



RAPORT SEMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Semestrul I 2026

Data raportului: August 2026

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 2026.....	4
3.2.	Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026	5
3.3.	Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	6
3.4.	Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la iunie 2026.....	8
3.5.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2026	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 2026	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.	Proiecte de investitii.....	25
6.1.1	Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	25
6.1.2	Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	28
6.1.3	Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	30
6.1.4	Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	31
6.1.5	Proiectul de productie radioizotopi medicali – Lu-177	33
6.2.	Litigii.....	34
6.2.1	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	34
6.2.2	Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente	34
6.2.3	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	35
6.2.4	Litigiu initiat de General Turbo SA avand ca obiect solicitare despagubiri si cautiunea pentru dosarul de insolventa	35
6.2.5	Litigiu impotriva General Turbo SA – pretentii.....	36
6.2.6	Litigii majore	36
6.3.	Informatii financiare	36
6.3.1	Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026.....	36
6.3.2	Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025.....	36
6.3.3	Plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2025.....	37
6.4.	Actiuni de control derulate in perioada de raportare	37
6.5.	Alte informatii.....	37

6.5.1	Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata	37
6.5.2	Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda	38
6.5.3	Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara	38
6.5.4	Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda	38
6.5.5	Impactul scaderii nivelului Dunarii.....	39
6.5.6	Aprobarea strategiei de ofertare si tranzactionare de energie electrica pentru perioada 2027-2046	40
6.5.7	Aprobarea majorarii valorii contractului nr. RUEC 872/02.06.2022	40
6.5.8	Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investitii 2025-2030	41
6.5.9	Aprobarea desfiintarii/inchiderii/radierii unui punctului de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A.	42
6.5.10	Aprobarea infiintarii unui punct de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A	42
6.5.11	Alte mentiuni	42
7	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 30 Iunie 2026	43
8	ACTIVITATEA DE ADMINISTRARE LA 30 Iunie 2026.....	43
8.1.	Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie	43
8.2.	Activitatea comitetelor consultative	44
8.3.	Procesul de evaluare independenta a activitatii din 2025 a administratorilor SNN.....	48
9	ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 Iunie 2026	50
10	GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE	51
Anexa 1	– Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026	53
Anexa 2	– Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026	54
Anexa 3	– Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026.....	55
Anexa 4	– Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026	56
Anexa 5	– Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2026.....	57
Anexa 6	– Litigii majore in curs la 30 iunie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	58
Anexa 7	– Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 – 30.06.2026.....	76
Anexa 8	– Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 30.06.2026	77
Anexa 9.a.	– Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata.....	78
Anexa 9.b.	– Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata.....	108

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 a fost elaborat 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, alin. 4 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”);

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 trei 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, respectiv SRIM (Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2. 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 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie 30 iunie 2026	% participatie 31 decembrie 2025
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 2026, Societatea-mama detine o singura entitate asociata care 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 Doicesti, Strada Alea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, 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 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 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 2026 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 2026

Situatia detaliata a pozitiei financiare individuala la 30 iunie 2026 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	13.614.630	13.373.734	1,8%
Active circulante	6.047.161	5.010.367	20,7%
Total active	19.661.791	18.384.101	6,9%
Datorii pe termen lung	1.148.102	1.129.928	1,6%
Datorii curente	2.509.477	1.254.297	100,1%
Total datorii	3.657.579	2.384.225	53,4%
Capitaluri proprii	16.004.212	15.999.876	0%
Total capitaluri proprii si datorii	19.661.791	18.384.101	6,9%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 1,8%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 959 milioane RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +1.367 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1, compensate de 404 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-iunie 2026. Portiunea curenta a imprumuturilor acordate filialelor a fost reflectata in cadrul activelor circulante, astfel activele financiare evaluate la cost amortizat au scazut cu 702 mil lei.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 20,7% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 879 milioane RON a altor active evaluate la cost amortizat, prin reflectarea portiunii pe termen scurt a imprumuturilor acordate filialelor. In cursul perioadei au fost incasate certificatele de trezorerie ajunse la maturitate in martie 2026, precum si titlurile de stat ajunse la maturitate in iunie 2026; aceste incasari au diminuat pozitia "Alte active evaluate la cost amortizat". Disponibilitatile banesti si depozitele bancare cu o maturitate mai mare de 3 luni au crescut cu 12.8% fata de perioada comparativa.

