



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul I 2025

Data raportului: Mai 2025

CUPRINS

1.	BAZA RAPORTULUI	3
2.	ENTITATEA RAPORTOARE	3
2.1.	Informatii generale despre grup.....	3
3.	ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	4
3.1.	Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025	9
4.	ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	10
4.1.	Producerea de energie electrica	10
4.2.	Vanzarea de energie electrica	10
4.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	12
4.4.	Programul de investitii la data de 31 martie 2025	13
4.5.	Investitii financiare in filiale si entitati asociate	15
4.6.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.7.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	20
5.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	21
5.1.	Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	21
5.2.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	23
5.3.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	24
5.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	25
5.5.	Proiectul Izotopilor medicali.....	27
5.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	27
5.7.	Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	27
5.9.	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	28
5.10.	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.....	29
5.11.	Litigiu împotriva General Turbo SA	29
5.12.	Litigiu de munca Constantin Laura Marilena.....	29
5.13.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie	29
5.14.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.....	31
5.15.	Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024	31
5.16.	Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	31
5.17.	Litigii majore	31
5.18.	Alte informatii.....	31
6.	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2025	32
7.	ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2025	32
8.	GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2025	33

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025	34
Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025	35
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025.....	36
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025	37
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025.....	38
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	39
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2025.....	50

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025 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. ENTITATEA RAPORTOARE

2.1. Informatii generale despre grup

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

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 31 martie 2025, Societatea-mama detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

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

La 31 martie 2025, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

3. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale precum si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

3.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.391.774	8.133.814	3,2%
Active circulante	5.893.412	5.992.916	(1,7%)
Total active	14.285.186	14.126.730	1,1%
Datorii pe termen lung	396.197	399.163	(0,7%)
Datorii curente	1.032.102	1.384.336	(25,4%)
Total datorii	1.428.299	1.783.499	(19,9%)
Capitaluri proprii	12.856.887	12.343.231	4,2%
Total capitaluri proprii si datorii	14.285.186	14.126.730	1,1%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 3,2%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024. Aceasta evolutie se datoreaza in principal de valorii imobiliarilor corporale care a crescut cu aproximativ 150 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care: +213 milioane RON reprezinta variatia avansurilor acordate pentru proiectele de investitii, -165 milioane RON reprezintă

amortizarea pentru perioada ianuarie-martie 2025, iar diferența de 102 milioane RON reflectă impactul intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 54,44 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024, cat si majorarea soldului imprumutului acordat filialei EnergoNuclear SA, cu 77 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 1,7 % fata de 31 decembrie 2024, in principal pe fondul scaderii creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024), compensata partial de cresterea disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 0,7% (-3 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a scaderii veniturilor in avans pe termen lung cat si a derecunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16) aferente contractului de concesiunereziliat in perioada raportata, compensate partial de cresterea portiunii pe termen lung a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli aferente depozitelor intermediare de combustibil ars ce urmeaza a fi construite, cat si a provizionului constituit in cauza litigiului pentru sporul de risc nuclear.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 25,4 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

3.2. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	8.337.871	7.806.860	6,8%
Active circulante	6.002.115	6.315.532	(5%)
Total active	14.339.986	14.122.392	1,5%
Datorii pe termen lung	399.204	399.852	(0,2%)
Datorii curente	1.117.468	1.421.901	(21,4%)
Total datorii	1.516.672	1.821.753	(16,7%)
Capitaluri proprii	12.823.314	12.300.639	4,6%
Total capitaluri proprii si datorii	14.339.986	14.122.392	1,5%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 6,8%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024 determinata in principal de cresterea cu aprox. 297 mil RON a imobilizarilor corporale in legatura cu proiectul de retehnologizare a Unitatii 1, proiectul Unitatilor 3 si 4 si alte achizitii de imobilizari corporale efectuate in perioada ianuarie-martie 2025, diminuata partial de impactul amortizarii recunoastute in perioada de raportare. De asemenea, variatia activelor imobilizare este determinate si de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului

acordat entitatii asociate RoPower SA cu 54,44 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 5 % fata de 31 decembrie 2024, datorata in principal de scaderea creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat (lichidarea in ianuarie 2025 a certificatelor de trezorerie achizitionate in octombrie 2024) cat si a scaderii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni ajunse la maturitate, numerar si echivalente de numerar).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 0,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a scaderii veniturilor in avans pe termen lung cat si a derecunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16) aferente contractului de concesiunereziliat in perioada raportata, compensate partial de cresterea portiunii pe termen lung a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli aferente depozitelor intermediare de combustibil ars ce urmeaza a fi construite, cat si a provizionului constituit in cauza litigiului pentru sporul de risc nuclear.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 21,4 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari, compensata partial de cresterea valorii impozitului pe profit datorat.

3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, SNN a obtinut un profit net de 513.656 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.721	2.768	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.489.933	1.205.339	23,6%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	1.437.092	1.162.493	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(443.639)	(438.038)	1,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	100%
EBITDA	705.632	767.301	(8%)
Depreciere si amortizare	(175.335)	(164.394)	6,7%
EBIT	530.297	602.907	(12%)
Venituri financiare	92.001	82.358	11,7%
Cheltuieli financiare	(6.305)	(12.710)	(50,4%)
Rezultatul financiar net	85.696	69.648	23%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(102.337)	(109.285)	(6,4%)
Profit net	513.656	563.270	(8,8%)

*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 8% fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii cheltuielilor cu contribuția la fondul de tranziție energetică ("CFTE"), în condițiile creșterii prețurilor energiei electrice vândute (inclusiv Tg) cu 25,7%, pentru o cantitate de energie electrică vândută similară cu perioada precedentă (-1,9%).

Veniturile din exploatare au crescut cu 23,6% în principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 23,6%, determinată de creșterea cu 25,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025, față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2024, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară (scădere de 1,9%).

SNN a fost până la 31 decembrie 2024 vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători și o vinde cumpărătorilor la prețul de 450 lei/MWh și respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractată după 1 aprilie 2024. Începând cu anul 2025 SNN nu mai este vânzător în cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contribuția la fondul de tranziție energetică (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, este de 340.662 mii RON, ca urmare a creșterii prețurilor de vânzare pentru anumite tranzacții peste nivelul reglementat pentru care se calculează și se datorează contribuția.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și CFTE, au crescut cu 1,3% în primele 3 luni din 2025 față de aceeași perioadă a anului precedent. Această creștere este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatării unităților.

Rezultatul financiar net a crescut cu 23% din cauza faptului că în perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025 s-au înregistrat venituri financiare nete mai mari cu 11,7% față de perioada similară a anului precedent și pe fondul scăderii cheltuielilor din dobânzi cu 50,4%.

