



RAPORT SEMESTRIAL

AL

CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Semestrul I 2025

Data raportului: August 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 30 iunie 2025.....	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025	9
4.	TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018.....	10
4.1.	Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011	10
4.2.	Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018	11
5.	ACTIVITATILE OPERATIONALE	12
5.1.	Producerea de energie electrica	12
5.2.	Vanzarea de energie electrica	12
5.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	16
5.4.	Programul de investitii la data de 30 iunie 2025	17
5.5.	Investitii financiare in filiale si entitati asociate	19
5.6.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	21
5.7.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	24
6.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	25
6.1.	Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	25
6.2.	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	27
6.3.	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	28
6.4.	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	30
6.5.	Proiectul Izotopilor medicali.....	31
6.6.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	31
6.7.	Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	32
6.8.	Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente	32
6.9.	Litigiu impotriva 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	33
6.10.	Litigiu impotriva General Turbo SA.....	33
6.11.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie	33
6.12.	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2025.....	34
6.13.	Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2024	35
6.14.	Intrarea Unitatii 2 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	35
6.15.	Litigii majore	35
6.16.	Alte informatii.....	35
7.	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 Iunie 2025	36
8.	ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 Iunie 2025	36

9. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 2025 36

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025	38
Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025	39
Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	40
Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025	41
Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025	42
Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2025 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	43
Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Semestrul I 2025	55
Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulat pentru Semestrul I 2025	56
Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulat pentru Semestrul I 2025	57
Anexa 9.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata	58
Anexa 9.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata	72

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 a fost elaborate in conformitate cu:

- Art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”)
- Art. 57 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”)
- Art. 5.3 alin. 5.3.1. lit. i) din Contractele de mandat, valabile la 30 iunie 2025, incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A.

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.

Societatea are ca principal obiect de activitate “Productia de energie electrica” – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 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, etaj 7	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 30 iunie 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 Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in “Productia de energie electrica” – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 prezentate in cuprinsul prezentului raport au fost revizuite de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

3.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	9.119.984	8.133.814	12,1%
Active circulante	4.965.515	5.992.916	(17,1%)
Total active	14.085.499	14.126.730	(0,3%)
Datorii pe termen lung	606.735	399.163	52%
Datorii curente	1.084.038	1.384.336	(21,7%)
Total datorii	1.690.773	1.783.499	(5,2%)
Capitaluri proprii	12.394.726	12.343.231	0,4%
Total capitaluri proprii si datorii	14.085.499	14.126.730	(0,3%)

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 12,1%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 426 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care: +319 milioane RON reprezinta variatia avansurilor acordate pentru proiectele de investitii, -346 milioane RON reprezintă amortizarea

pentru perioada ianuarie-iunie 2025, iar diferența de 453 milioane RON reflectă impactul net al 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 325 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024, cat si majorarea soldului imprumutului acordat filialei EnergoNuclear SA, cu 227 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 17,1 % 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), 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 crescut cu 52% (+207 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 21,7 % fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024, in principal pe seama scaderii datoriilor comerciale furnizori si furnizori de imobilizari.

3.2. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

Situatia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	9.058.303	7.806.860	16%
Active circulante	5.083.024	6.315.532	(19,5%)
Total active	14.141.327	14.122.392	0,1%
Datorii pe termen lung	609.932	399.852	52,5%
Datorii curente	1.219.016	1.421.901	(14,3%)
Total datorii	1.828.950	1.821.753	0,4%
Capitaluri proprii	12.312.377	12.300.639	0,1%
Total capitaluri proprii si datorii	14.141.327	14.122.392	0,1%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 16%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2024 determinata in principal de cresterea cu aprox. 363 mil RON a imobilizarilor corporale in legatura cu proiectul Unitatilor 3 si 4 si alte achizitii de imobilizari corporale efectuate in perioada ianuarie-iunie 2025, diminuata partial de impactul amortizarii recunoascute 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 325 milioane RON (inclusiv dobanda) fata de 31 decembrie 2024.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 19,5 % fata de 31 decembrie 2024, in principal ca urmare a scaderii 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 crescut cu 52% (+207 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2024 ca urmare a tragerii primei transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI) destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda”. Suma datorata la 30 iunie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima trasa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Trasa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 14,3 % 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, SNN a obtinut un profit net de 866.667 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4.706	4.756	(1,0%)
Venituri din exploatare, din care:	2.744.270	2.116.436	29,7%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.629.640	2.015.351	30,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.070.283)	(934.567)	14,5%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.881)	(6.493)	7675,8%
EBITDA	1.169.106	1.175.376	(0,5%)
Depreciere si amortizare	(353.753)	(329.468)	7,4%
EBIT	815.353	845.908	(3,6%)
Venituri financiare	240.709	180.768	33,2%
Cheltuieli financiare	(19.812)	(20.142)	(1,6%)
Rezultatul financiar net	220.897	160.626	37,5%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(169.583)	(163.399)	3,8%
Profit net	866.667	843.135	2,8%

*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 0,5% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica (“CFTE”) cu 498 milioane RON, in conditiile cresterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 23,1%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara cu perioada precedenta (-1%), compensate partial de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, cat si de cresterea veniturilor financiare cu 33,2%

Veniturile din exploatare au crescut cu 29,7% in principiu ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, determinata de cresterea cu 23,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescute +5,7%.

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 – 30 iunie 2025, este de 504.881 mii RON fata de un nivel de 6.493 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, 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 14,5% in primul semestru din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarei unitatilor cat si de cresterea costului cu energia electrica achizitionata cu scopul acoperirii deficitelor produse in timpul opririlor planificate si neplanificate ale cantralelor nucleare.

Rezultatul financiar net a crescut cu 37,5% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 33,2% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 3,8% ca urmare a cresterii 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.

3.4. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, Grupul SNN a obtinut un profit net de 826.910 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4.706	4.756	(1%)
Venituri din exploatare, din care:	2.780.264	2.132.656	30,4%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.629.633	2.015.344	30,5%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.096.771)	(963.951)	13,8%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(504.881)	(6.493)	7675,8%
EBITDA	1.178.612	1.162.212	1,4%
Depreciere si amortizare	(356.648)	(331.916)	7,5%
EBIT	821.964	830.296	(1%)
Venituri financiare	203.401	170.857	19%
Cheltuieli financiare	(25.770)	(20.304)	26,9%
Rezultatul financiar net	177.631	150.553	18%
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație	(1.426)	(140)	918,6%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(171.259)	(164.736)	4%
Profit net	826.910	815.973	1,3%

*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 crescut cu 1,4% fata de aceeași perioada a anului precedent, in principal ca urmare a creșterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5% cat si a creșterii veniturilor financiare cu 19% compensate de creșterea cheltuielilor cu contributia la fondul de tranzitie energetica ("CFTE") cu 498 milioane RON, in conditiile creșterii preturilor energiei electrice vandute (inclusiv Tg) cu 23,1%, pentru o cantitate de energie electrica vanduta usor crescuta fata de perioada precedenta (+5,7%).

Veniturile din exploatare au crescut cu 30,4% in principiu ca urmare a creșterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 30,5%, determinata de creșterea cu 23,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025, fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2024, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica usor crescuta fata de perioada precedenta (+5,7%).

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 – 30 iunie 2025, este de 504.881 mii RON fata de un nivel de 6.493 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, 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 13,8% in primul semestru din 2025 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear necesar exploatarii unitatilor cat si de cresterea costului cu energia electrica achizitionata cu scopul acoperirii deficitelor produse in timpul opririlor planificate si neplanificate ale cantralelor nucleare.

Rezultatul financiar net a crescut cu 18% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2025 s-au inregistrat venituri financiare nete mai mari cu 19% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente valutare favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a crescut cu 4% ca urmare a cresterii 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 30 iunie 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 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 5** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025 (prezentat in **Anexa 5**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 106,9% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 93,1%, asadar un grad de realizare al profitului net de 146,5%.

4. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018

4.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011

Art. 52 alin. (3) literele a) si b) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr.109/2011") precizeaza urmatoarele:

- (1) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere convoaca adunarea generala a actionarilor pentru aprobarea oricarei tranzactii daca aceasta are, individual sau intr-o serie de tranzactii incheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale intreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a intreprinderii publice potrivit ultimelor situatii financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, dupa caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajatii, cu actionarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.*
- (2) Obligatia de convocare revine consiliului de administratie sau consiliului de supraveghere și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere informeaza actionarii, în cadrul primei adunări generale a actionarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:*

- a) persoanele prevăzute la alin. (1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
- b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.*

(...)

- (6) În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administratie sau, dupa caz, ale directoratului se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin. (1) și (3), precizându-se următoarele elemente: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, termenele și modalitățile de plată, precum și alte elemente esențiale și semnificative în legătură cu aceste acte juridice. În rapoarte se vor menționa și orice alte informații necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situației financiare a societății. În cazul întreprinderilor publice ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată se aplică și legislația specifică.*

Prin HAGO nr. 3/09.04.2025, HAGO nr. 5/24.04.2025 si HAGO nr 6/23.07.2025 ale Adunarii Generale a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada 04.12.2024 – 12.06.2025 inclusiv , respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeasi perioada.

Tranzactiile supuse obligatiei de informare AGA raportate de catre Consiliul de Administratie in baza art. 52 alin. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 9.a.**, respectiv tranzactiile raportate in baza art. 52 alin. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 9.b.**, acestea sunt impartite in 3 categorii: achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite.

4.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018

Anexa nr. 14 din Regulamentul ASF nr.5/2018 prezinta continutul raportului semestrial astfel:

I. Raportul indică, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale și cuprinde o descriere a principalelor riscuri și incertitudini pentru următoarele 6 luni ale exercițiului. Pentru emitenții de acțiuni, raportul cuprinde și principalele tranzacții între părțile afiliate.

În sensul prezentelor prevederi, partea afiliată are același înțeles ca în Standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), adoptate în conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Emitenții de acțiuni precizează ca tranzacții principale între părțile afiliate cel puțin următoarele:

- a) tranzacțiile dintre părțile afiliate care au avut loc în primele 6 luni ale anului financiar curent și care au afectat substanțial poziția financiară sau rezultatele emitentului în acea perioadă;*
- b) orice modificări ale tranzacțiilor dintre părțile afiliate, descrise în ultimul raport anual care ar putea avea un efect substanțial asupra poziției financiare sau a rezultatelor emitentului în primele 6 luni ale anului financiar curent.*

În cazul în care emitentul de acțiuni nu trebuie să întocmească conturi consolidate, acesta trebuie să precizeze tranzacțiile între părțile afiliate, inclusiv valoarea acestor tranzacții, natura relației cu părțile afiliate, precum și alte informații referitoare la tranzacții, necesare pentru o înțelegere a poziției financiare a emitentului. Informațiile referitoare la tranzacțiile individuale pot fi agregate după natura lor, cu excepția cazului în care informația separată este necesară pentru o înțelegere a efectelor tranzacțiilor cu partea afiliată asupra poziției financiare a emitentului.

Pentru a raspunde cerintei din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale s-au prezentat toate evenimentele cuprinse in aceasta perioada ca si completare in **Anexa 9.a si Anexa 9.b**, pe diferitele tipuri de tranzactii identificate si anume achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite, pana la data semnarii acestui raport.

5. ACTIVITATILE OPERATIONALE

5.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.128.340 MWh in semestrul I din anul 2025 (din care 2.175.340 MWh in trimestrul II 2025); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 422 mii MWh in semestrul I (din care 190 mii MWh in trimestrul II 2025).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.706.466 MWh in semestrul I din anul 2025, fata de semestrul I din anul 2024 (4.756.587 MWh), reprezentand o scadere de 1,1%. In trimestrul II 2025 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.985.570 MWh, in scadere cu 0,2% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2024 de 1.988.598 MWh

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 semestrul I 2025, are in vedere o cantitate de 4.558.318 MWh, fiind realizat in proportie de 103,3%; pentru trimestrul II 2025, a avut in vedere o cantitate de 1.898.673 MWh, fiind realizat in proportie de 104,6%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2025, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2025, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2025	Aprilie 2025	Mai 2025	Iunie 2025	Cumulat 2025	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	94,95%	94,38%	93,93%	92,24%	94,23%	90,30%
Unitatea 2	99,97%	99,85%	33,18%	11,50%	73,84%	93,32%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.076 ore, inregistrata incepand cu data de 11 mai 2025 ora 11:02. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 32,5 ore, incepand din 26 iunie 00:06, si a durat pana in data de 27 iunie ora 08:38.