Datoriile pe termen lung au crescut cu 1,6% (+18 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a cresterii provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli. Actualizarea provizionului aferent depozitelor intermediare de combustibil ars si actualizarea provizionului de litigii pentru spor nuclear au condus la cresterea valorii provizioanelor. Cresterea datoriilor pe termen lung este compensata de scaderea datoriei privind impozitul amanat cu 20 milioane lei (-5%). Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda". Suma datorata la 30 iunie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR). Transele se vor rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 100% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii dividendelor de plata aferente anului 2025 in suma de 1.179 milioane lei avand data platii 13 iulie 2026, cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC., KOREA HYDRO NUCLEAR POWER CO LTD si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de retehnologizare a Unitatii 1, respectiv proiectului instalatiei de detritiere.

3.2. Situatiia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Situatiia detaliata a pozitiei financiare consolidata la 30 iunie 2026 este prezentata in **Anexa 2**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	14.894.230	13.473.307	10,5%
Active circulante	5.212.445	5.162.811	1,0%
Total active	20.106.675	18.636.118	7,9%
Datorii pe termen lung	1.569.530	1.311.180	19,7%
Datorii curente	2.723.212	1.424.019	91,2%
Total datorii	4.292.743	2.735.199	56,9%
Capitaluri proprii	15.813.932	15.900.919	(0,5%)
Total capitaluri proprii si datorii	20.106.675	18.636.118	7,9%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 10,5%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025. Aceasta evolutie se datoreaza in principal valorii imobilizarilor corporale care a crescut cu aproximativ 1.349 mil RON fata de perioada precedenta de raportare, din care +1.761 milioane RON reflecta impactul net al intrarilor si iesirilor de imobilizari corporale din perioada de raportare, cu precadere intrari aferente proiectelor de investitii, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si capitalizari aferente proiectului Unitatilor 3 si 4 compensate de cei -408 milioane RON reprezentand amortizarea pentru perioada ianuarie-iunie 2026.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 1% fata de 31 decembrie 2025, in principal pe fondul cresterii cu 7,9% a disponibilitatilor banesti si a depozitelor bancare cu maturitate mai mare de 3 luni.

Datoriile pe termen lung au crescut cu 19,7% (+258 milioane RON) fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2025 ca urmare a tragerii celor trei transe efectuate de catre Energonuclear din imprumutul de la J.P. Morgan, de 76 de milioane Ron in luna ianuarie, martie respectiv aprilie 2026. De asemenea, cresterea provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli a avut loc ca urmare a actualizarii provizionului pentru depozitele intermediare de combustibil ars si a provizionului de litigii pentru spor nuclear care sustin evolutia in crestere a datoriilor pe termen lung. Soldul datoriilor pe termen lung include sumele aferente tragerii primelor doua transe din imprumutul acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI), destinat proiectului “Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda” si tragerilor efectuate de EnergoNuclear din creditul cu J.P. Morgan destinate proiectului “Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 91,2% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2025, in principal pe seama inregistrarii dividendelor de plata aferente anului 2025 in suma de 1.179 milioane lei avanddata platii 13 iulie 2026, cat si datorita majorarii datoriilor comerciale si altor datorii, influentata preponderant de obligatiile fata de furnizorii Candu Energy INC., KOREA HYDRO NUCLEAR POWER CO LTD si Ansaldo Nucleare S.P.A care presteaza servicii aferente proiectului de re tehnologizare a Unitatii 1, respectiv proiectului instalatiei de detritiere.

3.3. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 este prezentat in **Anexa 3**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, SNN a obtinut un profit net de 1.183.970 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4,154	4.706	(11,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.798.003	2.744.270	2,0%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.700.940	2.629.640	2,7%
Cheltuieli din exploatare, mai putin	(1.234.331)	(1.070.283)	15,3%
deprecierea si amortizarea si CFTE			
Cheltuieli cu contributia la Fondul de	-	(504.881)	(100%)
tranzitie energetica CFTE			
EBITDA	1.563.672	1.169.106	33,7%
Depreciere si amortizare	(420.402)	(353.753)	18,8%
EBIT	1.143.270	815.353	40,2%
Venituri financiare	301.033	240.709	25,1%
Cheltuieli financiare	(29.407)	(19.812)	48,4%
Rezultatul financiar net	271.626	220.897	23,0%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(230.926)	(169.583)	36,2%
Profit net	1.183.970	866.667	36,6%

*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 33,7% (+394.566 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice

(+2,7%, respectiv +71.300 mii RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 15,3% (+164.048 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 2,0% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 2,7%, determinata de cresterea cu 12,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 11,7%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 504.881 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 15,3% in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este determinata in principal de cresterea costului cu achizitionarea energiei electrice cu aproximativ 61%, de cresterea cheltuielilor cu reparatiile si mentenanta cu aproximativ 20% si de cresterea altor cheltuieli de exploatare cu 18% (determinate de cresterea contributiei ANDR privind dezafectarea.