Cheltuiala netă cu impozitul pe profit a scăzut cu 6,4% ca urmare a diminuării profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, față de cel calculat pentru perioada similară precedentă, influențat și de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atât impozitul pe profit, cât și impozitul amân timer.

3.4. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 522.674 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.715	2.761	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	1.517.580	1.247.642	21,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.437.088	1.162.488	23,6%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(456.752)	(453.139)	0,8%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(340.662)	-	(100%)
EBITDA	720.166	794.503	(9,4%)
Depreciere si amortizare	(176.686)	(165.676)	6,6%
EBIT	543.480	628.827	(13,6%)
Venituri financiare	90.252	82.310	9,6%
Cheltuieli financiare	(8.998)	(12.827)	(29,9%)
Rezultatul financiar net	81.254	69.483	16,9%
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație	1.396	(66)	
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(103.456)	(109.330)	(5,4%)
Profit net	522.674	588.914	(11,2%)

*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 9,4% fata de aceeași perioada a anului precedent, datorata in principal cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica CFTE, in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 25,7%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

Veniturile din exploatare au crescut cu 21,6% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 23,6%, determinata de cresterea cu 25,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vandute in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara (scadere de 1,9%).

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022. Prin MACEE 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 si respectiv cu 400 lei/MWh pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. Incepand cu anul 2025 SNN nu mai este vanzator in cadrul acestui mecanism.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, este de 340.662 mii RON, ca urmare a cresterii preturilor de vanzare pentru anumite tranzactii peste nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 0,8% in primele 3 luni din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu materiile prime, combustibil nuclear necesar exploatarii unitatilor.

Rezultatul financiar net a crescut cu 16,9% din cauza faptului ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 9,6% fata de perioada similara a anului precedent si pe fondul scaderii cheltuielilor din dobanzi cu 29,6%.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 5,4% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii nete cu impozitul pe profit care include atat impozitul pe profit, cat si impozitul amanat.

3.5. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2025 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor (“AGO”) nr. 3/09.04.2025.

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

Executia BVC la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 103,4% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 94,8%, asadar un grad de realizare al profitului net de 114,4%.

4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.953.000 MWh in trimestrul I din anul 2025; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, asigurat din productie proprie, a fost de 232 mii MWh in trimestrul I 2025.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.720.896 MWh in trimestrul I din anul 2025, fata de trimestrul I din anul 2024 (2.767.990 MWh), reprezentand o scadere de 1,7%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2025 (revizie ianuarie 2025) are in vedere o cantitate de 9.817.605 MWh, iar pentru trimestrul I 2025, are in vedere o cantitate de 2.659.645 MWh, fiind realizat in proportie de 102,3%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2025, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2024	Ianuarie 2025	Februarie 2025	Martie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	80,30%	95,63%	94,87%	94,32%	94,95%	90,27%
Unitatea 2	96,38%	100,09%	100,05%	99,78%	99,97%	93,97%

Nu au fost inregistrate opriri ale unitatilor CNE Cernavoda in trimestrul I din anul 2025.

4.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2025:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2024;
- nu au fost emise scrisori de garantie bancara;
- a fost diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 195.000.000 lei la valoarea de 114.000.000 lei.

La 31 martie 2025, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 159.287.471 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2025 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 I 2025:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	0	0%	0	0
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.720.281	99,70%	527,14	1.433.975.830
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.451.774	89,86%	512,70	1.257.029.583
– Vanzari pe PZU si PI	268.507	9,84%	659,00	176.946.247
Venituri din dezechilibre PE*)	8.224	0,30%	1.051,98	8.651.450
Total vanzari in trimestrul I 2025	2.728.505	100%	528,72	1.442.627.280

^{*)} Nota: valorile cuprind si 463.377 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

SNN a fost pana la 31 decembrie 2024 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 anul 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 5.110.338 MWh, din care 1.880.866 MWh in trimestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE (martie estimat) este de 2.728.505 MWh, cu 1% sub programul de vanzari, de 2.708.132 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,9% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 6% de pe piata spot si 94% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2025 sunt de 1.442.627.280 lei, mai mari cu 2% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 23,3% fata de realizarile din trimestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I 2025, este de 538,99 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2025 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 602,72 lei/MWh. In trimestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 354,72 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2025 o cota procentuala de 89,86% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 1,06% inregistrata in trimestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I 2025 a fost de 512,70 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 10% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 465,90 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 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023) si de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,84% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 30,81% inregistrata in trimestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2025 a fost de 659 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 350,87 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I al anului anterior.

In trimestrul I 2025, SNN a derulat 212 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 136 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 62 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 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 2025. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 19.095.901 lei, din care 9.064.380 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (martie estimat), 8.951.323 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in retea de transport a energiei electrice), 9.360 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 729.152 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul I 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PI) au fost in valoare de 320.889 lei – pentru 443 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 I 2025 a fost de 443 MWh (in trimestrul I 2024: 932 MWh), la un pret mediu de 724.35 lei/MWh (in trimestrul I 2024: 304,22 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2025 au fost in cuantum de 9.064.380 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.165 MWh (trimestrul I 2024: 33.261.437 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 12.293 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2025, comparativ cu trimestrul I 2024, amplificate de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatea de energie cumparata, de la 2,705.63 lei/MWh in trimestrul I 2024 la 1.265,03 lei/MWh in trimestrul I 2025.

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 340.662.121 lei in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025.

4.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2025

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025 este de 3.431.292 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor.

Din total valoare program, aproximativ 91% o reprezinta investitiile in curs, in timp ce investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulativ aproximativ 9% din total. Constructia programului de investitii s-a realizat avand la baza ipoteze generale precum angajamentele contractuale existente, estimarile privind initierea de noi proiecte de investitii si necesitatea ajustarii bugetelor in functie de stadiul derularii sau contractarii acestora.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 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 2025, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor EnergoNuclear, RoPower Nuclear si FPCU Feldioara, pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

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

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

Programul de investitii al SNN pentru anul 2025 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 2025, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a

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

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2025	3.431.292*	475.079	13,8%
2024	1.311.922**	67.075	5,1%

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin decizia AGOA nr. 3/09.04.2025.