5.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2025:

- au fost lichidate doua scrisori de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2024;
- au fost emise patru scrisori de garantie bancara;
- a fost diminuat 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 30 iunie 2025, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 243.435.858 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 semestrul 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:	5.044.320	99,60%	519,57	2.620.887.451
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	4.546.442	89,77%	515,81	2.345.098.450
– Vanzari pe PZU si PI	497.878	9,83%	553,93	275.789.001
Venituri din dezechilibre PE*)	20.133	0,40%	976,98	19.669.532
Total vanzari in semestrul I 2025	5.064.453	100%	521.39	2.640.556.983

^{*)} Nota: valorile cuprind si 1.313.620 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 2.817.074 MWh in semestrul I.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI), precum si pe PE (iunie estimat) este de 5.064.453 MWh, cu 9% peste programul de vanzari, de 4.644.476 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I din 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (358 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 84% prin contracte, 11% de pe piata spot si 5% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2025 sunt de 2.640.556.983 lei, mai mari cu 2,71% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 30,1% fata de realizarile din semestrul I 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2025, este de 519,57 lei/MWh (inclusiv T_g). 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 544,68 lei/MWh. In semestrul I 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 367,87 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2025 o cota procentuala de 89,77% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 0,98% inregistrata in semestrul I 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2025 a fost de 515,81 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 1% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I din anul anterior, de 521,15 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 semestrul I 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,83% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 39,39% inregistrata in semestrul I 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2025 a fost de 553,93 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 364,05 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in semestrul I al anului anterior.

In semestrul I 2025, SNN a derulat 214 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 138 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;
- 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.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 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 II 2025

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g 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:	2.324.039	99,49%	510,71	1.186.911.619
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	2.094.667	89,67%	518,79	1.086.690.220
– Vanzari pe PZU si PI	229.372	9,82%	436,94	100.221.399
Venituri din dezechilibre PE*)	11.909	0,51%	925.19	11.018.082
Total vanzari in trimestrul II 2025	2.335.948	100%	512,82	1.197.929.701

*) Nota: valorile cuprind si 503.527 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.335.948 MWh, cu 20,6% peste programul de vanzari, de 1.936.344 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 16,2% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2024.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (350 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 86% prin contracte, 11% de pe piata spot si 3% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2025 sunt de 1.197.929.701 lei, mai mari cu 3,6% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2025, datorita cresterii preturilor din piata spot, si respectiv mai mari cu 39,3% fata de realizarile din trimestrul II 2024.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2025, este de 510,71 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II 2024, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE), a fost de 378,99 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2025 o cota procentuala de 89,67% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 0,86% inregistrata in trimestrul II 2024.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 518,79 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 15,7% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2024, de 615,36 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 II 2025 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,82% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 51,25% inregistrata in trimestrul II 2024. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul II 2025 a fost de 436,94 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 375 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul II 2024.

In trimestrul II 2025, SNN a derulat 161 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 109 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 39 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 8 tranzactie negociata direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

5.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 201.479.082 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 159.898.889 lei, 23.588.636 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (iunie estimat), 15.483.516 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 18.270 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.422.261 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 19.783.809 lei – pentru 40.274 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate; cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2025 a fost de 40.274 MWh (in semestrul I 2024: 8.598 MWh), la un pret mediu de 491,23 lei/MWh (in semestrul I 2024: 621,72 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2025 au fost in cuantum de 23.558.636 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 17.962 MWh (semestrul I 2024: 116.403.841 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.002 MWh).

Au fost incheiate 7 tranzactii negociate de achizitie, pentru o energie echivalenta unei benzi de putere de 250 MW pe perioada opririi planificate a U2, pentru o cantitate totala de 299.750 MWh, la un pret mediu de 467,44 lei/MWh, cu o valoare totala de 140.115.080 lei.

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 504.881.117 lei in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025.

In trimestrul II 2025 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 182.383.181 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 159.578.000 lei, 14.494.256 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 6.532.194 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.360 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.693.109 lei reprezinta

tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2025 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent prin contracte; achizitiile au fost in valoare de 140.115.080 lei – pentru 299.750 MWh. Pe piata spot (PI) si au fost in valoare de 19.462.920 lei – pentru 39.831 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor (ne)planificate; insumata, cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2025 a fost de 5.062.243 MWh (in trimestrul II 2024: 7.666 MWh), la un pret mediu de 488,63 lei/MWh (in trimestrul II 2024: 660,33 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2025 au fost in cuantum de 14.494.256 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.797 MWh (trimestrul II 2024: 83.142.404 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.709 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2025, comparativ cu trimestrul II 2024, generate de supracontractarea in perioada opririi planificate, cu cresterea numarului de ore de functionare cumulat, cu 24 ore mai multe fata de trimestrul II 2024.

5.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 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 cumulat 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, FPCU Feldioara si companiei de proiect RoPower Nuclear 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, 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.

Din valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2025, respectiv 3.431.292 mii RON, imprumuturile acordate reprezinta un procent de 18,45% respectiv 632.936 mii RON.

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 – 30 iunie 2025 fata de perioada comparativa a anului 2024, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.06) [%]
2025	3.431.292*	1.388.579	40,47%
2024	1.311.922**	350.435	26,71%

*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 30 iunie 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 semestrului I de 573.339 mii lei, din care realizat 673.686 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 33,47%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”** total bugetat inclusiv dotari 132.543 mii lei, buget aferent semestrului I de 52.172 mii lei, din care realizat 54.838 – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 41,37%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** total bugetat 402.777 mii lei, buget aferent semestrului I de 43.160 mii lei, din care realizat 11.834 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 2,94%;
- **„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 semestrului I de 38.509 mii lei, din care realizat 19.189 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 35,27%.

- **„Imprumut actionar Energonuclear”**: total bugetat 275.000 mii lei, buget aferent semestrului I de 275.000 mii lei, din care realizat 210.000 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 76,36%;
- **„Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA”**: total bugetat 312.836 mii lei, buget aferent semestrului I de 305.447 mii lei, din care realizat 297.513 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 95,10%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: total bugetat 10.746 mii lei, buget aferent semestrului I de 4.434 mii lei, din care realizat 4.881 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 45,42%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii mai putin cele aferente opririi planificate: total bugetat 127.855 mii lei, buget aferent semestrului I de 81.082 mii lei, din care realizat 67.181 mii lei – gradul de realizare la 30 iunie 2025 din total bugetat este de 52,54%.

5.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 30 iunie 2025 si 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 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 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 560.000.000 RON (31 decembrie 2024: 350.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 18.849.397 RON (31 decembrie 2024: 1.974.575 RON).

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

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2024: 200 RON). In anul 2025, capitalul social al filialei FPCU a fost majorat cu suma de 36.057.590 RON, in baza Deciziei CA nr. 247/26.09.2024 prin aport in natura, constand in active imobilizate (cladiri si echipamente).

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.

In cursul anului 2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025

La 30 iunie 2025, Societatea inregistreaza un principal in suma de 36.701.000 RON (31 decembrie 2024: 31.805.000 RON) si o dobanda cumulata de 3.538.112 RON (31 decembrie 2024: 2.233.277 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 30 iunie 2025, respectiv 31 decembrie 2024, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2025 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2024: 17.000.200 RON).

La 30 iunie 2025 si respectiv la 31 decembrie 2024 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 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 30 iunie 2025 este in valoare de 657.633.021 RON, echivalent 129.513.957 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 45.823.804 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

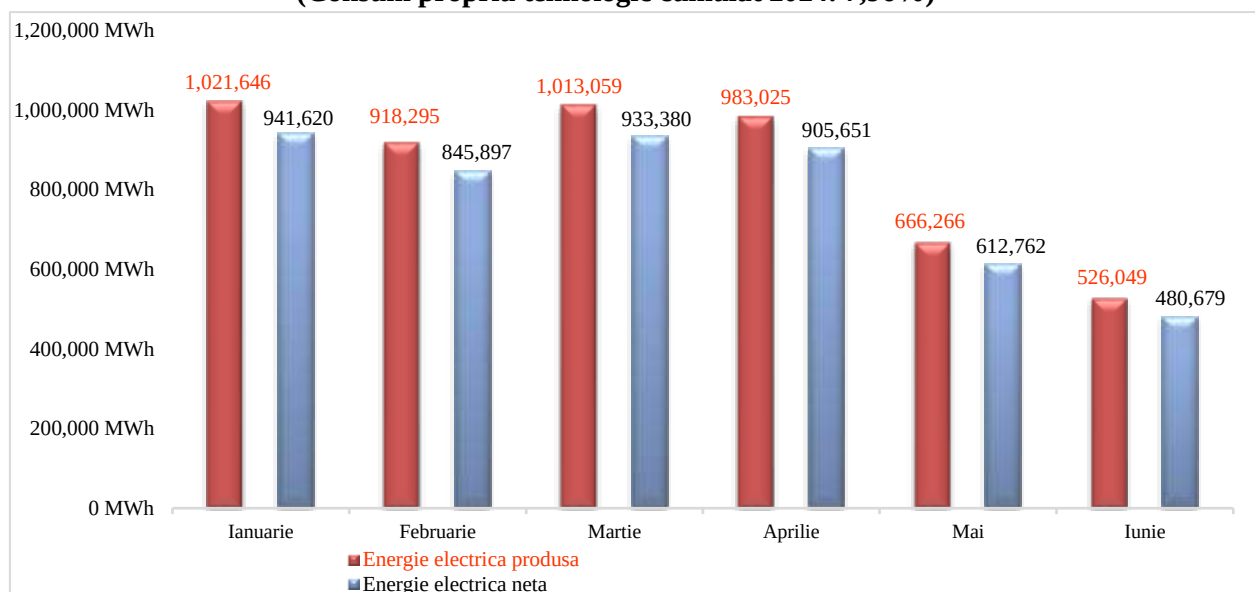
5.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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 6 luni incheiata la 30 iunie 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.

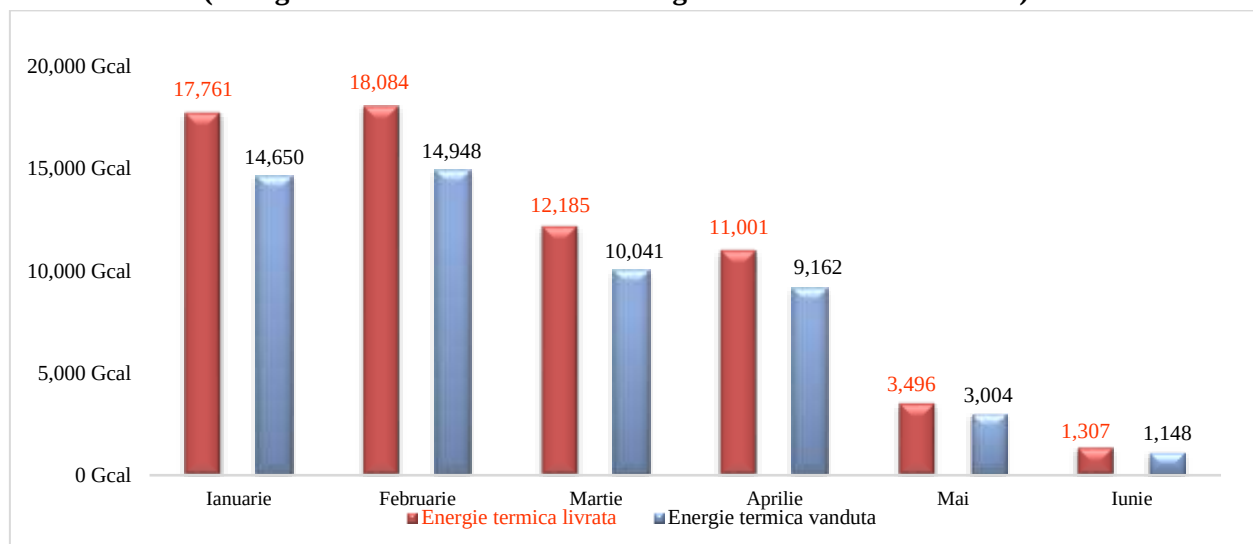
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.128.340/Energie electrica neta livrata: 4.719.989)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 7,96%)

