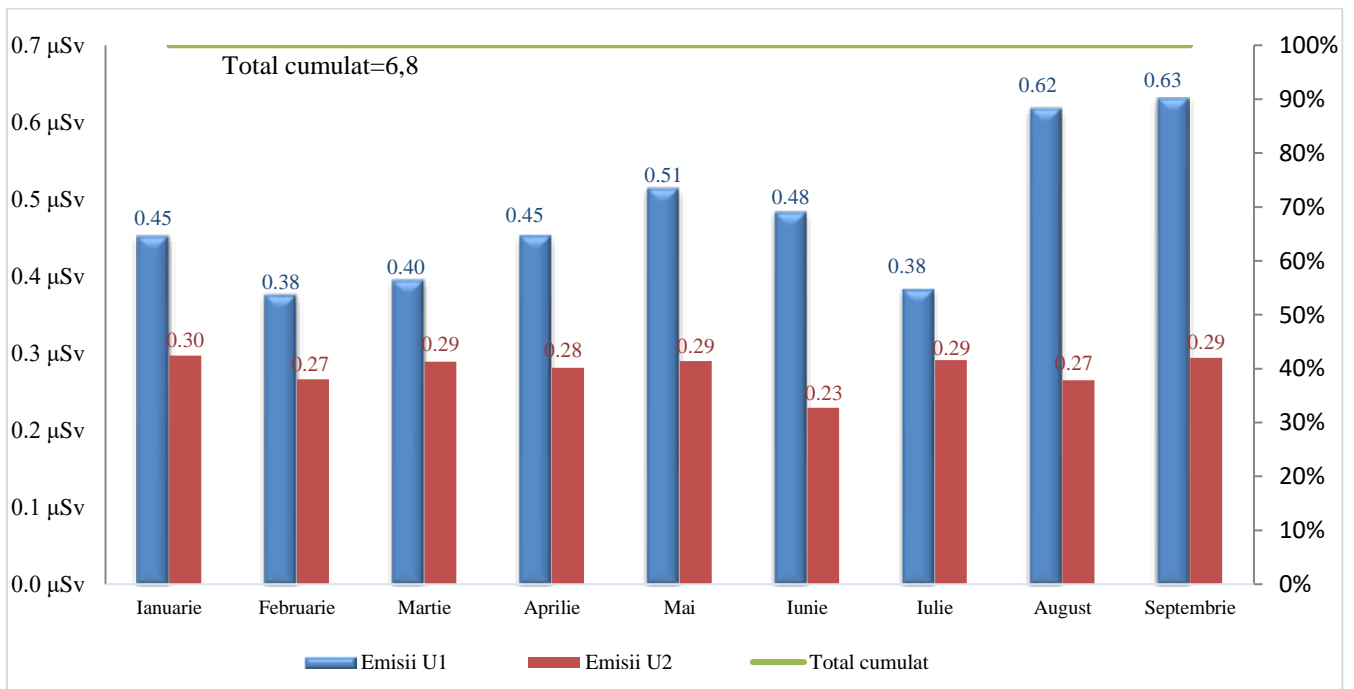
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2024: 173,3/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2024: 2.983/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulat 2024: 6,8/Tinta anuala: 9,0)



3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.412 de fascicule de combustibil nuclear, cu 5 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 3,28 % fata de aceeasi perioada a anului 2023 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.145 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2023: 7.920 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-30.09.2024, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2024 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 30 iunie 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.

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.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea re tehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

EnergioNuclear S.A. (EN) a initiat in data de 11 martie 2024 procedura de atribuire a unui contract de achizitie sectoriala de servicii intelectuale avand ca obiect „SERVICII DE INGINERIE SI SERVICII DE MANAGEMENT DE PROIECT PENTRU PROIECTUL UNITATILE 3 SI 4 CNE CERNAVODA” (contract de tip EPCM).