**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.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2025

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 primului trimestru al anului 2025:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** total bugetat 2.012.676 mii lei, buget aferent trimestrului I de 367.451 mii lei, din care realizat 289.054 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 14,36%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** total bugetat inclusiv dotari 132.543 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 10,39%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** total bugetat 402.777 mii lei, buget aferent trimestrului I de 5.454 mii lei, din care realizat 4.945 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 1,23%;
- **„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 (reamenajare U5):** total bugetat 54.409 mii lei, buget aferent trimestrului I de 14.124 mii lei, din care realizat 13.008 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 23,91%.
- **„Imprumut actionar Energonuclear”:** total bugetat 275.000 mii lei, buget aferent trimestrului I de 70.000 mii lei, din care realizat 70.000 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 25,45%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”:** total bugetat 312.836 mii lei, buget aferent trimestrului I de 180.970 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 13,75%;

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: total bugetat 10.746 mii lei, buget aferent trimestrului I de 2.160 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 19,02%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii mai putin cele aferente opririi planificate: total bugetat 127.855 mii lei, buget aferent trimestrului I de 23.987 mii lei – gradul de realizare la 31 martie 2025 este de 26,06%.

4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 31 martie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2024: 222.438.103 RON).

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 RON.

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 420.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 9.060.076 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

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

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este de 200 RON (31 decembrie 2024: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 si 2025.

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

La 31 martie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 31.805.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 2.866.636 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 martie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

La 31 martie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

RoPower Nuclear S.A.

La 31 martie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 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 2024 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.

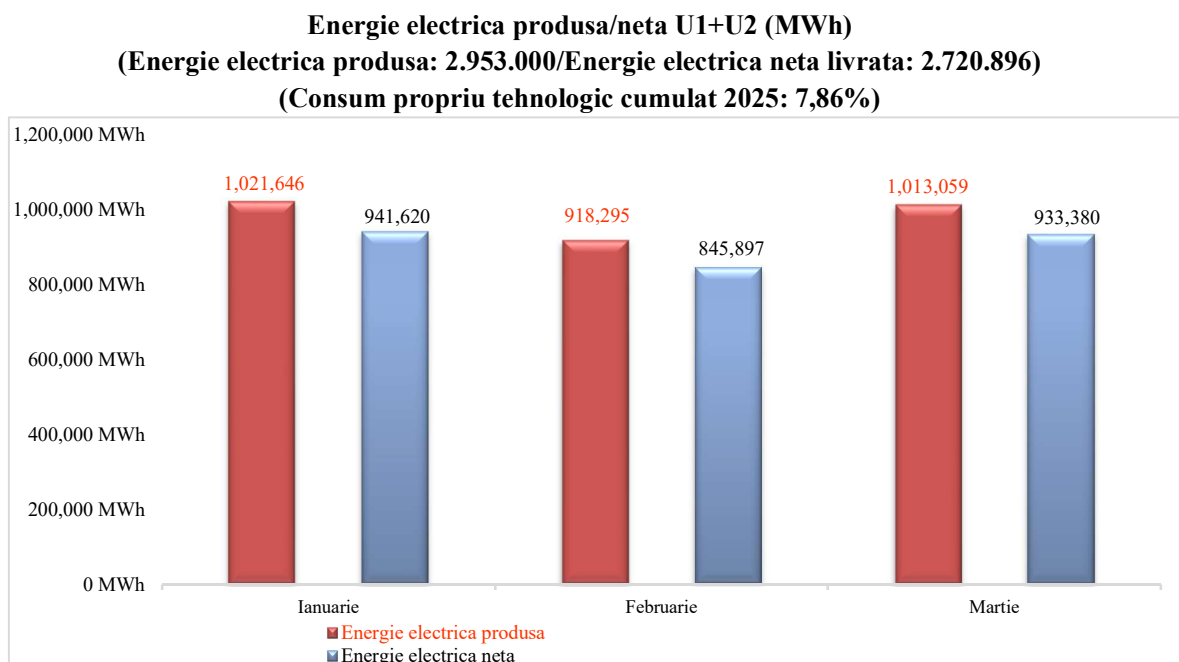
Soldul imprumutului la 31 martie 2025 este in valoare de 403.197.793 RON, echivalent 81.010.587 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 29.806.465 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

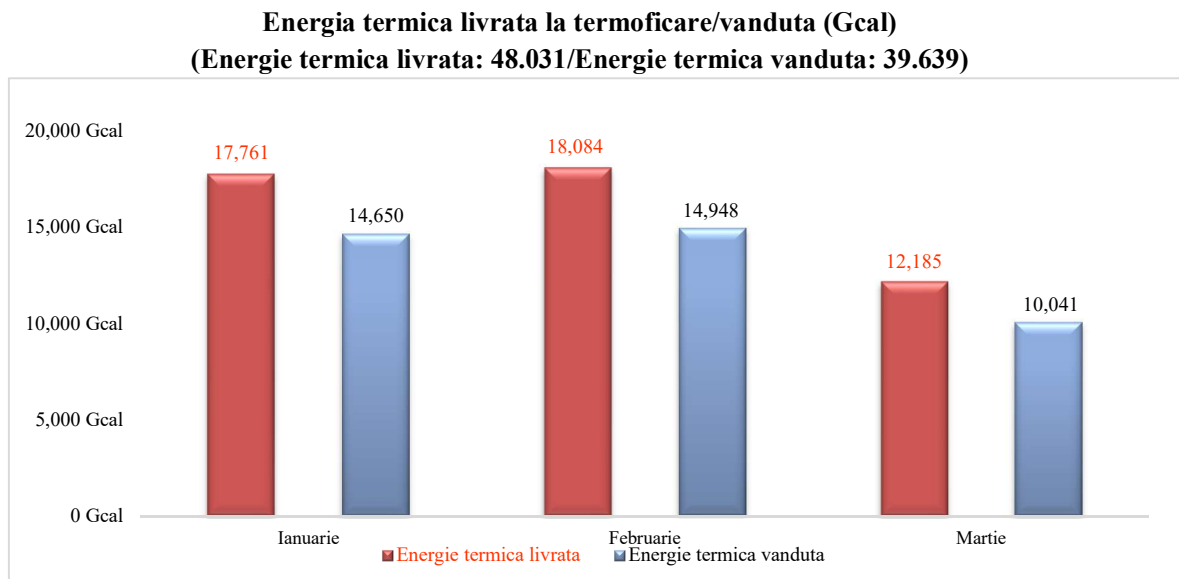
Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 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.