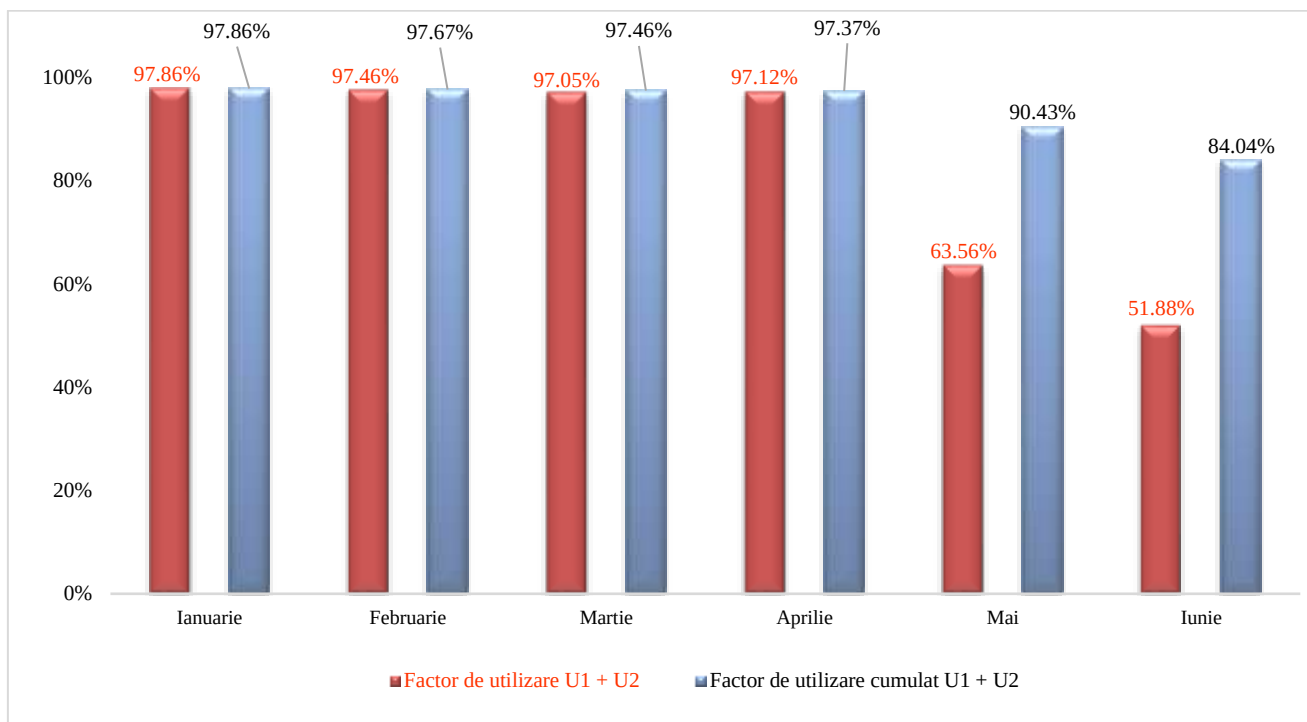


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

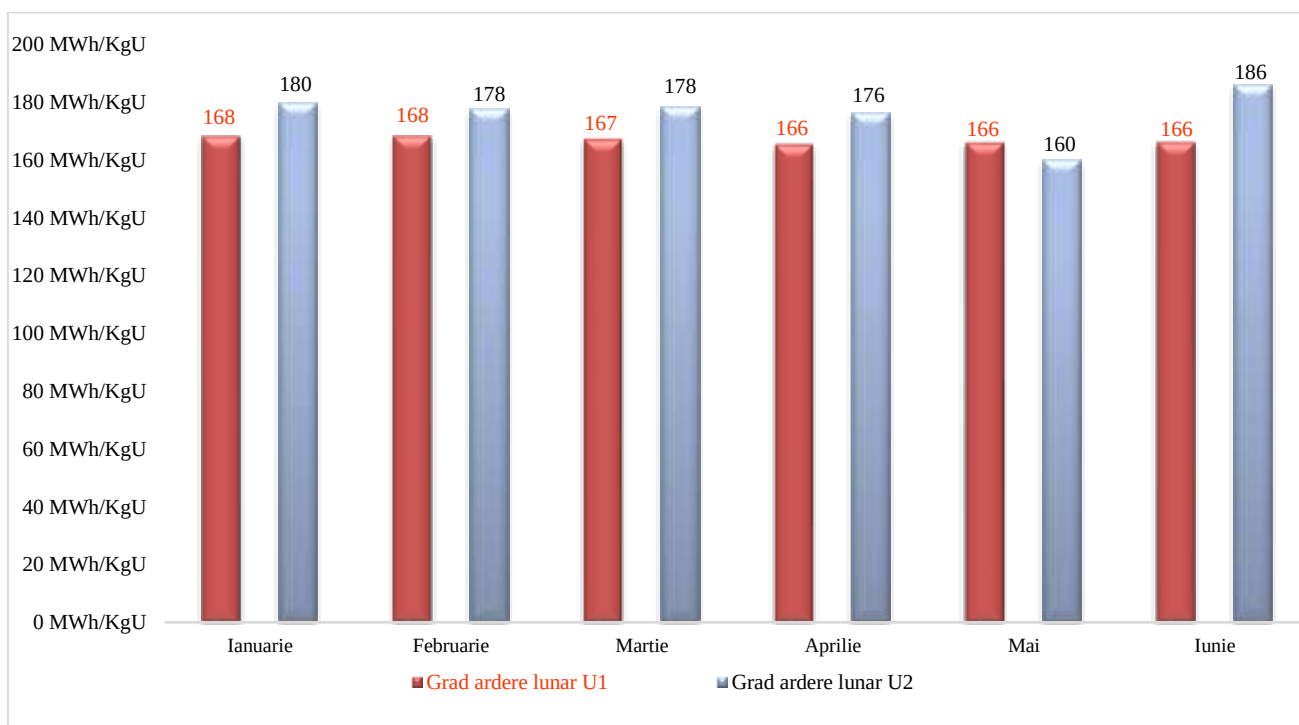
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 63.835/Energie termica vanduta: 52.953)



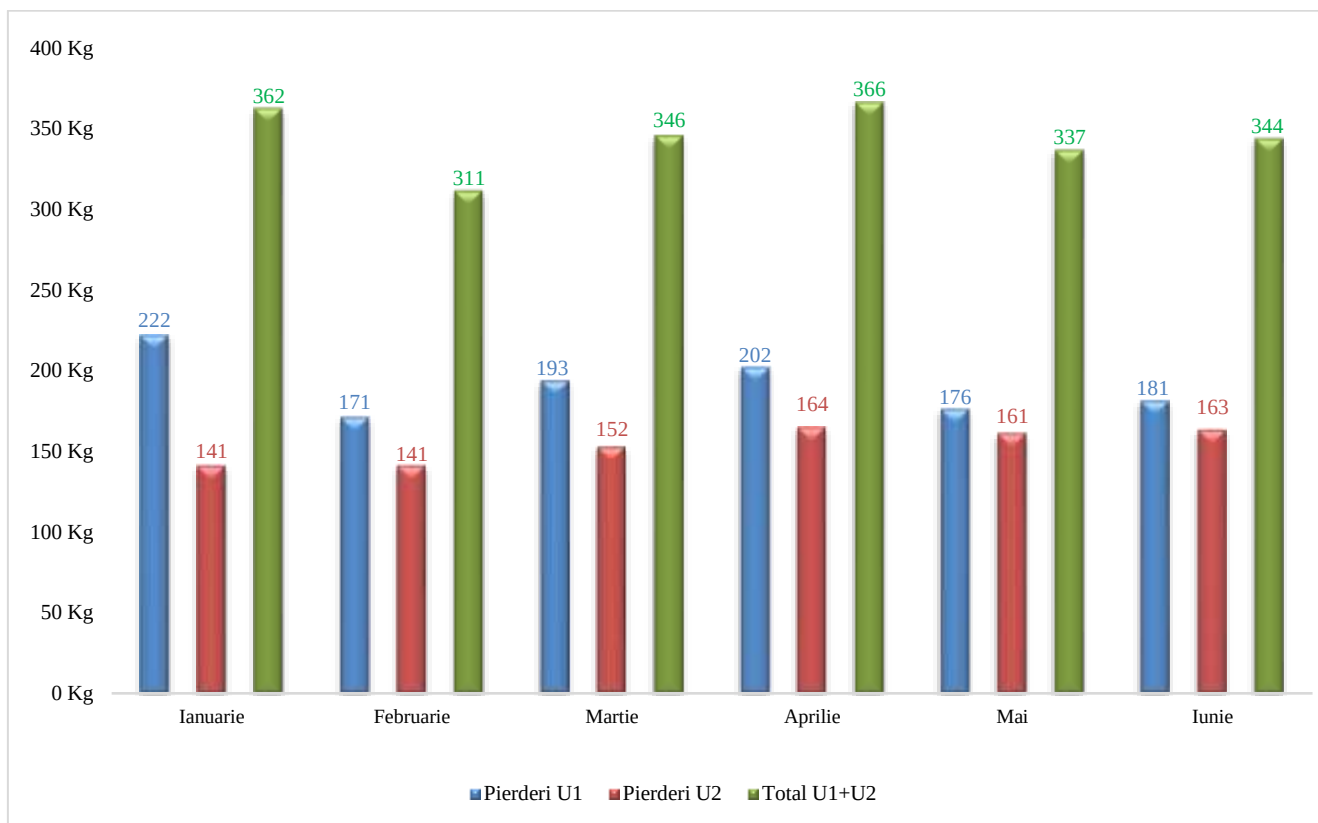
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2025: 84,04%)



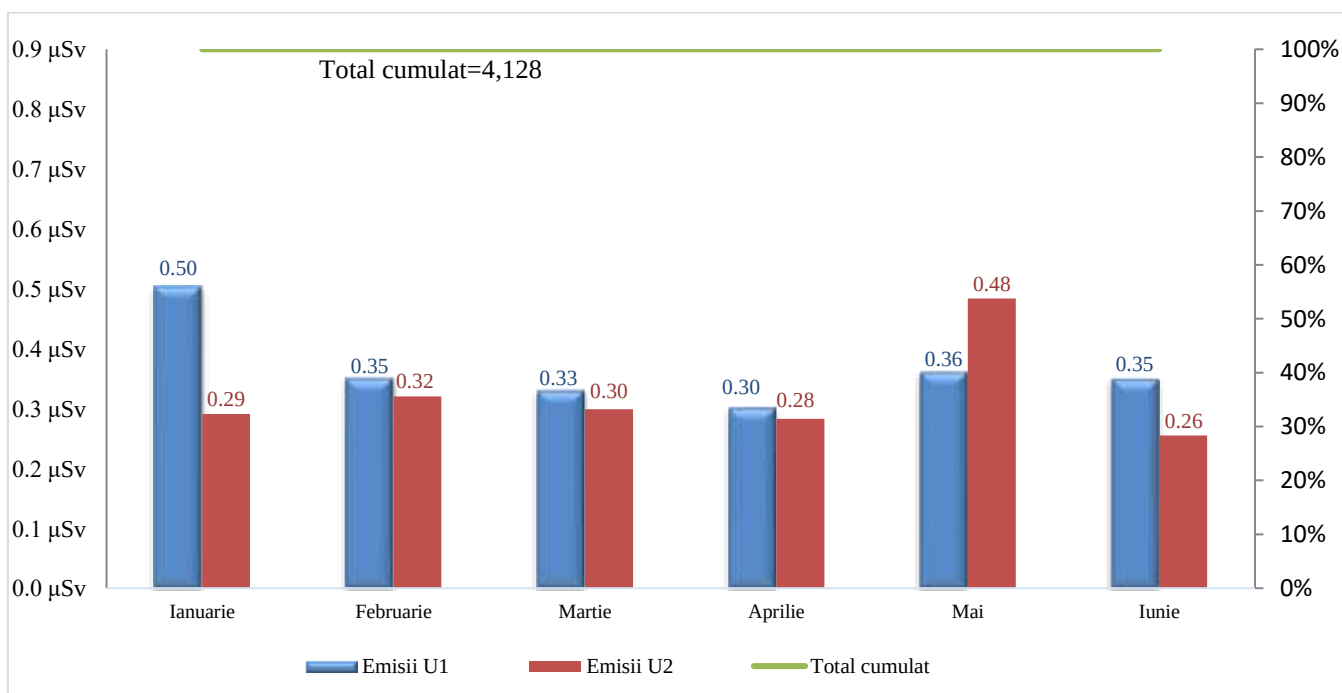
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2025: 172/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2025: 2.065,85/ Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2025: 4,128/Tinta anuala: 9,5)



5.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.847 de fascicule de combustibil nuclear, cu 130 fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 0,02 % fata de aceeaasi perioada a anului 2024 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.961 de fascicule. Programul anual de fabricație a fost revizuit în luna aprilie 2025, nerealizarea din primul trimestru a fost recuperată în trimestrul al doilea, fără impact asupra producției totale anuale planificate.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 4.320 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024: 5.040 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul 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.

6. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

6.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

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

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

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.

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

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

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

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

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

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

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 FNTF 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 FNTF (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 primul semestru aferent 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”.

6.2. 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 aditional 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 consortiu 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 consorțiului notificarea oficiala de demarare a lucrarilor (“Notice to Proceed”) aferente contractului de Inginerie, Procurare si Constructie (EPC).

A fost finalizata procedura de achizitie pentru contractul avand ca obiect: “Furnizarea de servicii pentru rețehnologizarea sistemelor Turbinei, Generatorului si Auxiliarelor acestora de la Unitatea 1 CNE Cernavoda, cu ofertant unic Arabelle Solutions Romania in asociere cu Arabelle Solution Franta”, semnarea contractului este estimata a se realiza in trimestrul III al anului 2025.

Prin Hotararea de Guvern nr. 586 din 14 iulie 2025, a fost emis acordul de mediu pentru proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400, reprezentand indeplinirea conditiilor legale de evaluare a impactului asupra mediului si oferind cadrul juridic necesar continuarii derularii proiectului.

6.3. 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 anunțat 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 adițional 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.

In data de 26.06.2025, tehnologia NuScale a obtinut aprobarea din partea Comisiei pentru Reglementare Nucleara din SUA (US NRC) pentru design-ul standard SMR NuScale VOYGR, cu o putere modulara de 77MWe, prevazut a fi utilizat in proiectul SMR Doicesti.