Prin Hotararea nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat actul aditional la Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP); actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice si de securitate nucleara ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligatia de a notifica Comisiei Europene investitiile planificate si de a demonstra conformitatea cu cele mai inalte standarde de securitate nucleara. Energonuclear a notificat Comisia in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 in luna mai 2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, in baza articolului 41 din Tratatul Euratom.

Prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 1011/14.08.2024, publicata in Monitorul Oficial cu numarul 835 din data de 21 august 2024, a fost aprobat Actul Adicional nr. 1 la Acordul de Sprijin dintre Statul roman si Societatea Nationala „Nuclearelectrica” — S.A. (SNN) privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

Prin hotararea AGEA nr. 6 din data de 25.04.2024, a fost aprobata decizia de investire si incheierea acordului cadru avand ca obiect “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” cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

Acest acord-cadru, reprezinta un pas esential in finalizarea retehnologizarii Unitatii 1 de la CNE Cernavoda in conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. In cadrul acordului, CNPSA, o filiala a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistenta tehnica;
- Servicii de consultanta;
- Formare profesionala specifica retehnologizarii centralei CANDU;
- Organizarea si coordonarea punerii in functiune a Unitatii 1, pana la revenirea acesteia la exploatarea comerciala.

In cursul trimestrului al III-lea 2024 au fost derulate activitati necesare in vederea:

- Obtenirii Acordului de Mediu: fiind demarata, de catre Ministerul Mediului, procedura privind Conventia ESPOO (impact transfrontalier);
- Atribuirii contractului EPC;
- Actualizarii Studiului de Fezabilitate.

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

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.

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Prin hotararea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de catre asociatii societatii urmatoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, si anume:

- i. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat majorarea plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243.000.000 USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicesti din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA și RoPower Nuclear, au anuntat semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

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 protectiei mediului inconjurator. Instalatia CTRF are ca scop retentia tritiului format in apa grea utilizata in sistemele centralei (sistemul primar de transport al caldurii si moderator) din centrala nuclearo-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.

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.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara si in protectia mediului, in conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

Ulterior semnarii contractului:

- A fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Sunt in derulare procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- Sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare, documente aferente proiectului tehnic de detaliu;
- A fost definita si aprobata schema pentru personalul de operare a instalatiei, au fost ocupate cele 22 de pozitii de operare CTRF si a fost definit programul initial de pregatire a personalului de operare pe amplasamentul CNE;
- Sunt in desfasurare lucrarile de excavare aferente realizarii Instalatiei CTRF.

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasată la Centrala Nucleară Cernavoda.

Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara și în protectia mediului, în conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

4.5. Proiectul Izotopilor medicali

In data de 15 Octombrie 2024 Nuclearelectrica si Framatome anunta concluziile pozitive ale studiului de fezabilitate realizat pentru a evalua posibilitatea producerii izotopului medical Lutețiu-177 (Lu-177) la centrala nucleara Cernavoda din Romania. Lutețiu-177 este utilizat pentru o serie de tratamente vitale împotriva cancerului.

Cele două companii demareaza implementarea proiectului, care include proiectarea detaliata, achizitia, instalarea si punerea în functiune a sistemului de iradiere la Unitatea 2 a centralei nucleare-electrice de la Cernavoda. Lansarea unui serviciu comercial de iradiere la scară larga pentru izotopi medicali este prevazuta pentru anul 2028.

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.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului si a omologat expertiza. Sindicatul a depus cerere de sesizare a CJUE si instanta a dat termen pentru comunicarea cererii la 06.12.2024.

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 inregistrat 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 de cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reinregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La data de 03.07.2024 s-a dispus: Admite

cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9.000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Guvernul României a formulat recurs. Urmeaza sa se fixeze termen.

4.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza in faza de camera preliminara, dosarul penal nr. 1730/256/2024/a1, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă și ucidere din culpa, inculpat fiind angajatul SNN, Vaida Stefan. Calitatea S.N. Nuclearelectrica S.A. de parte responsabila civilmente in dosarul mentionat anterior rezulta ca urmare a accidentului de munca soldat cu decesul unei persoane, angajat al unui contractor al SNN, in luna iulie 2020, la CNE Cernavoda, in timpul efectuării unei operatiuni de montare tevi.

Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Judecatorul de camera preliminara a respins ca nefondate cererile și excepțiile invocate de inculpat cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală și a constatat legalitatea sesizării instanței cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală in cauza și a dispus inceperea judecării cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa și s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, in vederea solutionării cererilor și exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara.

4.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. 3063/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisă de Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării modului de calcul și a informatiilor care au stat la baza determinării și declarării contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Termen de judecata: 29.01.2025

4.10. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024

La data de 28.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel București dosarul nr. 3455/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 1581/26.04.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP815575/27.02.2024, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 emisă de Directia Generala de

Administrare a Marilor Contribuabili, privind obligatiile fiscale accesorii reprezentand dobanzi in suma de 1.129.000 lei, calculate la contributia suplimentara de 18.041.598 lei la Fondul de Tranzitie Energetica; restituierea accesoriilor la contributia suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 1.129.000 lei si plata catre SNN a dobanzii în materie de obligatii bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituierea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Termen de judecata: 12.11.2024.

4.11. Litigiu impotriva General Turbo SA

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza dosarul nr.16640/3/2024 prin care Socend Ind SA a formulat cerere de deschidere a procedurii de insolventa impotriva societatii General Turbo SA.

SNN a fomulat o cerere similara, in calitate de creditor pentru o creanta in valoare de 6.896.955,93 lei reprezentand penalitati de intarziere in livrarea produselor contractate, servicii de intretinere si reparatii pentru electropompe si chirii achitate cu intarziere. Termen de judecata 05.11.2024.

4.12. Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin raportul curent din data de 29.03.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 29.03.2024, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de decizia domnului Dan Niculaie Faranga de a renunta la mandatul sau de Director Financiar, in baza notificarii domnului Dan Niculaie Faranga din data de 28.03.2024.

Mandatul pe perioada de 4 ani al domnului Dan Niculaie Faranga, acordat in baza prevederilor OUG 109/2011, a inceput la data de 03.05.2023 si urma sa fie finalizat la data de 03.05.2027.

Prin raportul curent din data de 09.04.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Mandatul provizoriu al domnului Vasile Dascalu va inceta de drept la data numirii unui Director Financiar, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de finalizarea duratei mandatului provizoriu al dlui. Vasile Dascalu.

Prin raportul curent din data de 03.06.2024, SNN a informat actionarii si investitorii ca domnul Mihai Laurentiu Gioara a fost numit cu delegatie in functia de Director General Adjunct Comercial si de Dezvoltare.

Prin raportul curent din data de 10.09.2024, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 09.09.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare (CNR), a prelungit mandatul provizoriu de Director Financiar al domnului Vasile Dascalu pentru inca 2 luni, respectiv pentru intervalul 10.09.2024 (inclusiv) – 10.11.2024 (inclusiv), dar nu mai mult de data numirii unui nou Director Financiar permanent, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin raportul curent din data de 08.10.2024, SNN a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.11.2024 si pana la data de 15.02.2027, noul Director Financiar al companiei va fi domnul Daniel Adam. Numirea domnului Daniel Adam s-a realizat prin Decizie a Consiliului de Administratie, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, procedura derulata de catre Comitetul de Nominalizare si Remunerare din cadrul Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A., asistat de un expert independent.

Prin raportul curent din data de 09.10.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in perioada urmatoare, va implementa schimbari in conducerea companiei. Astfel, functia de Director al Sucursalei CNE Cernavoda va fi ocupata de Dl. Romeo Urjan, iar functia de Director de Securitate Nucleara din cadrul SNN va fi ocupata de Dl. Valentin Ovidiu Nae, actualul Director al Sucursalei CNE Cernavoda, ambele posturi fiind ocupate in baza unui Contract Individual de Munca, potrivit structurii organizatorice a SNN.