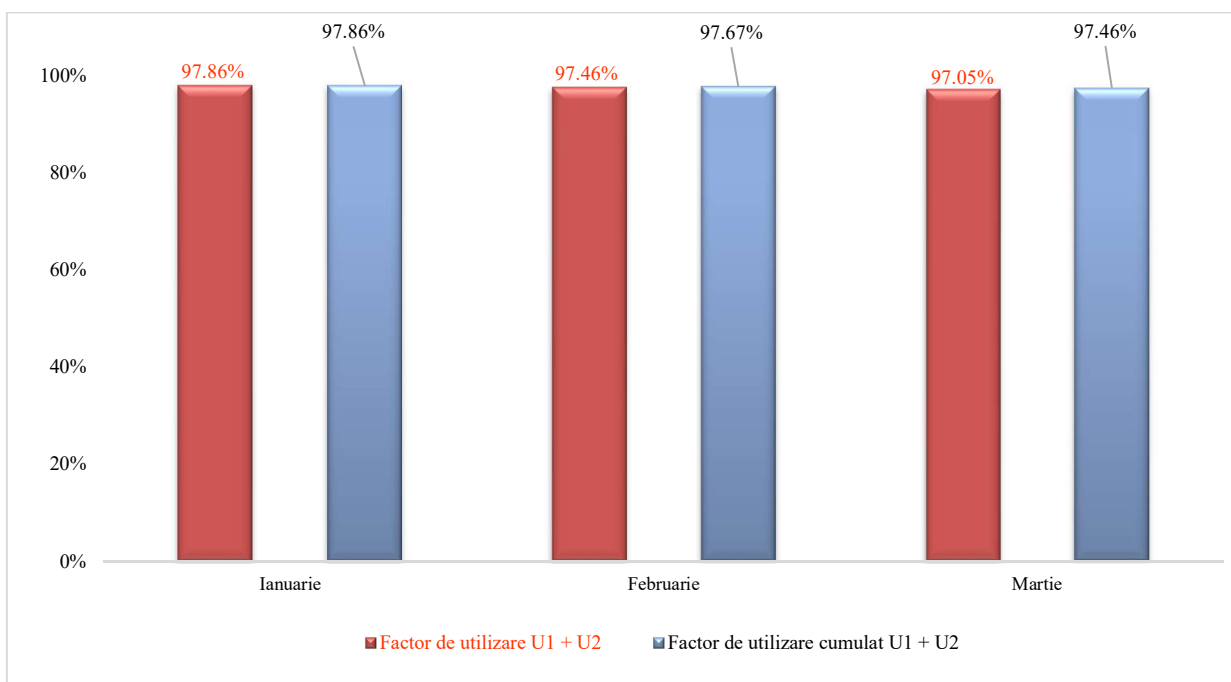
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.



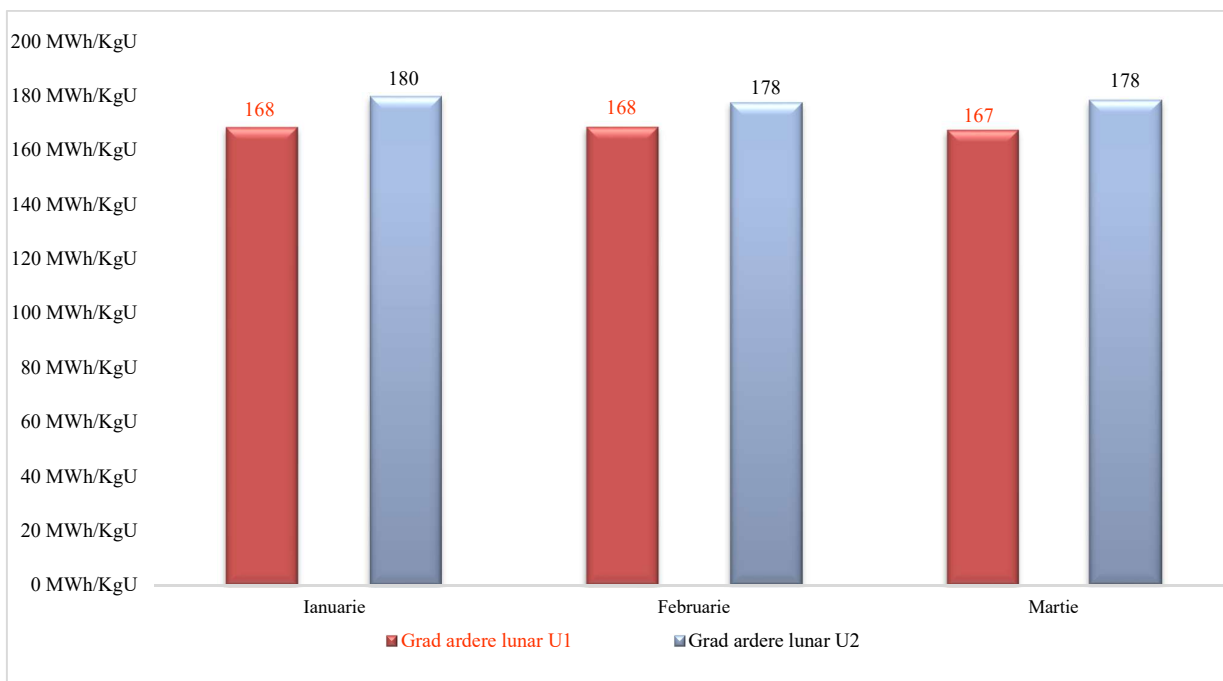
Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii



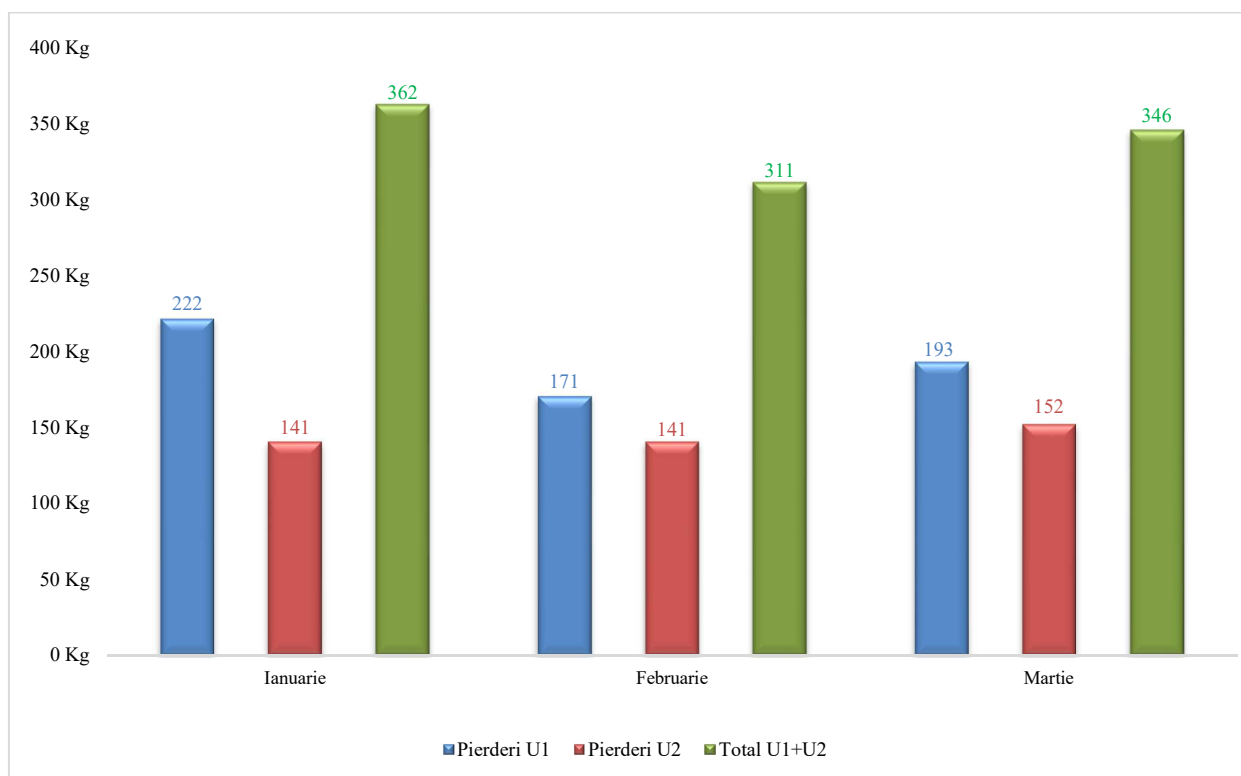
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2025: 97,46%)