Tranzactia cu terenul a fost perfectata la nivelul companiei Ropower Nuclear S.A., in baza mandatului obtinut din partea Adunarii Generale a Actionarilor RPN, la inceputul lunii iunie 2025. In acest sens, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 149 din data de 26.06.2025, de finalizarea tranzactiei privind dobandirea dreptului de proprietate asupra amplasamentului Doicesti de catre compania RoPower, precum si ducerea la indeplinire de catre SNN a masurilor in legatura cu achizitionarea a terenului aferent centralei nucleare SMR Doicesti dispuse prin Decizia CA SNN nr. 8/08.05.2025.

6.4. 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 si începerea lucrărilor de construcții-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

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

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

Ulterior semnarii contractului:

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

In primul semestru aferent anului 2025:

- s-au continuat si finalizat o parte din procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;

- ulterior finalizării lucrărilor de excavatie din decembrie 2024, s-au efectuat lucrările de instalare a membranei de hidroizolatie și s-a turnat betonul pentru protectia membranei de hidroizolatie;
- în luna mai 2025 s-a obtinut aprobarea CNCAN pentru începerea lucrărilor de executie la fundatia instalatiei de detritiere;
- în data de 2 iunie 2025 s-a început turnarea primului beton pentru constructia CTRF în prezenta ambasadorul Republicii Coreea în România și a altor invitati.

În data de 2 iunie 2025, SNN, în parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP), începe constructia primei Instalatiei de Detritiere din Europa în prezenta E.S. dl. RIM Kap-soo, ambasadorul Republicii Coreea în România și a altor distinsi invitati. Nuclearelectrica și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au semnat contractul de Inginerie, Procurare și Constructie (EPC) pentru finalizarea primei instalatiei de detritiere (CTRF) din Europa, la CNE Cernavoda în luna iunie 2023, începând la data sus mentionata, ulterior lucrărilor premergatoare, constructia efectiva a Instalatiei de Detritiere (CTRF).

6.5. Proiectul Izotopilor medicali

În data de 15 Octombrie 2024 Nuclearelectrica și Framatome anunța concluziile pozitive ale studiului de fezabilitate realizat pentru a evalua posibilitatea producerii izotopului medical Lutetiu-177 (Lu-177) la centrala nucleara Cernavoda din România. Lutetiu-177 este utilizat pentru o serie de tratamente vitale împotriva cancerului.

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

Cele două companii demarează implementarea proiectului, care include proiectarea detaliata, achiziția, instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere la Unitatea 2 a centralei nucleare-electrice de la Cernavoda. Lansarea unui serviciu comercial de iradiere la scară largă pentru izotopi medicali este prevăzută pentru anul 2028.

În acest moment proiectul se afla în etapa 1, de elaborare proiectare conceptuala, urmată de proiectarea detaliata, achiziția componentelor, iar instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere este estimată pentru sfârșitul anului 2027. Ulterior, în 2028, va fi lansat serviciul comercial de iradiere la scară largă, utilizând infrastructura existentă a reactorului nuclear.

6.6. Litigiu demarat de către Sindicatul CNE Cernavoda și angajați ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost înregistrat împotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, având ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentând contravaloarea sporului de risc profesional (condiții periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda în numele unui număr de 757 angajați ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o nouă expertiză contabilă, iar instanța a respins obiecțiunile sindicatului și a omologat expertiza. Administrarea probei cu expertiză tehnică de specialitate având ca obiectiv încadrarea locurilor de muncă în categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialiștii autorizați CNCAN sunt angajați ai SNN iar CITON derulează contracte cu SNN, existând conflict de interese. Instanța a solicitat SNN să depună la dosar înscrisuri suplimentare. Termen de judecată: 10.10.2025.

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

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

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

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

Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul de cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Curtea de Apel Bucuresti, la data de 03.07.2024 a anulat actul atacat si a omologat raportul de expertiză contabilă, obligand pârâtul să plătească SNN suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației.

Guvernul Romaniei a formulat recurs. ICCJ a rejudecat cauza în limitele casării si a mentinut dispozițiile sentinței recurate, stabilind ca obligația de plată a debitului principal actualizat cu rata inflației și dobânda legală privește suma de 971.348,21 lei, începând cu data de 01.05.2024. Decizia este definitiva.

6.8. 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 si 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 si a constatat legalitatea sesizării instantei cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor si a efectuării actelor de urmărire penala in cauza si a dispus inceperea judecării cauzei. Contestatia inculpatului impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost admisa si s-a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, in vederea solutionării cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Contestatia a fost respinsa de Judecatoria Medgidia. Plangerea formulata de inculpat impotriva incheierii judecatorului de camera preliminara a fost respinsa definitiv. In dosarul 1730/256/2024 la Judecatoria Medgidia, se administreaza probe si s-a acordat termen la 10.09.2025.

6.9. 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 verificarii modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala.

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: 30.09.2025.

6.10. 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.

6.11. 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 (“AGO”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- aprobarea revocarii urmatoilor 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 urmatoilor membri provizorii ai Consiliului de Administrare (vot secret), pentru o perioada de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa 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 completari ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

In cadrul sedintei consiliului de administratie nr. 85 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 Grajdán – Membru; Oleg Burlacu – Membru;
- Comitetul consultativ de audit: Vasilica Grajdán – 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 Grajdán – Membru; Dumitru Chirlesan – Membru.

6.12. 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.

6.13. 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.

6.14. 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 a avut 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.

In dimineata zilei de 25 iunie 2025 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National, dupa finalizarea cu succes a programului de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, s-au efectuat 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.

Lucrarile aferente programului de oprire planificata au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

6.15. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2025 este prezentata in **Anexa 6**.

6.16. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025 este insotit de Situatiile financiare interimare individuale precum si de Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

7. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 Iunie 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 30.06.2025 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 30.06.2025 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,58	4,17
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	1,64%	1,65%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,61%	1,62%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	20,78	20,93
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,58	0,58

*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).

8. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 Iunie 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 30 iunie 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 30 iunie 2025 este de 100% si este prezentat in **Anexa 8.a** pentru directorul general, si respectiv **Anexa 8.b** pentru directorul financiar.

9. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 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 Chirlesan Dumitru si Grajdan Vasilica prevad indicatorii cheie de

performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 30 iunie 2025, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Ionut Purica ¹⁾	24.09.2025
2.	Burlacu Oleg	24.09.2025
3.	Cazan Laurentiu Nicolae	24.09.2025
4.	Nicolescu Petre Iulian	24.09.2025
5.	Nitulescu Pavel Casian	24.09.2025
6.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
7.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 85/08.05.2025;

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Semestrul 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.

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

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

Ionut Purica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Vizat,
Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.863.408.141	6.431.822.771
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	21.298.820	30.738.803
Imobilizari necorporale	51.493.182	56.939.822
Investitii imobiliare	9.327.693	
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.879.017.467	1.354.931.202
Investitii financiare in filiale	275.496.093	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	9.119.984.396	8.133.814.101
Active circulante		
Stocuri	1.765.907.437	1.758.066.706
Creante comerciale	241.430.218	347.263.630
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	310.161.421	396.726.882
Active imobilizate detinute in vederea vanzarii	-	115.701
Depozite bancare	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.524.428.802	1.770.241.959
Total active circulante	4.965.514.671	5.992.916.006
Total active	14.085.499.067	14.126.730.107
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social subscris si varsat	3.016.438.940	3.016.438.940
Ajustari la inflatie a capitalului social	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	251.978.044	280.106.345
Rezultatul reportat	8.877.778.876	8.798.155.777
Total capitaluri proprii	12.394.726.289	12.343.231.491
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	203.108.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	283.820.380	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	13.783.061	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	38.211.430	38.863.560
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	19.026.254	28.230.347
Total datorii pe termen lung	606.734.963	399.163.062
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	753.313.577	1.041.772.405
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	92.872.784	109.523.113
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	1.682.136	-
Impozit pe profit datorat	65.180.351	47.593.959
Venituri in avans pe termen scurt	166.286.676	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.702.291	4.528.259
Total datorii curente	1.084.037.815	1.384.335.554
Total datorii	1.690.772.778	1.783.498.616
Total capitaluri proprii si datorii	14.085.499.067	14.126.730.107

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2025

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.699.870.102	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	24.510.052	32.505.547
Imobilizari necorporale	51.597.056	57.013.974
Investitii imobiliare	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.260.012.974	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	12.984.642	14.410.333
Total active imobilizate	9.058.302.519	7.806.859.709
Active circulante		
Stocuri	1.712.398.631	1.703.143.736
Creante comerciale	239.371.470	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	364.174.211	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare	-	115.701
Depozite bancare	1.123.586.793	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	1.643.492.783	2.139.845.361
Total active circulante	5.083.023.888	5.680.189.527
Total active	14.141.326.407	13.149.485.611
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	251.978.042	280.106.343
Rezultatul reportat	8.795.429.886	8.755.563.759
Total capitaluri	12.312.377.308	12.300.639.482
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	203.108.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	283.820.380	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung	13.783.061	21.377.883
Datorii privind impozitul amanat	38.172.008	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	22.262.401	29.614.662
Total datorii pe termen lung	609.931.688	399.851.932
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	887.343.145	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	92.872.784	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	1.682.136	-
Impozit pe profit datorat	65.361.370	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt	166.286.676	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.471.300	4.984.122
Total datorii curente	1.219.017.411	1.421.900.317
Total datorii	1.828.949.099	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii	14.141.326.407	14.122.391.731

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.192.548.912	852.858.039	2.629.640.423	2.015.350.816
Venituri din transportul energiei electrice	6.532.193	7.596.069	15.483.516	18.169.277
Total venituri	1.199.081.105	860.454.108	2.645.123.939	2.033.520.093
Alte venituri	55.255.905	50.642.952	99.145.804	82.916.049
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(178.417.185)	(165.073.707)	(353.752.566)	(329.467.719)
Cheltuieli cu personalul	(173.344.942)	(160.580.311)	(328.579.664)	(329.129.238)
Costul energiei electrice achizitionate	(174.072.256)	(88.204.647)	(183.457.525)	(121.749.681)
Reparatii si mentenanta	(38.720.712)	(36.321.141)	(60.862.210)	(56.430.933)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(6.532.193)	(7.596.069)	(15.483.516)	(18.169.277)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(18.012.681)	(12.454.077)	(22.508.356)	(16.731.630)
Costul cu combustibilul nuclear	(47.171.741)	(36.837.278)	(114.953.926)	(89.054.739)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(164.218.996)	(6.493.256)	(504.881.117)	(6.493.256)
Alte cheltuieli din exploatare	(168.789.864)	(154.535.848)	(344.473.973)	(303.301.941)
Total cheltuieli din exploatare	(969.280.570)	(668.096.334)	(1.928.916.853)	(1.270.528.414)
Rezultat din exploatare	285.056.440	243.000.726	815.352.890	845.907.728
Cheltuieli financiare	(13.506.612)	(7.431.147)	(19.811.433)	(20.141.562)
Venituri financiare	148.707.667	98.410.105	240.709.068	180.768.120
Rezultat financiar net	135.201.055	90.978.958	220.897.635	160.626.558
Profit inainte de impozitul pe profit	420.257.495	333.979.684	1.036.250.525	1.006.534.286
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(67.246.145)	(54.114.029)	(169.583.415)	(163.398.980)
Profitul perioadei	353.011.350	279.865.655	866.667.110	843.135.306

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.192.544.867	852.855.433	2.629.632.816	2.015.343.558
Venituri din transportul energiei electrice	6.532.193	7.596.069	15.483.516	18.169.277
Total venituri	1.199.077.060	860.451.502	2.645.116.332	2.033.512.835
Alte venituri	63.606.801	63.030.287	135.147.620	99.142.895
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(179.961.828)	(166.240.185)	(356.648.251)	(331.916.366)
Cheltuieli cu personalul	(198.449.919)	(183.248.616)	(375.566.810)	(371.663.151)
Costul energiei electrice achizitionate	(174.072.256)	(88.204.647)	(183.457.525)	(121.749.681)
Reparatii si mentenanta	(25.597.919)	(25.566.896)	(38.999.022)	(38.262.010)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(6.532.193)	(7.596.069)	(15.483.516)	(18.169.277)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(18.030.720)	(12.530.091)	(22.599.563)	(16.836.649)
Costul cu combustibilul nuclear	(47.171.741)	(36.837.278)	(114.953.926)	(89.054.739)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(164.218.996)	(6.493.256)	(504.881.117)	(6.493.256)
Alte cheltuieli din exploatare	(170.164.392)	(156.828.294)	(345.710.203)	(308.215.343)
Total cheltuieli din exploatare	(984.199.964)	(683.545.332)	(1.958.299.933)	(1.302.360.472)
Rezultat din exploatare	278.483.897	239.936.457	821.964.019	1.307.151.053
Cheltuieli financiare	(16.771.759)	(7.476.823)	(25.769.752)	(20.303.673)
Venituri financiare	113.148.771	88.547.151	203.400.743	170.857.173
Rezultat financiar net	96.377.012	81.070.328	177.630.991	150.553.500
Profit inainte de impozitul pe profit	374.860.909	321.006.785	999.595.010	980.848.758
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metodapunerii în echivalență	(2.821.955)	(73.808)	(1.425.690)	(139.994)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(67.803.049)	(55.406.230)	(171.259.183)	(164.735.800)
Profitul perioadei	304.235.905	265.526.747	826.910.137	815.972.964