4.13. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunta ca a semnat un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

In acest context, Ansaldo Nucleare si-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie si management de proiect, achizitia, instalarea si punerea in functiune a componentelor si sistemelor, in principal pentru partea clasica a centralei, necesare pentru finalizarea si punerea in functiune atât a proiectului Unitatii 1, cât si a Unitatilor 3 si 4 si a confirmat interesul de a depune o oferta privind furnizarea serviciilor mentionate mai sus.

SACE si-a exprimat interesul de a sustine finantarea celor doua proiecte ale SNN cu suma de pana la 2 miliarde EUR, in conformitate cu procedurile SACE.

4.14. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024

Prin Hotararea AGOA nr. 1 din data de 28.02.2024, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Prin Hotararea AGOA nr. 7 din data de 19.07.2024, actionarii SNN au aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 182, din 22.07.2024, s-a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2024. Ulterior, in data de 26.09.2024, prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 241, s-a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli.

4.15. Infiintarea unui nou punct de lucru

Prin Hotararea AGEA nr. 4 din data de 17.04.2024, actionarii companiei au aprobat infiintarea unui punct de lucru in sat Rascolesti, comuna Izvorul Bârzii, Calea Târgul Jiului, km7, judetul Mehedinti.

4.16. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2023 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.120.911.882 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 3,71601052 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 21 iunie 2024 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor.

4.17. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 19 mai 2024, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate. Sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 29 iunie 2024.

In perioada opririi planificate, s-au efectuat activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă, deficiență sau alt tip;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările s-au executat în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

4.18. Revizuire pozitiva rating acordat de Fitch

In data de 1 Noiembrie Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investorii ca Agentia de rating Fitch a confirmat rating-ul BBB-, cu perspectiva stabila, acordat SN Nuclearelectrica SA.

4.19. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2024 este prezentata in **Anexa 4**.

4.20. Alte informatii

Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

In data de 27 mai 2024 Consiliul de Administratie al SNN a aprobat masura de efectuare a sponsorizarii ce a facut obiectul contractului incheiat intre SNN si Asociatia Industria Binelui fara aplicarea facilitatii fiscale prevazute la art. 25 alin. 4 lit I din Codul fiscal, respectiv fara deducerea din impozitul pe profit a sponsorizarii acordate Asociatiei Industriei Binelui.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 30 septembrie 2024

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2024 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	7,41
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	39
4. Viteza de rotatie a activelor ^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,58

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024.

^{**)} 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.

La 30 septembrie 2024, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Vasile Dascalu – Director financiar. In perioada 1 ianuarie – 8 Aprilie 2024, director financiar cu contract de mandat, a fost domnul Dan Niculaie-Faranga.

In data de 8 Aprilie 2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024 prelungit pana la data de 1 noiembrie 2024, data numirii domnului Daniel Adam in functie de director financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 septembrie 2024 este de 100%.

7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

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

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

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

La 30 septembrie 2024, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

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

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

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru Trimestrul III 2024 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Trimestrul III 2024 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trimestrul III 2024 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatiia individuala a pozitiei financiare la 30 septembrie 2024

	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.377.636.220	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	38.786.951	18.601.084
Imobilizari necorporale	60.171.748	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	831.558.410	634.918.901
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	7.567.534.832	7.501.676.668
Active circulante		
Stocuri	1.100.552.800	1.067.736.531
Creante comerciale	304.917.731	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	719.407.342	327.446.936
Depozite bancare	323.815.264	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	3.047.346.726	3.529.334.516
Total active circulante	5.496.039.863	5.661.080.523
Total active	13.063.574.695	13.162.757.191
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
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	294.328.955	336.996.786
Rezultatul reportat	8.359.595.669	8.153.125.015
Total capitaluri proprii	11.918.893.993	11.755.091.170
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	223.019.173	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung	24.618.154	35.684.350
Datorie privind impozitul amanat	62.307.683	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	35.774.018	15.605.108
Total datorii pe termen lung	402.807.339	367.243.266
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	428.870.769	818.115.509
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	102.825.305	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	22.717.367	65.640.599
Impozit pe profit datorat	81.657.519	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt	101.049.532	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.752.871	4.167.292
Total datorii curente	741.873.363	1.040.422.755
Total datorii	1.144.680.702	1.407.666.021
Total capitaluri proprii si datorii	13.063.574.695	13.162.757.191