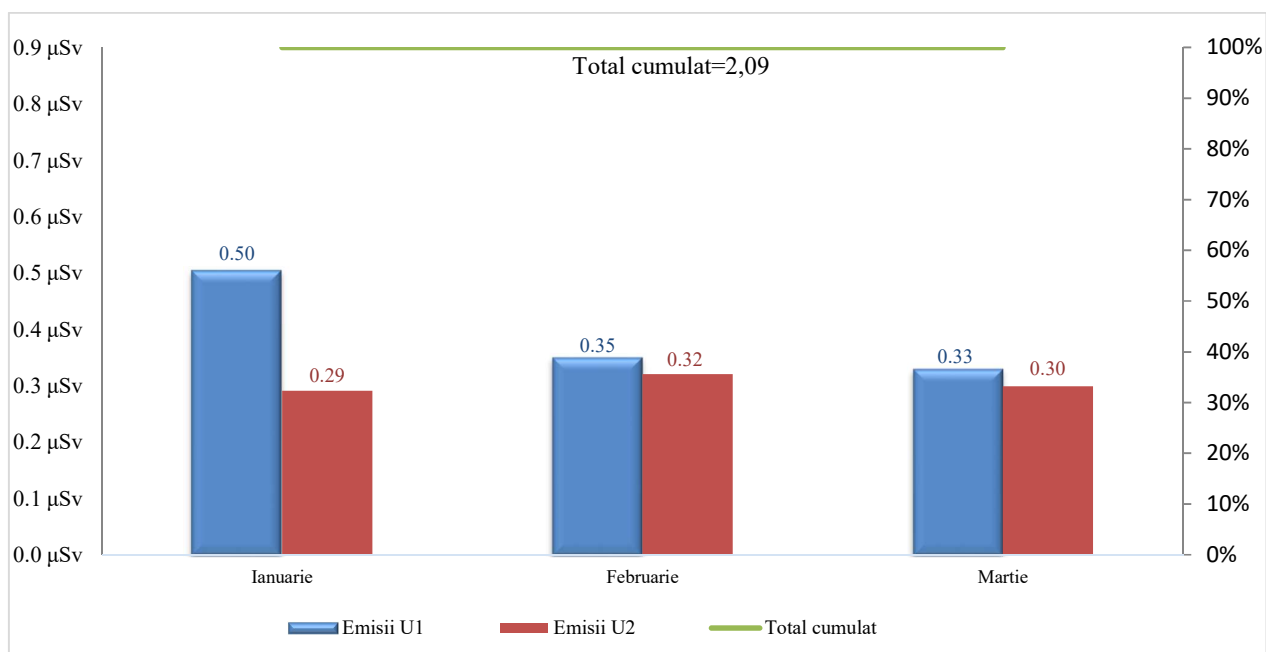
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2025: 173/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2025: 345,677/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2024: 2,09/Tinta anuala: 9,5)



4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.227 de fascicule de combustibil nuclear, cu 125 fascicule mai putin decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 0,05 % fata de aceeaasi perioada a anului 2024 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.388 de fascicule. Programul anual de fabricatie a fost revizuit in luna aprilie 2025 astfel incat nerealizarea din primul trimestru sa fie recuperata in perioada urmatoare fara impact asupra productiei totale anuale planificate.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024: 2.880 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul I al anului 2025, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2025 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan.

5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

5.1. 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 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.

EnergONuclear 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 Additional nr. 1 la Acordul de Sprijin dintre Statul roman si Societatea Nationala „Nuclearelectrica” — S.A. (SNN) privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda în cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Contractul EPCM, cu o durata estimata de 108 luni, este structurat in doua faze: faza LNTP (Limited Notice to Proceed) (24-30 luni) si ulterior, sub rezerva stabilirii ai aprobarii termenilor comerciali și a luării Deciziei Finale de Investitie, in conformitate cu Acordul de Sprijin dintre statul roman și SNN, faza FNTP (Final Notice to Proceed) (80-84 luni). Contractul prevede servicii de tip EPCM, precum: servicii de proiectare necesare elaborarii unor tipuri specifice de documentatii, servicii de dezvoltare si management de proiect, servicii de inginerie, servicii de asistenta pentru achizitii, servicii de asistenta tehnica pana la punerea an functiune a unitatilor si asigurarea calitatii si dezvoltarea unui sistem integrat de asigurare a calitatii, aplicat atat la contractant, cat si pe santier.

In cadrul aceleiasi sendinte s-a aprobat si deciziei de investire I și trecerea în Etapa a II-a - Lucrari preliminare aferenta Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

In perioada ianuarie – martie 2025, EnergoNuclear:

- a continuat activitatile pregatitoare in vederea dezvoltarii proiectului Unitatilor 3 si 4, respectiv: elaborarea modelului financiar, analiza garantiilor aferente finantarilor externe si pregatirea documentatiei pentru notificarea ajutorului de stat catre autoritatile relevante;
- au fost inregistrate progrese in derularea contractului EPCM, in paralel cu initierea negocierilor cu potentiali furnizori de echipamente si pregatirea structurii de guvernanta a proiectului.
- a fost elaborat si aprobat bugetul aferent anului 2025, impreuna cu noua structura organizatorica;
- a fost aprobata initierea achizitiilor pentru:

- “Servicii de elaborare a unor documentatii de inginerie si de Securitate nucleara privind implementarea recomandarilor formulate de Comisia Europeana necesare Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda si servicii de asistenta tehnica”
- “Servicii de consultanta tehnica pentru Etapa a 2-a a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”.