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2025

Mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2025 Trim. II 2025 cumulat (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/09.04.2025)	Realizat Trim. II 2025 cumulat	% 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	2.793.430	2.985.197	106,9%	191.767	6,9%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	2.662.996	2.744.487	103,1%	81.491	3,1%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	7.232	7.366	101,9%	134	1,9%
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	130.434	240.709	184,5%	110.275	84,5%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.093.015	1.948.946	93,1%	(144.069)	-6,9%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.065.701	1.929.135	93,4%	(136.566)	-6,6%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	717.010	642.296	89,6%	(74.714)	-10,4%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	566.057	562.375	99,3%	(3.682)	-0,7%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	383.760	339.531	88,5%	(44.229)	-11,5%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	350.012	309.429	88,4%	(40.583)	-11,6%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	302.666	271.908	89,8%	(30.758)	-10,2%
		C2 Bonusuri	13	47.346	37.520	79,2%	(9.826)	-20,8%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	2.583	2.070	80,2%	(513)	-19,8%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	31.165	28.032	89,9%	(3.133)	-10,1%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	398.874	384.933	96,5%	(13.941)	-3,5%
	2.	Cheltuieli financiare	21	27.314	19.811	72,5%	(7.503)	-27,5%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	700.415	1.036.251	147,9%	335.836	47,9%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	108.800	169.583	155,9%	60.783	55,9%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	591.615	866.667	146,5%	275.052	46,5%

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 iunie 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.	17.09.2025
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	03.10.2025
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariat.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare probe.	10.10.2025
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

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 prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare. Fond rejudecare: in curs de judecata, administrare expertiza fiscala.	05.09.2025
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	19.11.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 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	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	Recurs. Se va fixa termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Afaceri, Guvernul Romaniei.			reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Solutie apel: Constată existența următoarelor drepturi reale ale reclamantei, a căror exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului în suprafață de 168.160 de metri pătrați din terenul în suprafață totală de 300.000 de metri pătrați, proprietate publică a Statului Român, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, astfel cum a fost identificat (cu albastru) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021, teren pe care sunt edificate canalul (atât zona dalată, cât și zona cu maluri de pământ) și celelalte construcții din perimetru (notate cu indicative de la C1 la C12): - dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației, - dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare, suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora. 2. Constată existența dreptului reclamantei de servitute legală, a cărei exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului proprietate publică a Statului Român în suprafață de 131.820 de metri pătrați, situat în extravilanul comunei Seimeni, județul Constanța, cu numărul cadastral 101.215, care constituie zona de protecție a capacității energetice, astfel cum a fost identificat (cu galben) prin raportul de expertiză topografică întocmit de	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță și depus la dosar la 15.09.2021 și în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instanțe de același expert în data de 10.12.2021 Recurs. In curs de judecata	
8.	5730/256/2023 (1663/118/2020*)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	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	18.09.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023 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.	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.	01.10.2025
10.	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
11.	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 procedeele 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	10.09.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva.	
							Apel (rejudecare). In curs de judecata	
12.	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.	Solutionat definitiv favorabil. Decizie recurs in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Soluție Fond rejudecare dupa casare: Admite cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 03.07.2024 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 1230/2024 03.07.2024 Solutie recurs rejudecare. Instanta a mentinut dispozițiile sentinței recurate, stabilind ca obligația de plată a debitului principal actualizat cu rata inflației și dobânda legală privește suma de 971.348,21 lei, începând cu data de 01.05.2024. Decizia 3241/10.06.2025 este definitiva.	
13.	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 solutiei la dispozitia părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1066/2024 30.04.2024	Solutie fond favorabila. Sentinta in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Appel Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Solutie fond: Admite în parte cererea. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 19709 lei, reprezentând sumă neconsumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data de 21.09.2021 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 334709 lei, reprezentând sumă consumată din contractul de sponsorizare nr. 844/04.09.2019, pentru care nu au fost depuse înscrisuri doveditoare, sumă ce se va actualiza cu indicele de inflație până la data plății efective, precum și obligarea pârâtei la plata dobânzii legale penalizatoare aferente acestui debit restant, începând cu data introducerii cererii de chemare în judecată, 19.05.2023 și până la data plății efective a debitului. Obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală penalizatoare aferentă sumei de 109709 lei, pentru perioada 06.08.2021-20.09.2021, inclusiv. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 8790 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Solutie apel : Admite apelul. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că obligă pe pârâta la plata către reclamantă și a sumei de 4.477,80 lei dobândă legală penalizatoare aferentă sumei de 109.709 lei calculată de la data de 5.10.2020 și până la data de 20.09.2021 inclusiv. Obligă pe pârâtă la plata către apelantă și a sumei de 318,44 lei cheltuieli de judecată în fond. Obligă pe intimată la plata către apelantă a sumei de 159,22 lei cheltuieli de judecată în apel. Menține celelalte dispoziții ale sentinței apelate. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Document: 1114/2025 26.06.2025	Decizie apel comunicata. Nu se impune formularea recursului
15.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia Tribunalul Constanta	Parte responsabilă civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate	Contestatie	Camera preliminară: Incheiere finală 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	10.09.2025

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Cristina - parti civile	în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN-inculpat Vaida Stefan		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 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.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Fond ds.1730/256/2024: in curs de judecata. .Administrare probe.	
16.	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	30.09.2025
17.	16640/3/2024	Tribunalul Bucuresti	creditor	General Turbo SA	6.896.955,93 lei creanta	Fond	Solutie 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 Eurosmart Filiala Timiș SPRL, ca neintemeiate. Respinge cererea de deschidere a procedurii formulată de CEC BANK SA ca urmare a nedepunerii cauțiunii. Ia act de renunțarea creditoarei BGS DIVIZIA DE SECURITATE SRL judecata cererii de deschidere a procedurii. Respinge cererile de restituire a cauțiunilor formulate de SOCEND IND SA, Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA, ca prematur formulate. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, apel care se depune la Tribunalul București Secția a VII a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția	Sentinta fond comunicata. Se va formula apel.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul 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
							părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi 11.03.2025. Document: Hotărâre 1274/2025 11.03.2025	
18.	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: administrare probe	07.10.2025

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

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulat	Realizari Trim. II cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administare 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%	84.04%	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)	0.21	100%	3%
4	EHS - Efluenti in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4.13	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	5.22	100%	2%
	Indicatori Financiar						
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	147.95%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	88.54%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	20%	40.47%	100.0%	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 cumul

raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumul si trim III cumul indicatorul se considera ca fiind indeplinit

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

Anexa 8.a – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulativ pentru Semestrul I 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulat	Realizari Trim. II cumulat	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	4%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	4%
2	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM	4%	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%	4%
3	Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcatuit din: Gradul de ocupare a organigramei în acord cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiiilor de succesor, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate)	4%	Raport resurse umane	80%	98.41%	100%	4%
4	Evaluarea implementarii și eficacitatii masurilor de gestionare a riscurilor	4%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	4%
5	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	4%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	4%
	Indicatori Operationali						
1	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	84.04%	100%	10%
2	EHS- Doza colectiva anuala	6%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator annual. (0,42 om/Sv)	0.21	100%	6%
3	EHS - Efluentii in mediu	6%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4.13	100%	6%
4	EHS - Doza maxima admisibila	3%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	5.22	100%	3%
	Indicatori Financiar						
1	Profit brut	10%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	147.95%	100%	10%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	20%	Anexa nr. 1 BVC	100%	88.54%	100%	20%
3	Rentabilitatea capitalului propriu	10%	EBIT/Capitaluri proprii	min 2,5%	6.58%	100%	10%
4	Grad realizare buget de investitii	10%	Anexa nr. 4 BVC	20%	40.5%	100.0%	10%
	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%

* în cazuri excepționale generate de condițiile de funcționare a pieței sau implementări legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim ținta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat și comunicat în mod transparent
**prin contribuția la fondul de tranziție energetică se înțelege contribuția datorată conform OUG 119/2022, cu modificările și completările ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

Nota. Ca urmare a contextului creat de demersurile externe și interne de diminuare a cheltuielilor cu sponsorizarea în anul 2025 și gestionare a acestor cheltuieli într-o manieră eficientă, gradul de realizare a indicatorului se efectuează la trim. IV 2025 cumulativ raportat la ținta anuală stabilită pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulativ și trim III cumulativ indicatorul se considera ca fiind îndeplinit

Anexa 8.b – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General cumulativ pentru Semestrul I 2025

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulat	Realizari Trim. II cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
	Indicatori de Guvernanta						
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	4%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	4%
2	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluare SCIM	4%	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%	4%
3	Gradul de dezvoltare a capitalului uman (indicator compozit alcatuit din: Gradul de ocupare a organigramei în acord cu planurile și programele aprobate, Gradul de ocupare a pozitiilor de succesor, Gradul de pregătire a personalului și Gradul de diversitate)	4%	Raport resurse umane	80%	98.41%	100%	4%
4	Evaluarea implementarii și eficientitatii masurilor de gestionare a riscurilor	4%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	4%
5	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	4%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	4%
	Indicatori Operationali						
1	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	84.04%	100%	10%
2	EHS- Doza colectiva anuala	6%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0.21	100%	6%
3	EHS - Efluentii in mediu	6%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4.13	100%	6%
4	EHS - Doza maxima admisibila	3%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	5.22	100%	3%
	Indicatori Financiar						
1	Profit brut	10%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	147.95%	100%	10%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	20%	Anexa nr. 1 BVC	100%	88.54%	100%	20%
3	Rentabilitatea capitalului propriu	10%	EBIT/Capitaluri proprii	min 2,5%	6.58%	100%	10%
4	Grad realizare buget de investitii	10%	Anexa nr. 4 BVC	20%	40.47%	100.0%	10%
	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 cumulativ raportat la tinta anuala stabilita pentru 2025, astfel pentru trim. I, trim II cumulativ si trim III cumulativ indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Anexa 9.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata**1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată
1	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE CERNAVODA	04.12.2024/1981	Act aditional nr. 1 la contract 1/03.01.2022	FURNIZARE ENERGIE TERMICA BLOC T2-T3, P3B, R3, R4B si LCM	44,985.40 RON	Datorii: 26.494,74 lei Creante: 5.894.317,88 lei		Plata se va efectua prin OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii
2	SNN S.A. prin FCN - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	12.12.2024/2035	Comanda	Servicii de dispunere finala deseuri solide radioactive	238,381.00 RON	Datorii = 0 lei Creante: 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la PVRS, in baza documentelor insotitoare
3	SNN S.A. prin CNE - UM 02145 CONSTANTA	17.12.2024/2063	Contract	Servicii complete de siguranta a scufundarii in mediu uscat, asistenta tehnica si medicala de specialitate hiperbara pe durata efectuării testului de etanșitate al anvelopei reactorului Unitatii 2-U2OP25	129,558.09 RON	Datorii =0 lei Creante: 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in format electronic prin sistemul RO-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a PVRS
4	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	20.12.2024/2107	Contract	Servicii postale si inchiriere casuta postala nominala in anul 2025	16,000.00 RON	Datorii=0 lei Creante: 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in format electronic prin sistemul RO-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a PVRS
5	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	08.01.2025/4	Act aditional nr. 3 la contract 1649/04.11.2022	Ajustare tarife - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	346,398.82 RON	Datorii: 3.822.289,10 lei Creante: 4.106,51 lei		Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS
6	SNN S.A. prin CNE - RAJA SA	09.01.2025/19	Contract	Servicii de preluare si epurare a apelor menajere provenite de la CNE Cernavoda prin vidanjare proprie	28,561.44 RON	Datorii: 449.983,25 lei Creante: 0 lei		Plata se va efectua in maxim 15 zile de la data primirii facturii sau 30 de zile de la facturare
7	SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA	14.01.2025/25	Act aditional nr. 7 la contract 437/16.05.2019	Servicii de tranzitare apa in Bieful I al CDMN printr-o cale de aductiune apa de la Dunare	721,075.74 RON	Datorii: 41.086 lei Creante: 0 lei		Prestatorul va intocmi factura In baza Procesului verbal de receptie servicii (conform conditiilor si tarifelor prevazute in contract) si o