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.261.636.810	1.847.814.079	3.276.987.626	5.547.007.766
Venituri din transportul energiei electrice	9.758.053	10.916.773	27.927.330	26.611.219
Total venituri	1.271.394.863	1.858.730.852	3.304.914.956	5.573.618.985
Alte venituri	7.002.996	21.093.326	89.919.045	85.851.927
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(166.700.731)	(153.856.440)	(496.168.450)	(469.859.626)
Cheltuieli cu personalul	(168.212.735)	(166.956.348)	(497.341.973)	(449.551.904)
Costul energiei electrice achizitionate	(135.192.170)	(24.614.580)	(256.941.851)	(38.693.700)
Reparatii si mentenanta	(25.069.785)	(20.734.761)	(81.500.718)	(61.291.487)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(9.758.053)	(10.916.773)	(27.927.330)	(26.611.219)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.146.414)	(3.700.491)	(20.878.044)	(16.670.376)
Costul cu combustibilul nuclear	(58.107.277)	(46.572.610)	(147.162.016)	(125.938.285)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica	(104.083.929)	(597.565.000)	(110.577.185)	(2.059.255.999)
Alte cheltuieli din exploatare	(137.992.808)	(117.952.565)	(441.294.749)	(363.409.576)
Total cheltuieli din exploatare	(809.263.902)	(1.142.869.568)	(2.079.792.316)	(3.611.372.172)
Rezultat din exploatare	469.133.957	736.954.610	1.315.041.685	2.048.098.740
Cheltuieli financiare	(19.108.995)	(8.256.699)	(39.250.557)	(21.510.002)
Venituri financiare	73.788.322	89.412.451	254.556.442	312.213.773
Rezultat financiar net	54.679.327	81.155.752	215.305.885	290.703.771
Profit inainte de impozitul pe profit	523.813.284	818.110.362	1.530.347.570	2.338.802.511
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(82.233.885)	(130.277.717)	(245.632.865)	(362.188.820)
Profitul perioadei	441.579.399	687.832.645	1.284.714.705	1.976.613.691

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2024

mii RON									
0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2024 initial Trim. III 2024 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/28.02.2024)	BVC 2024 rectificat Trim. III 2024 (aprobat prin Decizie CA nr. 241/26.09.2024)	Realizat Trim. III 2024	Realizat vs BVC rectificat		Realizat vs BVC initial
							Grad de realizare (%)	Variatie (abs.)	Grad de realizare (%)
0	1	2	3	4	5	6	7 = 6/5	8= 6-5	9 = 6/4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	3.397.753	3.612.101	3.649.503	101,04%	37.402	107,41%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	3.221.471	3.386.397	3.394.947	100,25%	8.549	105,38%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	0	0	0	-	0	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	0	0	0	-	0	-	-
	2.	Venituri financiare	5	176.282	225.704	254.556	112,78%	28.852	144,40%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.234.812	2.233.295	2.119.155	94,89%	(114.139)	94,82%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.207.127	2.187.875	2.079.905	95,07%	(107.970)	94,24%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	888.638	733.107	675.599	92,16%	(57.508)	76,03%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	130.134	196.353	205.287	104,55%	8.934	157,75%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	602.599	558.960	506.396	90,60%	(52.564)	84,04%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	547.738	507.419	462.532	91,15%	(44.887)	84,44%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	492.062	454.643	411.710	90,56%	(42.933)	83,67%
	C2	Bonusuri	13	55.676	52.776	50.821	96,30%	(1.954)	91,28%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	242	242	100,00%	0	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	0	0	0	-	0	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	0	242	242	100,00%	0	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	0	0	0	-	0	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	5.029	4.905	2.524	51,45%	(2.381)	50,18%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	49.831	46.394	41.099	88,59%	(5.295)	82,48%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	585.757	699.454	692.623	99,02%	(6.831)	118,24%
	2.	Cheltuieli financiare	21	27.685	45.420	39.251	86,42%	(6.169)	141,78%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	1.162.941	1.378.806	1.530.348	110,99%	151.541	131,59%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	186.990	221.777	245.633	110,76%	23.856	131,36%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	975.951	1.157.029	1.284.715	111,04%	127.686	131,64%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2024 (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
SNN Executiv								
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.	23.01.2025
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	22.11.2024
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.	06.12.2024
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	Solutie fond: 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. Solutie recurs: 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. Fond rejudecare: suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare: 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 administrati v 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>Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 985/22.06.2021</p> <p>Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p>Fond rejudecare: in curs de judecata</p>	06.12.2024
6.	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>Solutie fond: 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</p>	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	
7.	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	<p>Solutie fond: 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.</p>	13.11.2024 – amanare pronuntare pe exceptii