5.2. 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 data de 03.12.2024 a intrat in vigoare Actul additional 1 la Acordul Cadru PMO, Acord-Cadru pentru: „Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda”, avand ca obiect posibilitatea desfasurarii de la distanta a activitatii expertilor.

Prin raportul curent din data de 19 Decembrie 2024, SNN si consortiul international Candu Energy Inc. o companie AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare, Canadian Commercial Corporation și Korea Hydro & Nuclear Power Co au semnat ceremonial contractul de Inginerie, Procurare și Constructie (EPC) pentru avansarea rețehnologizării Unitatii 1 a CNE Cernavoda, in data de 19 decembrie 2024. Valoarea estimata a contractului este de 1,9 miliarde EUR, iar intrarea sa in vigoare este condiționata de aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Nuclearelectrica și de aprobarea Guvernului Canadian.

In data de 11 februarie 2025, SNN a transmis consoriului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor ("Notice to Proceed") aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

In paralel au fost efectuate demersuri privind lansarea procedurii de achizitie pentru turbogeneratorul Unitatii U1, semnarea contractului fiind estimata a se realiza in luna iulie 2025.

In data de 26.02.2025 Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor a publicat pe site-ul ministerului decizia de emitere a acordului de mediu pentru proiectul "Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400", impreuna cu proiectul de acord de mediu. Ulterior, in data de 20 martie 2025, MMAP a publicat Nota de Fundamentare a Hotararii de Guvern si proiectul de Hotarare de Guvern privind emiterea Acordului de Mediu.

5.3. 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.

Prin AGEA nr. 12 din data de 19 Decembrie 2024 actionarii SNN au aprobat demararea, de catre societatea Ropower Nuclear S.A. (RPN), a negocierilor cu US EXIM in vederea contractarii, de la aceasta banca, a unei facilitati de creditare in valoare de aproximativ 98 de milioane USD, necesara pentru finantarea contractelor aferente etapei FEED 2 incheiate de Ropower Nuclear S.A., pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In cadrul aceleasi sedinte s-a aprobat, de catre SNN (in calitate de garantor), in favoarea US Exim (creditorul), pentru RPN (in calitate de garantat), de garantii in scopul garantarii, de principiu, a facilitatii de credit US Exim ce va fi contractata de catre RPN potrivit celor anterior mentionate, la punctul precedent, in conditiile Notei de prezentare catre actionari pentru prezenta AGEA nr. 13520 din data de 13.11.2024, respectiv pe baza Scrisorii de Angajament („Commitment Letter”) emise de catre US Exim la data de 15 octombrie 2024, continand inclusiv termenii comerciali principali ai tranzactiei avute in vedere („Term Sheet”).

In luna decembrie 2024 au fost finalizate atat evaluarea documentatiei furnizate de actionarul Nova Power & Gas pentru pregatirea transferului proprietatii terenului de la Doicesti, cat si negocierile privind rezervarea intregii suprafete disponibile din cadrul Parcului Industrial Priboiu, de aproximativ 32 de hectare, necesare pentru pregatirea santierului odata cu demararea proiectului EPC.

Astfel, prin AGEA nr. 4/09.04.2025, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

5.4. 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:

- Obținerea autorizațiilor și începerea lucrărilor de construcții-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea în funcțiune a instalației – 2026;
- Funcționarea de proba și transferul în 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 lucrărilor 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 semnării 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 lucrărilor 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.

In primul trimestru aferent anului 2025:

- s-au continuat/initiat procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- s-a finalizat productia pentru catalizatorii coloanelor LPCE;
- ulterior finalizarii lucrărilor de excavatie din decembrie 2024, s-au efectuat lucrarile de instalare a membranei de hidroizolatie si s-a turnat betonul pentru protectia membranei de hidroizolatie;
- sunt in elaborare pachete de proiectare necesare turnării radierului Instalatiei de Detritiere.

5.5. 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.

Pe 12 Noiembrie 2024 Nuclearelectrica si Framatome anunta semnarea Acordului de Colaborare pentru producerea izotopului medical Lutețiu-177 (Lu-177) la centrala nucleară Cernavodă din România.

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 nucleareo-electrice de la Cernavoda. Lansarea unui serviciu comercial de iradiere la scară larga pentru izotopi medicali este prevazuta pentru anul 2028.

In acest moment proiectul se afla in etapa 1, de elaborare proiectare conceptuala, urmata de proiectarea detaliata, achizitia componentelor, iar instalarea si punerea in functiune a sistemului de iradiere este estimata pentru sfarsitul anului 2027. Ulterior, in 2028, va fi lansat serviciul comercial de iradiere la scara larga, utilizand infrastructura existenta a reactorului nuclear.

5.6. 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. Urmeaza administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic. Termen de judecata:11.04.2025.

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

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

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

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022.

Dosarul de recurs a fost înregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanța a respins capatul de cerere privind anularea HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect și a admis recursul SNN și 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 Romaniei a formulat recurs. Termen de judecata: 14.05.2025.

5.8. 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 în cauza și a dispus începerea judecării cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa și s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanța, în vederea solutionării cererilor și exceptiilor invocate în procedura de camera preliminara. Contestatia a fost respinsa de Judecatoria Medgidia. Plângerea formulata de inculpat impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost respinsa definitiv. In dosarul 1730/256/2024 la Judecatoria Medgidia, s-a acordat termen la 07.05.2025.

5.9. 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, în 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 în cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, în temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

A fost conexat la prezenta cauza dosarul nr. 3455/2/2024 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, plus dobanda în materie de obligații bugetare,

aferente sumei in cuantum de 1.129.000 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: 04.06.2025.

5.10. 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; restituirea accesoriiilor 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 obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. La termenul din 12.03.2025, dosarul a fost conexat la dosarul 3063/2/2024.

5.11. 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. Alti creditorii care au formulat cereri de deschidere a procedurii de insolventa sunt: CEC Bank, CET Arad. Instanta a respins toate cererile creditorilor de deschidere a procedurii de insolventa. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Sentinta nu a fost redactata.