Rezultatul financiar net a crescut cu 23% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 48,4% 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 36,2% 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 iunie 2026

Forma detaliata a Contului de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 este prezentat in **Anexa 4**.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1.079.630 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
Productie (MWh)*	4.154	4.706	(11,7%)
Venituri din exploatare, din care:	2.805.981	2.780.264	0,9%
Venituri din vanzarea energiei electrice**	2.700.924	2.629.633	2,7%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.261.034)	(1.096.771)	15,0%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	(504.881)	(100,0%)
EBITDA	1.544.947	1.178.612	31,1%
Depreciere si amortizare	(424.292)	(356.648)	19,0%
EBIT	1.120.655	821.964	36,3%
Venituri financiare	261.874	203.401	28,7%
Cheltuieli financiare	(47.832)	(25.770)	85,6%
Rezultatul financiar net	214.042	177.631	20,5%
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asociilor in participatie	(23.135)	(1.426)	1522,4%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.932)	(171.259)	35,4%
Profit net	1.079.630	826.910	30,6%

*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 31,1% (+366.335 mii RON) fata de aceeaasi perioada a anului precedent, evolutie sustinuta in principal de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice (+2,7%, respectiv +71 mil RON) si de eliminarea contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica (CFTE), ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30 iunie 2025. Acesti factori favorabili au fost partial contrabalansati de majorarea cheltuielilor din exploatare (exclusiv amortizarea si deprecierea), cu aproximativ 15% (+164 mil RON) fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

Veniturile din exploatare au crescut cu 0,9% in principal ca urmare a cresterii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 2,7%, determinata de cresterea cu 12,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2025, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 11,7%.

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE), pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, este de 0 RON fata de un nivel de 504.881 mii RON pentru aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 dupa 30.06.2025 prin care se reglementa suma aferenta Fondul de tranzitie energetica CFTE.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 15% in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este

determinata in principal de cresterea costurilor de achizitionare a energiei electrice cu aproximativ 61%, de cresterea cheltuielilor cu reparatiile si mentenanta cu aproximativ 20% si de cresterea altor cheltuieli de exploatare cu 18% (determinate de cresterea contributiei ANDR privind dezafecarea).

Rezultatul financiar net a crescut cu 20,5% ca urmare a faptului ca in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 28,7% 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 35,4% 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 2026

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2026 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor ("AGOA") nr. 4/28.05.2026.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 186/09.07.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN, in sensul modificarii valorii programului de investitii de la 3.420.930 mii lei la 3.469.930 mii lei, pentru includerea acordarii unei transe de imprumut de 49 mil RON catre filiala EnergoNuclear S.A. prin realocarea din anul 2027 in anul 2026.

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 2026 este prezentata in Anexa 5 la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2026 (prezentat in Anexa 5), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 104,3% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 105,5%, asadar un grad de realizare al profitului net de 102,3%.

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 detin controlul asupra societatii sau cu o societate controlata de acestia.*
- (2) Obligatia de convocare revine consiliului de administratie sau consiliului de supraveghere si in cazul tranzactiilor incheiate cu sotul sau sotia, rudele ori afinii pâna la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevazute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administratie sau, dupa caz, consiliul de supraveghere informeaza actionarii, in cadrul primei adunari generale a actionarilor ce urmeaza incheierii actului juridic, asupra oricarei tranzactii incheiate de intreprinderea publica cu:*

- a) persoanele prevazute la alin. (1) si (2), daca valoarea tranzactiei este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
- b) o alta intreprindere publica ori cu autoritatea publica tutelara, daca tranzactia are o valoare, individual sau intr-o serie de tranzactii, de cel putin echivalentul in lei a 100.000 euro.*

(...)

- (6) In rapoartele semestriale si anuale ale consiliului de administratie sau, dupa caz, ale directoratului se vor mentiona, intr-un capitol special, actele juridice incheiate in conditiile alin. (1) si (3), precizându-se urmatoarele elemente: partile care au incheiat actul juridic, data incheierii si natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totala a actului juridic, creantele reciproce, garantiile constituite, termenele si modalitatile de plata, precum si alte elemente esentiale si semnificative in legatura cu aceste acte juridice. In rapoarte se vor mentiona si orice alte informatii necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situatiei financiare a societatii. In cazul intreprinderilor publice ale caror actiuni sunt tranzactionate pe o piata reglementata se aplica si legislatia specifica.*

Prin HAGO nr. 2/29.04.2026, HAGO nr. 4/28.05.2026 si HAGO nr 5/15.07.2026 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 06.11.2025 – 01.06.2026 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 indica, cel putin, evenimentele importante care au avut loc in primele 6 luni ale exercitiului si impactul acestora asupra raportarii contabile semestriale si cuprinde o descriere a principalelor riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului. Pentru emitentii de actiuni, raportul cuprinde si principalele tranzactii intre partile afiliate.