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Apel. in curs de judecata.	
8.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	<p>Solutie fond: 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 inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p>Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date 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>Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p>	12.12.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023 Rejudecare fond: in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală	
9.	2659/2/2020*	Contencios administrati v Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	Solutie fond: 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. Solutie recurs: 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. Cauza trimisa spre judecare primei instante Fond in rejudecare dupa casare: 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 Recurs rejudecare: în curs de judecată.	15.01.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	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	Fond. In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	11.11.2024
11.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : 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
12.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : 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: Solutie recurs (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. Apel. Rejudecare. In curs de judecata	15.01.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
13.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	<p>Solutie fond : 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>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva.</p> <p>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003 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>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003 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>Soluție Fond rejudecare dupa casare: Admite cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 03.07.2024 prin</p>	Recurs. Se va fixa termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 1230/2024 03.07.2024	
							Recurs. In curs de judecata.	
14.	35670/3/2022	Contencios civil – litigii cu profesioniști Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Solutie Fond. Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta NUCLEARELECTRICA S.A. în contradictoriu cu pârâta DAT CONSTRUCTIVE S.R.L. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.021.148,84 lei reprezentând prejudiciu contractual. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 20.443 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reprezentând taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicarea hotărârii, care se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunată astăzi, 30.04.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1066/2024 30.04.2024	Solutie fond favorabila. Sentinta in curs de redactare
15.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 19709 lei, reprezentând sumă neconsumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data de 21.09.2021 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 334709 lei, reprezentând sumă consumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, pentru care nu au fost depuse înscrisuri doveditoare, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și obligarea pârâtei la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data introducerii cererii de chemare în judecată, 19.05.2023 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală penalizatoare aferentă sumei de 109709 lei, pentru perioada 06.08.2021-20.09.2021, inclusiv. Obligă pârâta să plătească	Solutionat favorabil pe data de 04.11.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							reclamantei suma de 8790 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare.	
16.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia	Parte responsabila civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan	Fond	Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024 Solutia pe scurt: Incheiere : În baza disp. art. 345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecării cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 28.06.2024, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței. Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, in vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara.	04.12.2024
17	3063/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516- 12.02.2024	Fond	Fond: in curs de judecata.	29.01.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2024

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
18	3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF -Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor	1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica- anualre Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	Fond: in curs de judecata.	12.11.2024
19.	16640/3/2024	Tribunalul Bucuresti	creditor	General Turbo SA	6.896.955,93 lei creanta	Fond	Fond: in curs de judecata.	14.01.2025

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul III 2024

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. III cumulat	Realizari Trim. III cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
Indicatori de Guvernanta							
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM****	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Indicatori Operationali							
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%	86,18%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,45 om/Sv)	0,36	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	6,81	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	7,47	100%	2%
Indicatori Financieri							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	110,99%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	94,50%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	40%	41,72%	100%	6%
Indicatori orientati catre servicii publice							
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	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

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

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

*** indicatorii financieri au fost evaluati in concordanta cu valorile prevazute in BVC 2024 rectificat, aprobat prin Decizia CA nr. 241/26.09.2024

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