5.12. Litigiu de munca Constantin Laura Marilena

Pe rolul Tribunalului Bucuresti a fost inregistrat dosarul nr. 48916/3/2024 in contradictoriu cu Constantin Laura Marilena, in calitate de reclamanta, a carei post de Director General Adjunct Servicii Corporative a fost desfiintat in urma reorganizarii societatii. Reclamanta a refuzat postul oferit de SNN si a solicitat prin actiune, anularea deciziei de incetare a contractului individual de munca, repunerea in situatia anterioara si despagubiri constand in salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat. SNN a depus intampinare cu anexele aferente. Primul termen acordat de instanta este 06.05.2025.

5.13. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de adiministratie

Prin Hotararea nr. 3/09.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata forma si continutul actului aditional la contractul de mandat ce va fi incheiat cu membrii consiliului de administratie, propus de actionarul Statul Roman prin Ministerul Energiei.

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocării următorilor membri ai Consiliului de Administratie din cauze neimputabile, in vederea indeplinirii jalonului nr.121 din Planul National de Redresare si Rezilienta al Romaniei, in conformitate cu prevederile art. 13.1 din Contractul de mandat (vot secret): Chirica Theodor Minodor, Ghita Cosmin, Popescu Elena si Vulpescu Remus.
- alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare: Burlacu Oleg, Cazan Nicolae Laurentiu, Nicolescu Petre Iulian, Nitulescu Pavel Casian, Purica Ionut.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat declansarea procedurii de selectie pentru posturile de membri in Consiliul de Administrare ramase vacante, dupa expirarea mandatelor provizorii de 5 luni ale noilor membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

In cadrul sedintei consiliului de administratie din data de 8 mai 2025, domnul Ionut Purica a fost numit in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica incepand cu data de 08.05.2025 si pana la data finalizarii mandatului de administrator.

De asemenea, in cadrul aceleiasi sedinte a fost actualizata componenta Comitetelor Consultative de la nivelul Consiliului de Administratie al Nuclearelectrica, dupa cum urmeaza:

- Comitetul consultativ de nominalizare si remunerare: Laurentiu Nicolae Cazan – Presedinte; Vasilica Grajdan – Membru; Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdan – Presedinte; Oleg Burlacu – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru;
- Comitetul consultativ pentru securitate nucleara: Pavel Casian Nitulescu – Presedinte; Dumitru Chirlesan – Membru; Ionut Purica – membru;
- Comitetul consultativ pentru strategie, dezvoltare si proiecte mari de investitii : Oleg Burlacu – Presedinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Laurentiu Nicolae Cazan – Membru; Ionut Purica – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ de gestionare a riscurilor: Ionut Purica – Presedinte; Pavel Casian Nitulescu – Membru; Petre Iulian Nicolescu – Membru;
- Comitetul consultativ ESG (nou infiintat): Petre Iulian Nicolescu – Presedinte; Vasilica Grajdan – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru.

5.14. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025

Prin Hotararea AGOA nr. 3 din data de 09.04.2025, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2025.

5.15. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024

Prin Hotararea nr. 5/24.04.2025 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2024 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 815.172.311 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 2,70243266 lei/actiune, a datei platii dividendelor, respectiv data de 24.06.2025 si a modalitatilor de plata, prevazute in Nota prezentata actionarilor.

5.16. Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul current din data de 9 mai 2025, SNN A anunță că Unitatea 2 CNE Cernavodă va intra în programul de oprire planificată începând cu data de 11.05.2025. Desincronizarea de la Sistemul Energetic Național va avea loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

În perioada opririi planificate, se vor efectua activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările se vor executa în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

5.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2025 este prezentata in **Anexa 6**.

5.18. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2025 este insotit de Situatiile financiare interimare individuale precum si de Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 MARTIE 2025

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare la 31.03.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 31.03.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,71	5,37
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	0,0%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%	0,0%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,99	21,26
4. Viteza de rotatie a activelor^{*)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,69	0,69

^{*)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 31 MARTIE 2025

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 31 martie 2025, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Daniel Adam – Director financiar.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 31 martie 2025 este de 100%.

8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 31 MARTIE 2025

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 existenti la 31.03.2025 prevedeau 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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 31 martie 2025, 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.	Grajdán 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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Trimestrul I 2025 este prezentat in **Anexa 7**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat 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.

Asfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru Trimestrul I 2025 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trimestrul I 2025 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2025

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.581.788.367	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	22.535.746	30.738.803
Imobilizari necorporale	55.671.754	56.939.822
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.463.068.464	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	8.391.773.527	8.133.814.101
Active circulante		
Stocuri	1.765.263.934	1.758.066.706
Creante comerciale	304.535.772	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	233.091.384	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	2.780.691.487	1.770.241.959
Total active circulante	5.893.412.415	5.992.916.006
Total active	14.285.185.942	14.126.730.107
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	266.001.879	280.106.345
Rezultatul reportat	9.325.916.003	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	12.856.887.251	12.343.231.491
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	17.788.708	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.735.831	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	20.056.362	28.230.347
Total datorii pe termen lung	396.197.267	399.163.062
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	602.141.851	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	118.349.751	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-
Impozit pe profit datorat	152.058.958	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt	154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.655.138	4.528.259
Total datorii curente	1.032.101.424	1.384.335.554
Total datorii	1.428.298.691	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii	14.285.185.942	14.126.730.107

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2025

	31 martie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.231.618.428	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	25.963.438	32.505.547
Imobilizari necorporale	55.734.152	57.013.974
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	999.420.768	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	15.806.598	14.410.333
Total active imobilizate	8.337.871.077	7.806.859.709
Active circulante		
Stocuri	1.725.265.230	1.703.143.736
Creante comerciale	308.152.841	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	284.647.935	399.894.958
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	809.829.838	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	2.874.219.045	2.139.845.361
Total active circulante	6.002.114.889	6.315.532.022
Total active	14.339.985.966	14.122.391.731
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>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare	266.001.877	280.106.343
Rezultatul reportat	9.292.342.457	8.755.563.759
Total capitaluri	12.823.313.714	12.300.639.482
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	272.830.528	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	17.788.708	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	36.376.045	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	23.422.543	29.614.662
Total datorii pe termen lung	399.203.662	399.851.932
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	682.660.454	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	119.882.204	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	-	-
Impozit pe profit datorat	154.633.671	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt	154.895.726	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.396.535	4.984.122
Total datorii curente	1.117.468.590	1.421.900.317
Total datorii	1.516.672.252	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii	14.339.985.966	14.122.391.731