	CANALELOR NAVIGABILE SA			la bazinul de distributie al CNE Cernavoda				va transmite prin email beneficiarului la data emiterii acesteia. In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii
8	SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	14.01.2025/ 26	Act aditional nr. 7 la contract 438/16.05.2019	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de răcire deversate de CNE Cernavoda prin bieful II CDMN	134,320.00 RON	Datorii = 41.086 lei Creante: 0 lei		Prestatorul va intocmi factura In baza Procesului verbal de receptie servicii (conform conditiilor si tarifelor prevazute in contract) si o va transmite prin email beneficiarului la data emiterii acesteia. In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii
9	SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: ELCOMEX IEA SA PEGAS IMPEX SRL CERNAVODA UTILITATI PUBLICE CERNAVODA	14.01.2025/ 28	Act aditional nr. 1 la contract 1701/ 18.12.2023	Ajustare tarife - Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)	2,261,319.06 RON	Elcomex Datorii: 2.081.197,25 lei Creante: 3.533,77 lei Pegas: Datorii: 0 lei Creante: 0 lei Utilitati Publice: Datorii: 45.255,90 lei Creante: 5.806.088.51 lei	Elcomex: 5.471.619,20 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda
10	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600	16.01.2025/ 36	Contract	Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025	108,741,957.00 RON	Datorii: 11.294.165,77 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia
11	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	21.01.2025/ 57	Act aditional nr. 1 la contract 1662/ 12.12.2023	INDEXARE TARIFE SERVICII DE REPARARE SI INTRETINERE A TEHNICII DE CALCUL IT	841,603.24 RON	Datorii: 3.999.093,93 lei Creante: 111.894,94 lei		Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni,

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

12	SNN S.A. prin FCN - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	29.01.2025/89	Act aditional nr. 1 la contract 1612/28.11.2023	Ajustare tarife - Servicii analize chimice de laborator - ajustare tarife	6,780.25 RON	Datorii: 1.305.861,36 lei Creante: 0 lei	293,106.6lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor
13	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA	31.01.2025/116	Act aditional nr. 6 la contract 843/08.07.2021	Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	68,264.16 RON	Datorii : 3.467.397,04 lei Creante: 0 lei		Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar
14	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	04.02.2025/132	Contract subsecvent nr. 9 la acordul cadru 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2)	28,711.60 EUR	Datorii = 375.439,59 lei Creante: 0 lei	57.509,84 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE
15	SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	10.02.2025/151	Act aditional nr. 1 la contractul 98/31.01.2024	Ajustare pret abonamentului lunar pentru realizarea serviciilor de curatenie in spatiile de birouri inchiriate de SNN	124,902.00 RON	Datorii : 5,177,234.07 lei Creante: 148,425.77 lei	Garantii incasate 15.235,70 lei	Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor
16	SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	10.02.2025/153	Act aditional nr. 4 la contractul 1024/12.07.2023	Suplimentare obiect contract cu Servicii de receptie pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	2,745,511.20 RON	Datorii: 5.169.878,63 lei Creante: 132.563,15 lei		Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati
17	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA	10.02.2025/154	Act aditional nr. 7 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	28,092,960.09 RON	Datorii: 6.561.226,28 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.**Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

18	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600	10.02.2025/157	Act aditional nr. 1 la abonamentul (contractul) 36/16.01.2025	Suplimentare cantitati + actualizare tarife - Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025"	7,115,743.00 RON	Datorii : 11.294.165,77 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.
19	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA	12.02.2025/172	Act aditional nr. 8 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021	Revizie anexa, corectare eroare - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	-6,168.96 RON	Datorii : 3.093.829,24 lei Creante: 0 lei		Plata se face in 30 de zile de la primirea facturii
20	SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA - ECOIND	17.02.2025/203	Contract	Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda	37.636,00 RON	Datorii: 1.422,08 lei Creante: 0 lei	5.709,39 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii fiecarei facturi fiscale, in format electronic prin Sistemul national Ro e-factura, factura ce va fi intocmita dupa semnarea fara obiectiuni a Procesului Verbal de Receptie Servicii
21	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	05.03.2025/299	Act aditional nr. 3 la contract nr. 248/24.02.2023	Ajustare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	2.678.002,65 RON	Datorii: 912.490,57 lei Creante: 120.160,89 lei		Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii
22	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	18.03.2025/358	Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 și conectarea acestuia la Sistemul de Ventilatie C/S"	52,626 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	296.072,48 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii
23	SNN S.A. - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	28.03.2025/429	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 211/ 11.02.2022	Furnizare energie electrica pt punctul de consum din Polona 65	350,000 RON	Datorii= 42,632,376.18 lei Creante = 10.034.142,00 lei	1.238.418,00 lei – garantie constituita de SNN	In termen de 30 zile de la emiterea facturii
24	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELORE DE	04.04.2025/467	Contract de furnizare	Apa grea	15,955,431.10 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminar, pe baza facturii in

	STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti							original si a documentelor insotitoare
25	SNN S.A. prin CNE - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE-BRML-INM	07.04.2025/475	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare echipamente de testare /etalonare din CNE Cernavoda	74,607.50 RON	Datorii= 10.157,84 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data emiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul RO e-Factura
26	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	09.04.2025/490	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/ 31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	332,719.32 RON	Datorii = 8.171.183,27 lei Creante = 3.558,13 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii
27	SNN S.A. prin CNE - Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Chimie si Petrochimie - ICECHIM Bucuresti	10.04.2025/494	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 904/ 21.06.2023	Ajustare tarife - Servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea produsului Praestol A3040L Flocculant din apele tehnologice evacuate din Statia de Tratare Apa a CNE Cernavoda	4,113.66 RON	Datorii= 2.023 lei Creante = 0 lei	9.520,00 lei	Achizitorul se obliga sa efectueze plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs) aferent activitatii executate
28	SNN S.A. prin CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE SI INCERCARI PENTRU ELETROTHENICA – ICMET CRAIOVA	14.04.2025/517	Contract de servicii	Servicii de verificare a parametrilor electrici ai transformatorului de curent CTI-420	5,600 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura fiscala va fi intocmita dupa semnarea, fara obiectiuni si de catre ambele parti a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs) aferent prestatiei efectuate si finalizate fara neconformitati
29	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	14.04.2025/524	Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/ 18.10.2010	Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si neutralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor toxice, periculoase si a celor cu regim special, in	Valoare estimata 240,000 RON	Datorii= 0 lei Creante = 0 lei	2.027,44 lei	In termen de 15 zile de la data primirii facturii

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

				conformitate cu prevederile in vigoare				
30	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	15.04.2025/ 534	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/ 04.04.2025	Dminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)	-463.57 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare
31	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	17.04.2025/ 563	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/ 04.04.2025	Actualizare preturi – Apa grea	175,998.61RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare
32	SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	23.04.2025/ 569	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/ 16.02.2024	Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare	342,179.82 RON	Datorii = 1.247.660,94 lei Creante = 0 lei	297.540,4 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii
33	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	23.04.2025/ 573	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/ 17.03.2023	Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	3,529,045.13 RON	Datorii = 7.105.681,97 lei Creante = 126.343,58 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii
34	SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL	29.04.2025/ 604	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/ 10.10.2023	Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)	15,152.40 RON	Raten – Datorii= 10,157.84 lei Creante = 0 lei Topogeodesis – Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Raten = 296.072,48 lei Topogeodesis = 2.085,00 lei	30 de zile de la data transmiterii facturii in RO e-factura.
35	SNN S.A. - OFICIUL NATIONAL AL REGISTRULUI COMERTULUI BUCURESTI	06.05.2025/ 639	Comanda	Abonament anual Buletinul Procedurilor de Insolventa (2025 - 2026)	949.95 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata prin OP, pana la data de 15.05.2025

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

36	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	08.05.2025/ 659	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022	Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA	1,389,364.73 RON	Datorii = 3.591.472,58 lei Creante = 184.155,92 lei	0 lei	30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs
37	SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	14.05.2025/ 707	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/ 04.11.2022	Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	15,184,073.29 RON	Datorii = 8.038.837,30 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale
38	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	15.05.2025/ 719	Contract	Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda	57,927,240.00 RON	Datorii = 6.589.908,77 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor
39	SNN S.A. prin FCN - IFIN HH BUCURESTI	16.05.2025/ 729	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 672/ 10.05.2024	Ajustare tarife - Servicii de monitorizare amediu (sol si vegetatie)	17,848.55 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 40.020,80 lei	Semestrial, in 30 zile de la PVRS
40	SNN S.A. prin CNE - UZINA DE CONSTRUCTII MASINI HIDROENERGETICE	22.05.2025/ 761	Contract	Piese de schimb - UCM Resita - U1OP26	283,400.00 RON	Datorii=0 lei Creante = 0 lei	0 lei	In termen de maxim 30 de zile de la data receptiei produselor
41	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE RA	27.05.2025/ 805	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 166/ 03.02.2022	Ajustare tarife - Servicii de prognostica/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	14,047.57 RON	Datorii= 19.587,58 lei Creante = 0 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original
42	SNN S.A. prin CNE - ISIM TIMISOARA	06.06.2025/ 881	Comanda	Servicii de reinnoire/recertificare Operator control nedistructiv, nivel 2 conform SR EN ISO 9712, pentru 2 persoane din cadrul SSIR-LCN -CNE Cernavoda	1.980 RON	Datorii=0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la emiterea si transmiterea prin sistemul national privind factura electronica RO e-factura.
43	SNN S.A. prin CNE - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA	12.06.2025/ 900	Contract de servicii	Servicii de monitorizare de audit pentru obiectivul "Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila-CNE Cernavoda	1,955 RON	Datorii=0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua prin OP, in termen de 30 de zile de la emiterea facturii

2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.01.2025 Nr.RUEC 69	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.177.500.961,25 lei	Creante la 27.01.2025 0,00 lei Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42250 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
2	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.01.2025 Nr.RUEC 70	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.191.083.236,25 lei	Creante la 27.01.2025 0,00 lei Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42251 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
3	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	03.02.2025 Nr.RUEC 84	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.204.775.936,25 lei	Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42253 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
4	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	03.02.2025 Nr.RUEC 102	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei Valoare totala cumulata cu	Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei Datorii la: 03.02.2025		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii	Atribuit prin tranzactia nr. 42258 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
					tranzacțiile anterioare: 1.218.468.636.25 lei	-129,23 lei		urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
5	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2005	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 75.078.366,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei		Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.1, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
6	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2006	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 98.707.152,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei		Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.2, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
7	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2007	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 122. 335.938,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei		Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.3, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
8	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2008	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 145.964.724,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei		Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.4, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
9	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2009	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 169.593.510,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei		Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.5, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie înregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
10	SNN S.A. cu Societatea PEEH Hidroelectrica S.A.	16.12.2024 Nr.RUEC 2057	Anexa la Contract EFET	Cumpararee nergie Perioada: 12.05.2025 – 30.06.2025	Valoare tranzactie curenta: 36.915.480,00 Lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 206.508.990,00 lei	Creante la 16.12.2024 0,00 Lei Datorii la: 16.12.2024 555.223,29 lei	-	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Tranzactie atribuita in baza solicitarii SN Nuclearelectrica S.A de achizitie energie inregistrata la Hidroelectrica cu nr. 122357/18.11.2024, nr.SNN 13781/18.11.2024; oferta SNN nr. 14192/27.11.2024, contrapropunerii HE nr.126488/28.11.2024 inregistrata de catre SNN sub nr. 14278/28.11.2024, si accept SNN nr.14356/03.12.2024
11	SNN S.A. cu ELECTRIFICARE C.F.R. S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2042	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 49.889.952,00 Lei Valoare totala cumulata cu	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024		Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douăzecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere,

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
					tranzacțiile anterioare: 95.402.856,85 lei	0,00 lei		zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.417.440,00 lei.
12	SNN S.A. cu ELECTRIFICARE C.F.R. S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2049	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 97.295.568,00 Lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 192.698.424,85 lei	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei		Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 28.015.848,00 lei.
13	SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2045	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 96.466.872,00 Lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 263.898.919,85 lei	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei		Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 27.777.456,00 lei.
14	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	21.02.2025 Nr. RUEC 2010	AA nr.7 Ctr. Nr.C189/ 12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.10.2024 – 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 24.540.481,24 lei	Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei		15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	AA nr.7 incheiat in baza Ordinului ANRE 51/17.07.2024, Ordinului ANRE 52/17.07.2024, OUG 27/2022 si Ordinului 1365/05.11.2021
15	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	21.02.2025 Nr. RUEC 2011	AA nr.8 Ctr. Nr.C189/	Furnizare energie electrica	Valoare tranzactie curenta: 247.203,73lei	Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei		15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data	AA nr.8 incheiat in baza solicitarii CNTEE Transelectrica nr.14623/06.12.2024, prevederi art. 10 din Conditii asociate Licentei