In sensul prezentelor prevederi, partea afiliata are acelasi inteles ca in Standardele internationale de raportare financiara (IFRS), adoptate in conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Emitentii de actiuni precizeaza ca tranzactii principale intre partile afiliate cel putin urmatoarele:

- a) tranzactiile dintre partile afiliate care au avut loc in primele 6 luni ale anului financiar curent si care au afectat substantial pozitia financiara sau rezultatele emitentului in acea perioada;*
- b) orice modificari ale tranzactiilor dintre partile afiliate, descrise in ultimul raport anual care ar putea avea un efect substantial asupra pozitiei financiare sau a rezultatelor emitentului in primele 6 luni ale anului financiar curent.*

In cazul in care emitentul de actiuni nu trebuie sa intocmeasca conturi consolidate, acesta trebuie sa precizeze tranzactiile intre partile afiliate, inclusiv valoarea acestor tranzactii, natura relatiei cu partile afiliate, precum si alte informatii referitoare la tranzactii, necesare pentru o intelegere a pozitiei financiare a emitentului. Informatiile referitoare la tranzactiile individuale pot fi agregate dupa natura lor, cu exceptia cazului in care informatia separata este necesara pentru o intelegere a efectelor tranzactiilor cu partea afiliata asupra pozitiei financiare a emitentului.

Pentru a raspunde cerintei din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel putin, evenimentele importante care au avut loc in primele 6 luni ale exercitiului si impactul acestora asupra raportarii 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 4.529.674 MWh in semestrul I 2026; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 375 mii MWh in semestrul I 2026. In perioada 10 mai 11:00 – 30 mai 19:56 ambele unitati au fost oprite, consumul pentru serviciile proprii a fost asigurat din SEN, in volum de 13,7 mii MWh.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.154.156 MWh in semestrul I 2026, fata de semestrul I 2025 (4.706.466 MWh), reprezentand o scadere de 11,74%. In trimestrul II energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 1.519.578 MWh in trimestrul II 2026, fata de trimestrul II 2025 (1.985.570 MWh), reprezentand o scadere de 23,4%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru semestrul I 2026 (revizie februarie 2026) are in vedere o cantitate de 4.448.767 MWh, fiind realizat in proportie de 93,4%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in semestrul I 2026, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Ianuarie – Martie 2026	Aprilie 2026	Mai 2026	Iunie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	89,12%	89,07%	26,84%	0,00%	63,67%	89,86%
Unitatea 2	100,05%	99,92%	14,54%	97,31%	84,93%	93,24%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta restrictia impusa de CANDU Energy INC privind limitarea puterii reactorului U1 la 90%, precum si opririle unitatilor:

- Oprirea planificata a U1 a durat 1.237 ore, inceputa la 10 mai 10:50.
- La U2 a avut loc o oprire neplanificata incepand cu 4 mai 19:53, cu o durata de 624 ore.

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 2026:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2025;
- a fost prelungita perioada de valabilitate a scrisorii de garantie bancara pentru Hidroelectrica iar valoarea a fost majorata de la 1.238.418 lei la 37.505.160;
- nu a fost diminuata valoarea niciunei scrisori de garantie bancara.

La 30 iunie 2026, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 198.381.772 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2026 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 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.597.989	99,64%	585,48	2.692.011.072
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	3.947.882	85,56%	581,02	2.293.786.761
– Vanzari pe PZU si PI	650.107	14,09%	612,55	398.224.311
Venituri din dezechilibre PE*)	16.411	0,36%	1.151,08	18.890.338
Total vanzari in semestrul I 2026	4.614.400	100%	587,49	2.710.901.410

^{*)} Nota: valorile cuprind si 1.095.307 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 in trimestrul I 2026 este de 4.614.400 MWh, cu 1,9% peste programul de vanzari, de 4.528.288 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 8,9% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (474 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, inclusiv consumul CNE Cernavoda pe perioada de nefunctionare simultana a unitatilor, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 47,3% prin contracta bilaterale, 45,8% de pe piata spot si 6,9 % de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale semestrului I 2026 sunt de 2.710.901.410 lei, mai mari cu 1,34% fata de veniturile bugetate, si respectiv mai mari cu 2,66% fata de realizarile din semestrul I 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I anul 2026, este de 585,48 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2026 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 585,08 lei/MWh. In semestrul I 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 519,57 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2026 o cota procentuala de 85,55% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), fata de o cota procentuala de 89,77% inregistrata in semestrul I 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2026 a fost de 581,02 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 12,6% fata de pretul mediu inregistrat semestrul I din anul anterior, de 515,81 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 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 14,09% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,83% inregistrata in semestrul I 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2026 a fost de 612,55 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 553,93 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in semestrul I al anului anterior.