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.437.091.511	1.162.492.777
Venituri din transportul energiei electrice	8.951.323	10.573.208
Total venituri	1.446.042.834	1.173.065.985
Alte venituri	43.889.899	32.273.097
Cheltuieli din exploatare		
Deprecierea si amortizarea	(175.335.381)	(164.394.012)
Cheltuieli cu personalul	(155.234.722)	(168.548.927)
Costul energiei electrice achizitionate	(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta	(22.141.498)	(20.109.792)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.495.675)	(4.277.553)
Costul cu combustibilul nuclear	(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(175.648.109)	(148.766.093)
Total cheltuieli din exploatare	(959.636.283)	(602.432.080)
Profit din exploatare	530.296.450	602.907.002
Cheltuieli financiare	(6.304.821)	(12.710.415)
Venituri financiare	92.001.401	82.358.015
Rezultat financiar net	85.696.580	69.647.600
Profit inainte de impozitul pe profit	651.993.030	672.554.602
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(102.337.270)	(109.284.951)
Profitul perioadei	513.655.760	563.269.651

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	1.437.087.949	1.162.488.125
Venituri din transportul energiei electrice		8.951.323	10.573.208
Total venituri		1.446.039.272	1.173.061.333
 Alte venituri	18	71.540.819	36.112.608
 Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(176.686.423)	(165.676.181)
Cheltuieli cu personalul	19	(177.116.891)	(188.414.535)
Costul energiei electrice achizitionate		(9.385.269)	(33.545.034)
Reparatii si mentenanta		(13.401.103)	(12.695.114)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(8.951.323)	(10.573.208)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.568.843)	(4.306.558)
Costul cu combustibilul nuclear		(67.782.185)	(52.217.461)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	20	(340.662.121)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(175.545.811)	(151.387.049)
Total cheltuieli din exploatare		(974.099.969)	(618.815.140)
 Profit din exploatare		543.480.122	590.358.801
 Cheltuieli financiare		(8.997.993)	(12.826.850)
Venituri financiare		90.251.972	82.310.022
Rezultat financiar net	22	81.253.979	69.483.172
 Profit inainte de impozitul pe profit		624.734.101	659.841.973
 Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	8	1.396.265	(66.186)
 Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(103.456.134)	(109.329.570)
 Profitul perioadei		522.674.232	550.446.217

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2025

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2025 Trim. I 2025 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025)	Realizat Trim. I 2025	% Realizat vs. Aprobat [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	1.529.819	1.582.066	103,4%	52.247	3,4%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.466.025	1.490.064	101,6%	24.039	1,6%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	3.616	3.683	101,9%	67	1,9%
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	63.794	92.001	144,2%	28.207	44,2%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	1.019.036	966.072	94,8%	- 52.964	-5,2%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	1.005.402	959.768	95,5%	- 45.634	-4,5%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	253.722	240.059	94,6%	- 13.663	-5,4%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	365.422	367.602	100,6%	2.180	0,6%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	175.026	146.296	83,6%	- 28.730	-16,4%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	158.726	133.111	83,9%	- 25.615	-16,1%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	144.515	126.260	87,4%	- 18.255	-12,6%
	C2	Bonusuri	13	14.211	6.851	48,2%	- 7.360	-51,8%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	906	581	64,1%	- 325	-35,9%
	C5	Cheltuieli cu asigurările si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	15.394	12.605	81,9%	- 2.789	-18,1%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	211.232	205.810	97,4%	- 5.422	-2,6%
	2.	Cheltuieli financiare	21	13.634	6.305	46,2%	- 7.329	-53,8%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	510.783	615.993	120,6%	105.210	20,6%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	61.800	102.337	165,6%	40.537	65,6%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	448.983	513.656	114,4%	64.673	14,4%

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 31 martie 2025 (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.	11.06.2025
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	11.04.2025
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.	11.04.2025
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 (rejudecare)	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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
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	fond (rejudecare)	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 prescrisa. 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 Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare. Fond rejudecare: in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.	09.05.2025
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	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	Suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 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. 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.	
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.	apel	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	16.04.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Apel: amanare pronuntare.	
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.	fond (rejudecare)	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. 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 Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023	15.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023 Fond (rejudecare): 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.	recurs (rejudecare)	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): Respinge recursul formulat de recurenta-reclamantă Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței nr. 1002 din 6 iunie 2023 a Curții de Apel	Solutionat definitiv

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. 13.02.2025	
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.	12.05.2025
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.	04.06.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							Apel (rejudecare). In curs de judecata	
13.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrativ iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	recurs	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. 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. 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. 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 anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Soluție Fond rejudecare dupa casare: Admite cererile conexate 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	14.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							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 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. Pronunțată 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 Curtea de Appel 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 înscriri 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	Urmeaza termen

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							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 reclamantei suma de 8790 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Apel :	
16.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	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	Contestatie	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 judecății 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. Rejudecare e fond camera preliminara :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	07.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							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. 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 judecății cauzei privind pe inculpatul V. Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 14.01.2025, Încheiere finală camera preliminară 62/2025 14.01.2025 Contestatie : Respinge contestatia.Definitiva. Fond ds.1730/256/2024: in curs de judecata	
17	3063/2/2024 conexat cu 3455/2/2024	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 Si 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	04.06.2025
18.	16640/3/2024	Tribunalul Bucuresti	creditor	General Turbo SA	6.896.955,93 lei creanta	Fond	Fond: Respinge, ca neintemeiată, excepția tardivității formulării cererii din data de 24.09.2024 de către SOCEND IND SA, excepție invocată de debitoare. Respinge cererile de deschidere a procedurii formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, Centrala Electrică de Termoficare ARAD SA prin lichidator judiciar	Hotarare in curs de redactare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2025

(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
							Eurosmart Filiala Timiş SPRL, ca neîntemeiate. Respinge cererea de deschidere a procedurii formulată de CEC BANK SA ca urmare a nedepunerii cauţiunii. Ia act de renunţarea creditorului BGS DIVIZIA DE SECURITATE SRL judecata cererii de deschidere a procedurii. Respinge cererile de restituire a cauţiunilor formulate de SOCEND IND SA, Societatea Naţională NUCLEARELECTRICA SA, ca prematur formulate. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, apel care se depune la Tribunalul Bucureşti Secţia a VII a Civilă. Pronunţată prin punerea soluţiei la dispoziţia părţilor prin mijlocirea grefei instanţei, astăzi 11.03.2025. Document: Hotărâre 1274/2025 11.03.2025	
19	48916/3/2024	Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Fond	Fond:	6.05.2025

Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. I	Realizari Trim. I	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență în 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 exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	97,46%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,03	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	2,09	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	2,24	100%	2%
	Indicatori Financieri						
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	120,60%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	89,14%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	10%	13,85%	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

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe si interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea in anul 2025 si gestionare a acestor cheltuieli intr-o maniera eficienta, gradul de realizare a indicatorului se efectueaza la trim. IV 2025 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulat si trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Nota. Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contine instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. I 2025 acest indicator se considera indeplinit.