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
			12.09.2018	01.01.2025 – 31.12.2025	Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei	Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei		primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	nr.2530/29.10.2024, OUG 27/2022 si OUG 153/11.11.2022. Incepad cu 01.01.2025 se modifica pretul contractului
16	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	26.02.2025 Nr. RUEC 211	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 152.424.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.481,24 lei	Creante la 26.02.2025 30.238,70 lei Datorii la: 26.02.2025 3.686.355,97 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare sau, daca nu este o zi lucratoare, atunci in Ziua Lucratoare imediat urmatoare	Tranzactie individuala, parte integranta a Contractului Cadru EFET nr. 267/28.02.2022 dintre Vanzator si Cumparator, este incheiata este incheiata 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), referitor la tranzactiile bilaterale negociate direct..
17	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	19.03.2025 Nr. RUEC 326	AA nr.9 Ctr. Nr.C189/ 12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.04.2025 – 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: Lei 70,82 Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.552,06 lei	Creante la 19.03.2025 29.717,29 lei Datorii la: 19.03.2025 0,00 lei		Plata: in termen de 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	Art.6 se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepand cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul 2025, incepand cu 01 aprilie 2025, conform prevederilor Art.III alin. (2) din Legea nr.312/ 16.12.2024
18	SNN S.A. cu Societatea Energonuclear S.A.	03.04.2025 Nr.RUEC 335	Act aditional nr. 12 la contractul nr.1052 din 31.08.2018	Prelungire valabilitate contract si actualizare pret pentru furnizare energie electrica	Valoare estimata tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 841.173.268,12	Creante la 03.04.2025 2.246,03 lei Datorii la: 03.04.2025 0,00 lei	-	In primele 15 zile ale lunii care succed luna contractuala se va emite o factura care va cuprinde c/v energiei electrice consumata in luna contractuala respectiva si va fi achitata in termen de 15 zile de la data emiterii facturii fiscale	Contractul reprezinta vanzarea de catre Furnizor si cumpararea de catre Consumator de energie electrica pentru perioada nedeterminata. Pretul de contract include si este calculat luand in considerare componente reglementate legal, conform Anexei nr.3 la contract. Furnizorul va calcula penalizari si dobanzi, corespunzatoare penalizarilor si dobanzilor datorate pentru intarzierea platilor la bugetul de stat, din valoarea sumelor datorate si neachitate, calculate pentru fiecare zi de intarziere
19	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	08.05.2025 Nr.RUEC 648	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada:	Valoare tranzactie curenta: 24.309.000,00 lei	Creante la 08.05.2025 85.978.656,00 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi	Atribuit prin tranzactia nr. 42366 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				01.01.2026-31.12.2026	Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.071.652.933,50 lei	Datorii la: 08.05.2025 -129,23 lei		calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
20	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.05.2025 Nr.RUEC 773	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.097.713.933,50 lei	Creante la 27.05.2025 0,00 lei Datorii la: 27.05.2025 -129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42398 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
21	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	05.06.2025 Nr.RUEC 859	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.123.774.933,50 lei	Creante la 05.06.2025 64.421.035,20 lei Datorii la: 05.06.2025 -129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42426 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

3. Depozite constituite

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.12.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	156.626.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2025.	Dobanda aplicata: 6.15% pe an
2.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 07.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	236.270.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.02.2025.	Dobanda aplicata: 5.60 % pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	100.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.03.2025.	Dobanda aplicata: 5.60 % pe an
4.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	136.940.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2025.	Dobanda aplicata: 6.00 % pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 27.03.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	100.447.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.09.2025	Dobanda aplicata: 5.95 % pe an
6.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.05.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	75.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 17.11.2025.	Dobanda aplicata: 7.80 % pe an
7.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.05.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	300.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.11.2025	Dobanda aplicata: 7.51 % pe an

Anexa 9.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata**1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
1	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE CERNAVODA	04.12.2024/1981	Act aditional nr. 1 la contract 1/03.01.2022	FURNIZARE ENERGIE TERMICA BLOC T2-T3, P3B, R3, R4B si LCM	44,985.40 RON/ 9,038.11 EURO	Datorii: 26.494,74 lei Creante: 5.894.317,88 lei		Plata se va efectua prin OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii	6,327,706.57 RON/ 1,271,313.08 EURO
2	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	08.01.2025/4	Act aditional nr. 3 la contract 1649/ 04.11.2022	Ajustare tarife - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	346,398.82 RON/ 69,595.73 Euro	Datorii: 3.822.289,10 lei Creante: 4.106,51 lei		Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRs	114,686,164.29 RON/ 23,041,842.82 EURO
3	SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	14.01.2025/25	Act aditional nr. 7 la contract 437/ 16.05.2019	Servicii de tranzitare apa in Bieful I al CDMN printr-o cale de aductiune apa de la Dunare la bazinul de distributie al CNE Cernavoda	721,075.74 RON/ 144,872.87 EURO	Datorii: 41.086 lei Creante: 0 lei		Prestatorul va intocmi factura In baza Procesului verbal de receptie servicii (conform conditiilor si tarifulor prevazute in contract) si o va transmite prin email beneficiarului la data emiterii acesteia. In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii	n/a
4	SNN S.A. prin SNN - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	14.01.2025/26	Act aditional nr. 7 la contract 438/16.05.2019	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de răcire deversate de CNE Cernavoda prin bieful II CDMN	134,320.00 RON/ 26,986.52 EURO	Datorii = 41.086 lei Creante: 0 lei		Prestatorul va intocmi factura In baza Procesului verbal de receptie servicii (conform conditiilor si tarifulor prevazute in contract) si o va transmite prin email beneficiarului la data emiterii	1,676,109.21 RON/ 336,750.69 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

								acesteia. In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii	
5	SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: ELCOMEX IEA SA PEGAS IMPEX SRL CERNAVODA UTILITATI PUBLICE CERNAVODA	14.01.2025/28	Act aditional nr. 1 la contract 1701/ 18.12.2023	Ajustare tarife - Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)	2,261,319.06 RON/ 454,326.45 EURO	Elcomex Datorii: 2.081.197,25 lei Creante: 3.533,77 lei Pegas: Datorii: 0 lei Creante: 0 lei Utilitati Publice: Datorii=45.255,9 0 lei Creante: 5.806.088.51 lei	Elcomex: 5.471.619,20 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda	n/a
6	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600	16.01.2025/36	Contract	Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025	108,741,957.00 RON/ 21,847,579.41 EURO	Datorii: 11.294.165,77 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia	n/a
7	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	21.01.2025/57	Act aditional nr. 1 la contract 1662/ 12.12.2023	INDEXARE TARIFE SERVICII DE REPARARE SI INTRETINERE A TEHNICII DE CALCUL IT	841,603.24 RON/ 169,088.31 EURO	Datorii: 3.999.093,93 lei		Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni,	n/a
8	SNN S.A. prin FCN - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	29.01.2025/89	Act aditional nr. 1 la contract 1612/ 28.11.2023	Ajustare tarife - Servicii analize chimice de laborator - ajustare tarife	6,780.25 RON/ 1,362.23 EURO	Datorii: 1.305.861,36 lei Creante: 0 lei	293,106.6lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	16,758,283.97 RON/ 3,366,942.71 EURO
9	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI	31.01.2025/116	Act aditional nr. 6 la contract 843/ 08.07.2021	Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	68,264.16 RON/ 13,715.10 EURO	Datorii : 3.467.397,04 lei Creante: 0 lei		Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar	32,405,225.75 RON/ 6,510,603.29 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

	IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA								
10	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	04.02.2025/ 132	Contract subsecvent nr. 9 la acordul cadru 578/ 19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2)	28,711.60 EUR	Datorii = 375.439,59 lei Creante: 0 lei	57.509,84 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE	633,136.15 RON/ 127,204.74 EURO
11	SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	10.02.2025/ 151	Act aditional nr. 1 la contractul 98/31.01.2024	Ajustare pret abonamentului lunar pentru realizarea serviciilor de curatenie in spatiile de birouri inchiriate de SNN	124,902.00 RON/ 25,094.33 EURO	Datorii : 5,177,234.07 lei Creante: 148,425.77 lei	Garantii incasate 15.235,70 lei	Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor	111,897,574.53 RON/ 22,481,581.29 EURO
12	SNN S.A. prin SNN - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	10.02.2025/ 153	Act aditional nr. 4 la contractul 1024/ 12.07.2023	Suplimentare obiect contract cu Servicii de receptie pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	2,745,511.20 RON/ 551,606.53 EURO	Datorii: 5.169.878,63 lei Creante: 132.563,15 lei		Achizitorul, prin CNE Cernavoda, va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati	n/a
13	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA	10.02.2025/ 154	Act aditional nr. 7 la abonamentul (contractul) 871/ 14.07.2021	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	28,092,960.09 RON/ 5,644,216.76 EURO	Datorii: 6.561.226,28 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.	n/a
14	SNN S.A. prin SNN - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - COD CAEN 3600	10.02.2025/ 157	Act aditional nr. 1 la abonamentul (contractul) 36/ 16.01.2025	Suplimentare cantitati + actualizare tarife - Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda	7,115,743.00 RON/ 1,429,639.16 EURO	Datorii : 11.294.165,77 lei Creante: 0 lei		Plata pentru cantitățile de resurse de apă utilizate se face de către beneficiar cu instrumente legale de plată, în baza facturii emise de	n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

				(Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2025”				operator, în termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.	
15	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL- ACTIVITATI IMPOZABILE IN SCOPURI DE TVA	12.02.2025/172	Act aditional nr. 8 la abonamentul (contractul) 871/14.07.2021	Revizie anexa, corectare eroare - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	-6,168.96 RON/ -1,239.42 EURO	Datorii : 3.093.829,24 lei Creante: 0 lei		Plata se face in 30 de zile de la primirea facturii	60,492,016.88 RON/ 12,153,580.63 EURO
16	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	05.03.2025/299	Act aditional nr. 3 la contract nr. 248/24.02.2023	Ajustare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	2.678.002,65 RON 538.054,05 Euro	Datorii: 912.490,57 lei Creante: 120.160,89 lei		Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	n/a
17	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	18.03.2025/358	Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 si conectarea acesteia la Sistemul de Ventilatie C/S”	52,626 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	296.072,48 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii	123,694.41 EURO
18	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	04.04.2025/467	Contract de furnizare	Apa grea	15,955,431.10 RON/ 3,172,621.56 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminar, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

19	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	09.04.2025/490	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	332,719.32 RON/ 66,158.82 EURO	Datorii = 8.171.183,27 lei Creante = 3.558,13 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	43,548,579.81 RON/ 8,659,318.73 EURO
20	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	14.04.2025/524	Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/18.10.2010	Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si netralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor toxice, periculoase si a celor cu regim special, in conformitate cu prevederile in vigoare	Valoare estimata 240,000 RON/ 47,722.26 EURO	Datorii= 0 lei Creante = 0 lei	2.027,44 lei	In termen de 15 zile de la data primirii facturii	684,748.40 RON/ 136,157.24 EURO
21	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	15.04.2025/534	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/04.04.2025	Diminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)	-463.57 RON/ -92.18 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	16,446,754.13 RON/ 3,270,317.58 EURO
22	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	17.04.2025/563	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/04.04.2025	Actualizare preturi – Apa grea	175,998.61RON/ 34,996.05 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	16,130,966.14 RON/ 3,207,525.43 EURO
23	SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	23.04.2025/569	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/16.02.2024	Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul	342,179.82 RON/ 68,039.97 EURO	Datorii = 1.247.660,94 lei Creante = 0 lei	297.540,4 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	12,944,035.93 RON/ 2,573,827.51 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.**Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

				National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare					
24	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	23.04.2025/573	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/17.03.2023	Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	3,529,045.13 RON/ 701,724.99 EURO	Datorii = 7.105.681,97 lei Creante = 126.343,58 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	n/a
25	SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL	29.04.2025/604	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/10.10.2023	Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)	15,152.40 RON/ 3,012.94 EURO	Raten – Datorii= 10,157.84 lei Creante = 0 lei Topogeodesis – Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Raten = 296.072,48 lei Topogeodesis = 2.085,00 lei	30 de zile de la data transmiterii facturii in RO e-factura.	637,223.94 RON/ 126,707.35 EURO
26	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	08.05.2025/659	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022	Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA	1,389,364.73 RON/ 276,265.08 EURO	Datorii = 3.591.472,58 lei Creante = 184.155,92 lei	0 lei	30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs	n/a
27	SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	14.05.2025/707	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/04.11.2022	Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	15,184,073.29 RON/ 3,019,242.67 EURO	Datorii = 8.038.837,30 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale	n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