In semestrul I 2026, SNN a derulat 320 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 128 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 177 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 8 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 4 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 2026. 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 2026 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 2026

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T_g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.967.969	99,67%	569,18	1.120.132.868
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	1.820.647	92,21%	575,41	1.047.619.742
– Vanzari pe PZU si PI	147.322	7,46%	492,21	72.513.126
Venituri din dezechilibre PE*)	6.485	0,33%	1.599,10	10.370.163
Total vanzari in trimestrul II 2026	1.974.454	100%	572,56	1.130.503.031

^{*)} Nota: valorile cuprind si 950.095 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 1.974.454 MWh, cu 3,76% peste programul de vanzari, de 1.985.570 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 15,48% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2025.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (469 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, inclusiv consumul CNE Cernavoda pe perioada de nefunctionare simultana a unitatilor, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 47,8% prin contracte bilaterale, 46,1% de pe piata spot si 6,1 % de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2026 sunt de 1.130.503.031 lei, mai mari cu 1,94% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2025, datorita cresterii preturilor din piata spot, si respectiv mai mici cu 5,6% fata de realizarile din trimestrul II 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2026, este de 569,18 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 510,71 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2026 o cota procentuala de 92,21% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 89,67% inregistrata in trimestrul II 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 575,41 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 10,9% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2025, de 518,79 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 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul II 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 7,46% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,82% inregistrata in trimestrul II 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul II 2026 a fost de 492,21 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 436,94 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul II al anului anterior.

In trimestrul II 2026, SNN a derulat 203 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 88 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 105 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 3 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 3 tranzactie negociata direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale;
- 4 contracte de furnizare pentru 4 consumatori finali.

5.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2026 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 311.912.154 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 123.918.921 lei (contracte bilaterale), 133.255.945 lei (piete spot), 36.778.361 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 15.078.680 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice, inclusiv TI), 19.713 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.023.216 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2026 achizitia de energie electrica a fost de 440.982 MWh, din care prin piata spot (PZU si PI) pentru 217.012 MWh si prin contracte bilaterale pentru 223.970 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica in baza prognozelor zilnice de productie.

In semestrul I 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 133.255.945 lei – pentru 217.012 MWh, la un pret mediu de 614,05 lei/MWh, fata de achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) realizata in semestrul I 2025 in valoare de 19.783.809 lei pentru 40.274 MWh, la un pret mediu de 491,23 lei/MWh.

In semestrul I 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica realizata prin contracte bilaterale au fost in valoare de 123.918.921 lei – pentru 223.970 MWh, la un pret mediu de 553,28 lei/MWh, fata de achizitia de energie electrica prin contracte bilaterale realizata in semestrul I 2025 in valoare de 140.115.080 lei pentru 299.750 MWh, la un pret mediu de 467,43 lei/MWh.

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2026 au fost in cuantum de 36.778.361 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 33,001 MWh (semestrul I 2025: 23.558.636 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 17.962 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in semestrul I 2026 comparativ cu semestrul I 2025, cu 110,4 milioane lei, in principal ca urmare a opririi neplanificate a U2 in perioada 09.05.2026 – 30.05.2026 datorita defectarii unui transformator de evacuare care a fost inlocuit.

In trimestrul II 2026 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 296.723.417 lei, din care achizitiile de energie au fost in valoare de 123.918.921 lei (contracte bilaterale), 132.833.963 (piete spot), 32.127.925 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 5.515.659 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice, inclusiv TI), 10.227 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.507.436 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2026 achizitia de energie electrica a fost de 439.933 MWh din care prin piata spot (PZU si PI) pentru 215.963 MWh si prin contracte bilaterale pentru 223.970 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica in baza prognozelor zilnice de productie.

In trimestrul II 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 132.833.963 lei – pentru 215.963 MWh, la un pret mediu de 615,08 lei/MWh, fata de achizitia de energie electrica din piata spot (PZU si PI) realizata in trimestrul II 2025 in valoare de 19.462.920 lei pentru 39.831 MWh, la un pret mediu de 488,63 lei/MWh.

In trimestrul II 2026 cheltuielile cu achizitia de energie electrica realizata prin contracte bilaterale au fost in valoare de 123.918.921 lei – pentru 223.970 MWh, la un pret mediu de 553,28 lei/MWh, fata de achizitia de energie electrica prin contracte bilaterale realizata in trimestrul II 2025 in valoare de 140.115.080 lei pentru 299.750 MWh, la un pret mediu de 467,43 lei/MWh.