28	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	15.05.2025/719	Contract	Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda	57,927,240.00 RON/ 11,518,410.85 EURO	Datorii = 6.589.908,77 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor	n/a
29	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	18.03.2025/358	Contract subsecvent nr. 11 la acordul cadru de servicii nr. 19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitate 0, 1 și 2) - „Pachet complet de inginerie pentru MC # EC5811- Instalare incinta care sa contina 1/2-3811-SS1 si conectarea acestuia la Sistemul de Ventilatie C/S”	52,626 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	296.072,48 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilului si semnarea PVRs, semnat fara observatii	123,694.41 EURO
30	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	04.04.2025/467	Contract de furnizare	Apa grea	15,955,431.10 RON/ 3,172,621.56 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	n/a
31	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	09.04.2025/490	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	332,719.32 RON/ 66,158.82 EURO	Datorii = 8.171.183,27 lei Creante = 3.558,13 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	43,548,579.81 RON/ 8,659,318.73 EURO
32	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	14.04.2025/524	Act aditional nr. 8 la contractul nr. 12/18.10.2010	Prestari servicii de salubritate privind colectarea, transportul, depozitarea si netralizarea deseurilor solide cu exceptia deseurilor	Valoare estimata 240,000 RON/ 47,722.26 EURO	Datorii= 0 lei Creante = 0 lei	2.027,44 lei	In termen de 15 zile de la data primirii facturii	684,748.40 RON/ 136,157.24 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

				toxice, periculoase si a celor cu regim special, in conformitate cu prevederile in vigoare					
33	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	15.04.2025/534	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 467/04.04.2025	Dminuare valoare contract (diminuare cantitate Apa grea)	-463.57 RON/ -92.18 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	16,446,754.13 RON/ 3,270,317.58 EURO
34	SNN S.A. prin CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – Unitatea Teritoriala 515 Bucuresti	17.04.2025/563	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 467/04.04.2025	Actualizare preturi – Apa grea	175,998.61RON/ 34,996.05 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original si a documentelor insotitoare	16,130,966.14 RON/ 3,207,525.43 EURO
35	SNN S.A. prin CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	23.04.2025/569	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 183/16.02.2024	Ajustare tarife - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare	342,179.82 RON/ 68,039.97 EURO	Datorii = 1.247.660,94 lei Creante = 0 lei	297.540,4 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	12,944,035.93 RON/ 2,573,827.51 EURO
36	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	23.04.2025/573	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 360/17.03.2023	Ajustare tarife - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	3,529,045.13 RON/ 701,724.99 EURO	Datorii = 7.105.681,97 lei Creante = 126.343,58 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

37	SNN S.A. prin CNE – Asocierea formata din: RATEN - CITON si TOPOGEODESIS SRL	29.04.2025/604	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 1403/10.10.2023	Ajustare tarife - Servicii privind urmarirea speciala a comportarii in timp a cladirii Unitatii Speciale 72 Jandarmi Protectie Institutionala Anghel Saligny-Cernavoda” (inregistrat ca activ SNN cu denumirea de “Camin 150 locuri”)	15,152.40 RON/ 3,012.94 EURO	Raten – Datorii= 10,157.84 lei Creante = 0 lei Topogeodesis – Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Raten = 296.072,48 lei Topogeodesis = 2.085,00 lei	30 de zile de la data transmiterii facturii in RO e-factura.	637,223.94 RON/ 126,707.35 EURO
38	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	08.05.2025/659	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1648/04.11.2022	Ajustare tarife - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA	1,389,364.73 RON/ 276,265.08 EURO	Datorii = 3.591.472,58 lei Creante = 184.155,92 lei	0 lei	30 zile de la emiterea facturii in baza pvrs	n/a
39	SNN S.A. - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	14.05.2025/707	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 1647/04.11.2022	Suplimentare valoare contract - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	15,184,073.29 RON/ 3,019,242.67 EURO	Datorii = 8.038.837,30 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Lunar, la 30 de zile de la emiterea facturii fiscale	n/a
40	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRIC A SERV S.R.L. – filiala SNN	15.05.2025/719	Contract	Servicii de protectie fizica CNE Cernavoda	57,927,240.00 RON/ 11,518,410.85 EURO	Datorii = 6.589.908,77 lei Creante = 60.653,97 lei	0 lei	Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRs) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor	n/a

2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.01.2025 Nr.RUEC 69	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei 2.728.843,95 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.177.500.961,25 Lei 236.574.239,30 EURO	Creante la 27.01.2025 0,00 lei Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42250 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
2	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.01.2025 Nr.RUEC 70	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.582.275,00 lei 2.728.843,95 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.191.083.236,25lei 239.303.083,25 EURO	Creante la 27.01.2025 0,00 lei Datorii la: 27.01.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42251 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
3	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	03.02.2025 Nr.RUEC 84	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei 2.751.029,67 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.204.775.936,25lei 242.054.112,92 EURO	Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42253 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
4	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	03.02.2025 Nr.RUEC 102	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 13.692.700,00 lei 2.751.029,67 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.218.468.636,25 lei 244.805.142,60 EURO	Creante la 03.02.2025 88.844.611,20 lei Datorii la: 03.02.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42258 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

5	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2005	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei 4.747.309,99 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 75.078.366,00 lei 15.084.155,26 EURO	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei	Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.1, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
6	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2006	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei 4.747.309,99 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 98.707.152,00 lei 19.831.465,25 EURO	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei	Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.2, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
7	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2007	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei 4.747.309,99 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 122. 335.938,00 lei 24.578.775,24 EURO	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei	Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.3, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
8	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2008	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei 4.747.309,99 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 145.964.724,00 lei 29.326.085,23 EURO	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei	Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.4, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
9	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	10.12.2024 Nr.RUEC 2009	Anexa la Contract bilateral	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 23.628.786,00 lei 4.747.309,99 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 169.593.510,00 lei	Creante la 10.12.2024 0,00 lei Datorii la: 10.12.2024 236.776,56 lei	Cumpărătorul va plăti integral factura emisă la sau până la termenul limită de plată înscris pe factura, respectiv a douăzecea (20-a) zi calendaristică a lunii următoare celei de livrare, sau dacă nu este o Zi Lucrătoare, atunci in Ziua Lucrătoare imediat următoare	Tranzacție Individuală nr.5, încheiată în baza: - solicitării S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. de achizitie energie inregistrată la Hidroelectrica cu nr. 115511/31.10.2024; - ofertei de raspuns SN Nuclearelectrica S.A. nr. 12983/05.11.2024, acceptata prin

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

					34.073.395,21 EURO			adresa S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. nr. 117920/06.11.2024.
10	SNN S.A. cu Societatea PEEH Hidroelectrica S.A.	16.12.2024 Nr.RUEC 2057	Anexa la Contract EFET	Cumpararee nergie Perioada: 12.05.2025 – 30.06.2025	Valoare tranzactie curenta: 36.915.480,00 Lei 7.416.768,13 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 206.508.990,00 Lei 41.490.163,34 EURO	Creante la 16.12.2024 0,00 Lei Datorii la: 16.12.2024 555.223,29 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Tranzactie atribuita in baza solicitarii SN Nuclearelectrica S.A de achizitie energie inregistrata la Hidroelectrica cu nr. 122357/18.11.2024, nr.SNN 13781/18.11.2024; oferta SNN nr. 14192/27.11.2024, contrapropunerii HE nr.126488/28.11.2024 inregistrata de catre SNN sub nr. 14278/28.11.2024, si accept SNN nr.14356/03.12.2024
11	SNN S.A. cu ELECTRIFICA RE C.F.R. S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2042	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 49.889.952,00 Lei 10.023.497,08 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 95.402.856,85 Lei 19.167.592,24 EURO	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei	Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.417.440,00 lei.
12	SNN S.A. cu ELECTRIFICA RE C.F.R. S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2049	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 97.295.568,00 Lei 19.547.860,89 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 192.698.424,85 Lei 38.715.453,13 EURO	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei	Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 28.015.848,00 lei.
13	SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A.	13.12.2024 Nr.RUEC 2045	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 96.466.872,00 Lei 19.381.365,80 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 263.898.919,85 Lei	Creante la 13.12.2024 0,00 lei Datorii la: 13.12.2024 0,00 lei	Factura emisa conform art. 2 va fi plătită de Cumparator respectiv a douazecisicincea (25-a) zi calendaristica a lunii premergatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare, in conformitate cu dispozitiile art. 2554 din codul civil	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025

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

					53.020.497,03 EURO			despagubiri in valoare de 27.777.456,00 lei.
14	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	21.02.2025 Nr. RUEC 2010	AA nr.7 Ctr. Nr.C189/12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.10.2024 – 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 0,00 Lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei 4.932.165,21 EURO	Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei	15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	AA nr.7 incheiat in baza Ordinului ANRE 51/17.07.2024, Ordinului ANRE 52/17.07.2024, OUG 27/2022 si Ordinului 1365/05.11.2021
15	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	21.02.2025 Nr. RUEC 2011	AA nr.8 Ctr. Nr.C189/12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.01.2025 – 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 247.203,73lei 49.683,20 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 24.540.481,24 lei 4.932.165,21 EURO	Creante la 21.02.2025 30.238,70 lei Datorii la: 21.02.2025 0,00 lei	15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	AA nr.8 incheiat in baza solicitarii CNTEE Transelectrica nr.14623/06.12.2024, prevederi art. 10 din Conditii asociate Licentei nr.2530/29.10.2024, OUG 27/2022 si OUG 153/11.11.2022. Incepan cu 01.01.2025 se modifica pretul contractului
16	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	26.02.2025 Nr. RUEC 211	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 152.424.000,00 lei 30.634.295,36 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.481,24 lei 35.566.460,58 EURO	Creante la 26.02.2025 30.238,70 lei Datorii la: 26.02.2025 3.686.355,97 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare sau, daca nu este o zi lucratoare, atunci in Ziua Lucratoare imediat urmatoare	Tranzactie individuala, parte integranta a Contractului Cadru EFET nr. 267/28.02.2022 dintre Vanzator si Cumparator, este incheiata este incheiata 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), referitor la tranzactiile bilaterale negociate direct.
17	SNN S.A. cu CNTEE Transelectrica S.A.	19.03.2025 Nr. RUEC 326	AA nr.9 Ctr. Nr.C189/12.09.2018	Furnizare energie electrica 01.04.2025 – 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: Lei 70,82 14,09 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 176.964.552,06 Lei 35.216.125,46 EURO	Creante la 19.03.2025 29.717,29 lei Datorii la: 19.03.2025 0,00 lei	Plata: in termen de 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	Art.6 se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepan cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul 2025, incepan cu 01 aprilie 2025, conform prevederilor Art.III alin. (2) din Legea nr.312/ 16.12.2024
18	SNN S.A. cu Societatea Energonuclear S.A.	03.04.2025 Nr.RUEC 335	Act aditional nr. 12 la contractul nr.1052	Prelungire valabilitate contract si actualizare pret pentru	Valoare estimata tranzactie curenta: 0,00 lei	Creante la 03.04.2025 2.246,03 lei	In primele 15 zile ale lunii care succed luna contractuala se va emite o factura care va cuprinde c/v energiei electrice consumata in luna contractuala	Anexa 3 I se completeaza astfel: Plata contravalorii CfD, introdusa incepan cu data de 01 octombrie 2024, prevazuta la pct.3 art.2 din Ordin ANRE nr.52/ 17.07.2024, se recupereaza in anul

S.N. Nuclearelectrica S.A.**Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2025***(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)*

			din 31.08.2018	furnizare energie electrica	Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 841.173.268,12 Lei 167.394.334,07 EURO	Datorii la: 03.04.2025 0,00 lei	respectiva si va fi achitata in termen de 15 zile de la data emiterii facturii fiscale	2025, incepand cu 01 aprilie 2025, conform prevederilor Art.III alin. (2) din Legea nr.312/ 16.12.2024. Contractul reprezinta vanzarea de catre Furnizor si cumpararea de catre Consumator de energie electrica pentru perioada nedeterminata. Pretul de contract include si este calculat luand in considerare componente reglementate legal, conform Anexei nr.3 la contract. Furnizorul va calcula penalizari si dobanzi, corespunzatoare penalizarilor si dobanzilor datorate pentru intarzierea platilor la bugetul de stat, din valoarea sumelor datorate si neachitate, calculate pentru fiecare zi de intarziere
19	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	08.05.2025 Nr.RUEC 648	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026- 31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 24.309.000,00 lei 4.837.515,67 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.071.652.933,50 lei 213.260.021,39 EURO	Creante la 08.05.2025 85.978.656,00 lei Datorii la: 08.05.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42366 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
20	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	27.05.2025 Nr.RUEC 773	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026- 31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei 5.186.165,45 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.097.713.933,50 lei 218.446.186,84 EURO	Creante la 27.05.2025 0,00 lei Datorii la: 27.05.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42398 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
21	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	05.06.2025 Nr.RUEC 859	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026- 31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 26.061.000,00 lei 5.186.165,45 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.123.774.933,50 Lei 223.632.352,29 EURO	Creante la 05.06.2025 64.421.035,20 lei Datorii la: 05.06.2025 -129,23 lei	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42426 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

3. Depozite constituite:

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.12.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	156.626.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2025.	Dobanda aplicata: 6.15% pe an
2.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 07.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	236.270.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.02.2025.	Dobanda aplicata: 5.60 % pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	100.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.03.2025.	Dobanda aplicata: 5.60 % pe an
4.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.02.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	136.940.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2025.	Dobanda aplicata: 6.00 % pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 27.03.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	100.447.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.09.2025	Dobanda aplicata: 5.95 % pe an
6.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.05.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	75.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 17.11.2025.	Dobanda aplicata: 7.80 % pe an
7.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.05.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	300.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.11.2025	Dobanda aplicata: 7.51 % pe an