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2026 au fost in cuantum de 32.127.925 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 29.682 MWh (trimestrul II 2025: 14.494.256 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.797 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2026, comparativ cu trimestrul II 2025, cu 114,3 milioane lei, in principal ca urmare a opririi neplanificate a U2 in perioada 09.05.2026 – 30.05.2026 datorita defectarii unui transformator de evacuare care a fost inlocuit

5.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2026

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2026 este in valoare de 3.420.930 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), astfel cum a fost aprobata prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 4 din 28.05.2026 de aprobare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026.

Din valoarea totala a programului, aproximativ 88% este reprezentata de investitiile in curs, categorie in care sunt incluse si imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si aportul la capitalul social al FPCU. Aceste imprumuturi insumeaza 2,4% din totalul investitiilor in curs, respectiv 73.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulativ aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea totala bugetata a celor din urma fiind in 2026 de 3.347.050 mii lei. La data prezentului raport compania a contractat un credit de la Banca Europeana de Investitii (BEI) in valoare maxima de 145 mil. EUR necesar finantarii proiectului “Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda” din care au fost trase 2 transe in valoare de 80 mil. EUR si un credit in valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de creditor, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

Pana la 30 iunie 2026 nu au fost facute rambursari de rate aferente creditelor externe pentru investitii expuse mai sus.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2026 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 2026, precum si obiective de investitii ce vor fi finalizate in urmatoorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialei 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. s-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, atat din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si din considerente de natura juridica, impun implementarea unor masuri de imbunatatire asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, impuse de autoritatile de reglementare din domeniu.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, 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) [%]
2026	3.420.930*	1.360.323	39,76%
2025	3.431.292**	1.388.579	41,33%

* Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia aprobata prin hotararea AGOA nr. 4/28.05.2026; prin decizia CA nr. 186 din data de 9 iulie 2026, BVC 2026 a fost rectificat in sensul modificarii valorii programului de investitii la 3.469.930 mii lei.

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr. 276/09.12.2025 a Consiliului de Administratie al SNN.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2026

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 perioada de 6 luni ale anului 2026:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”:** planificat cumulativ 920.320 mii lei din care realizat 1.187.312 mii lei - gradul de realizare din total bugetat este de 41,69 %;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”:** planificat cumulativ 9.930 mii lei, din care realizat 18.792 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 84,04%;
- **„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):** planificat cumulativ 12.720 mii lei, din care realizat 12.715 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 29,95%;

- **Finantare FEED 2 SMR prin acordare imprumut-actionar catre RoPower Nuclear SA:** total bugetat 63.809 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 30 iunie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Imprumut si aport la capitalul filialei Fabrica de Prelucrare a concentratului de uraniu:** total bugetat 10.000 mii lei, din care realizat 0 lei – gradul de realizare la 30 iunie 2026 din total bugetat este de 0%;
- **Depozit intermediar de combustibil ars:** planificat cumulativ 15.962 mii lei, din care realizat 24.274 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 68,07%;
- **Dotari,** reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii, mai putin cele aferente opririi planificate planificat cumulativ 62.960 mii lei, din care realizat 65.045 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 40,51 %.

In concluzie, analiza comparativa a executiei programului de investitii pentru anii 2025–2026 evidentiaza o imbunatatire a performantei de implementare. Rezultatele din 2026 arata un nivel optim de realizare, cu proiecte derulate conform planificarii si cu o gestionare eficienta a resurselor.

5.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 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 iunie 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 742.000.000 RON (31 decembrie 2025: 742.000.000 RON) si o dobanda cumulata de 81.057.729 RON (31 decembrie 2025: 48.415.759 RON).

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

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este de 36.057.790 RON (31 decembrie 2025: 36.057.790 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 in 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 in 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 2026, Societatea inregistreaza un principal in suma de 34.705.000 RON (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 5.540.796 RON (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2025: 17.000.200 RON).

La 30 iunie 2026 si respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv S.R.L.

RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear S.A. 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 2026 este in valoare de 1.070.150.190 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 157.996.600 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

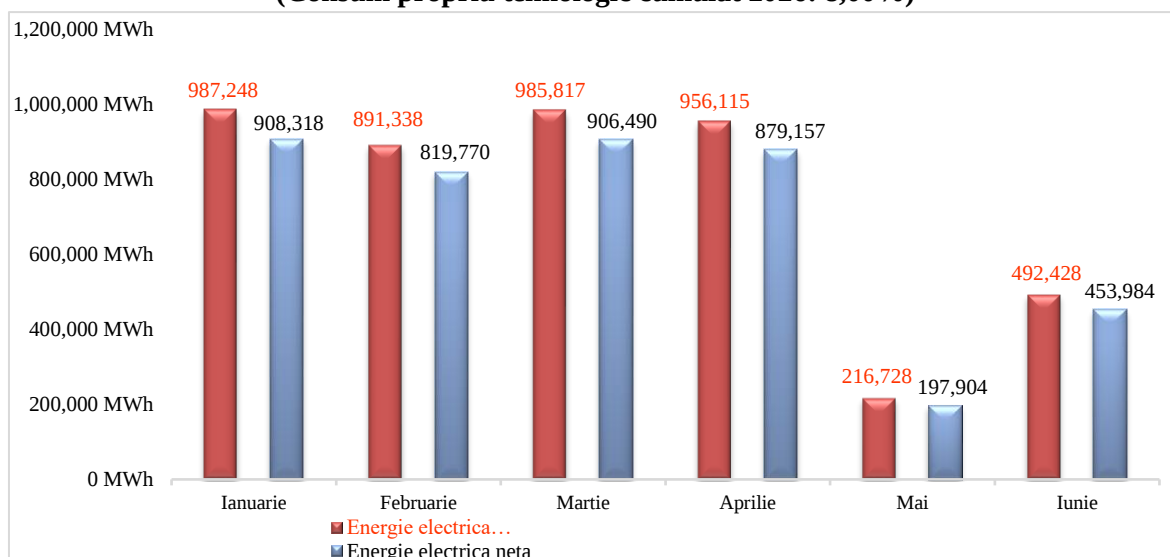
5.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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 2026 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare raportabil 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.

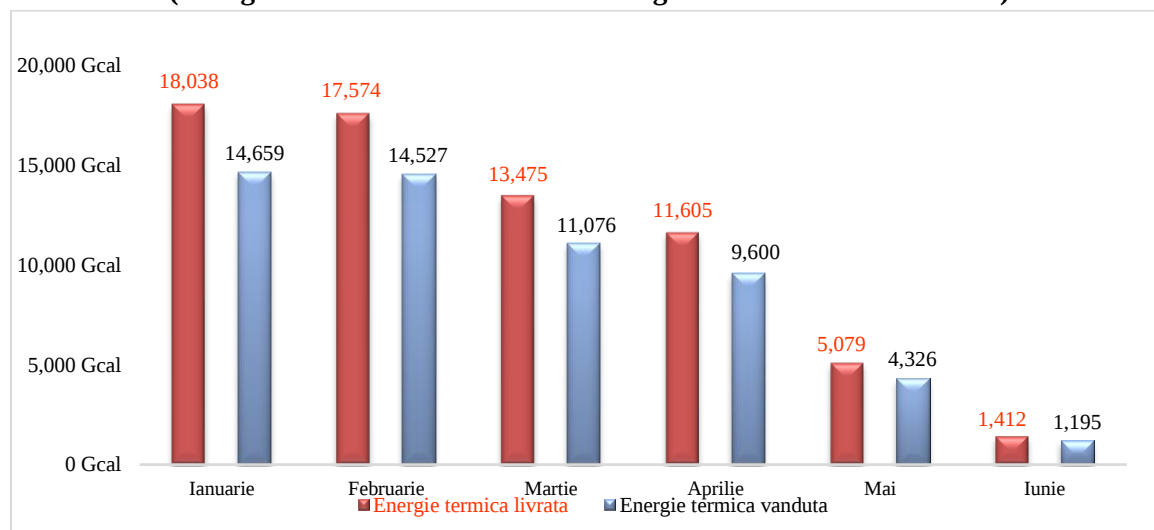
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 4.529.674/Energie electrica neta livrata: 4.165.623)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2026: 8,00%)

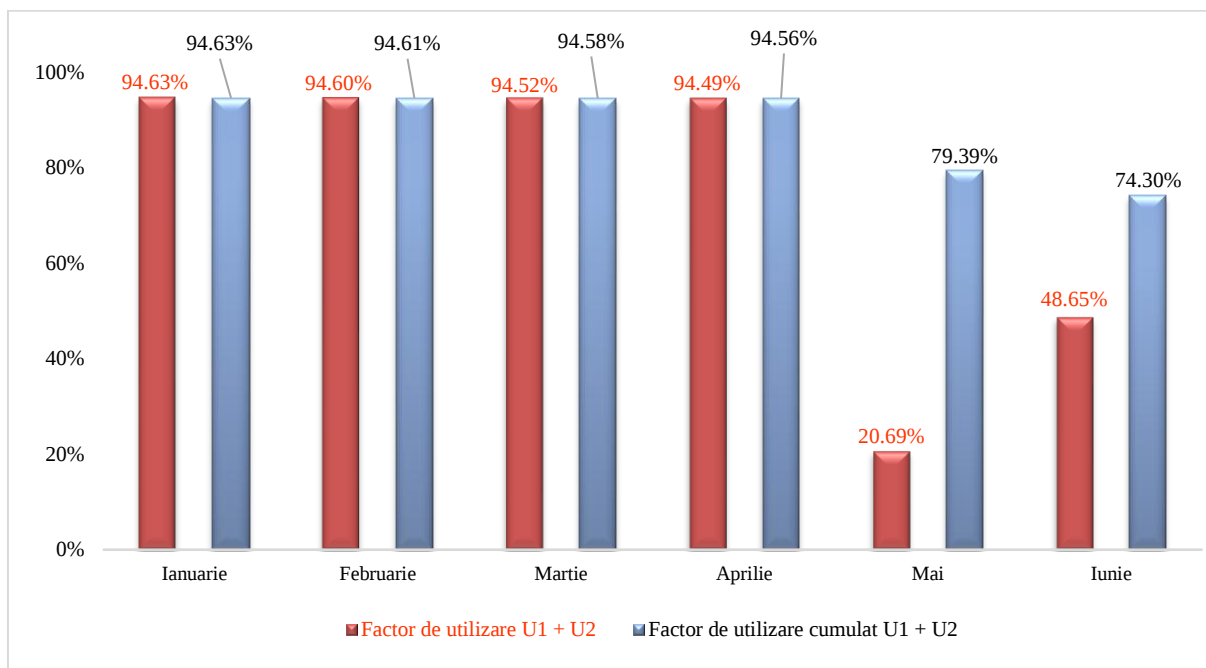


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

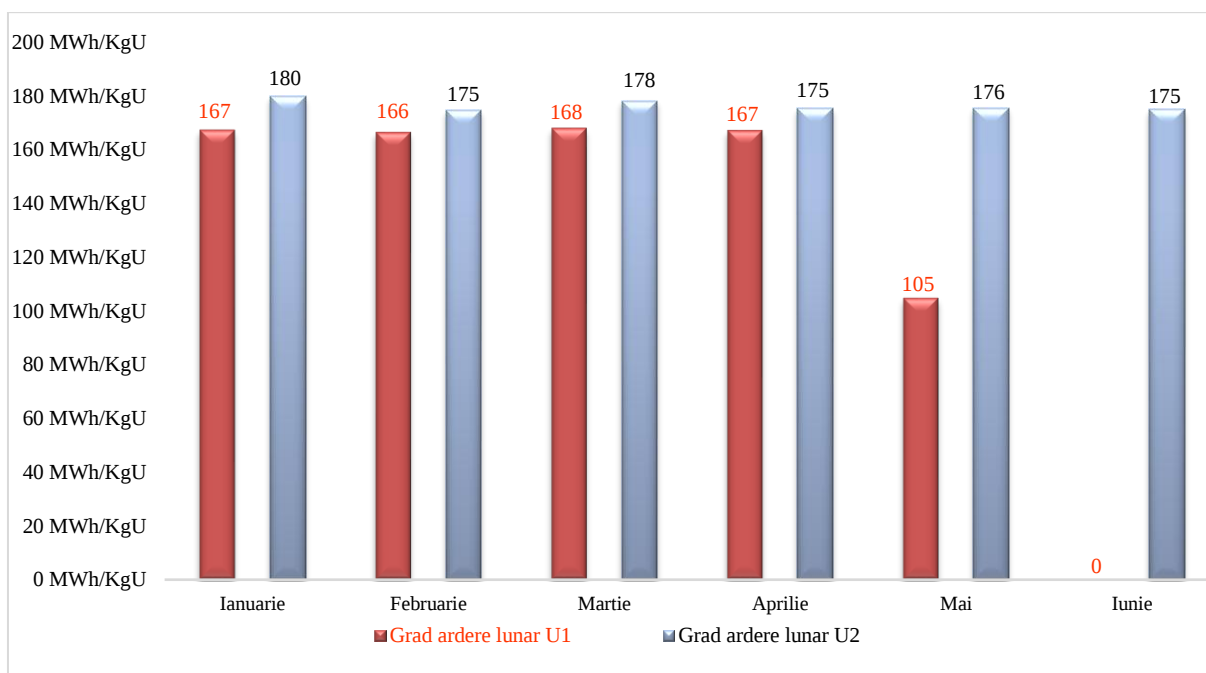
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 467.183/Energie termica vanduta: 55.382)



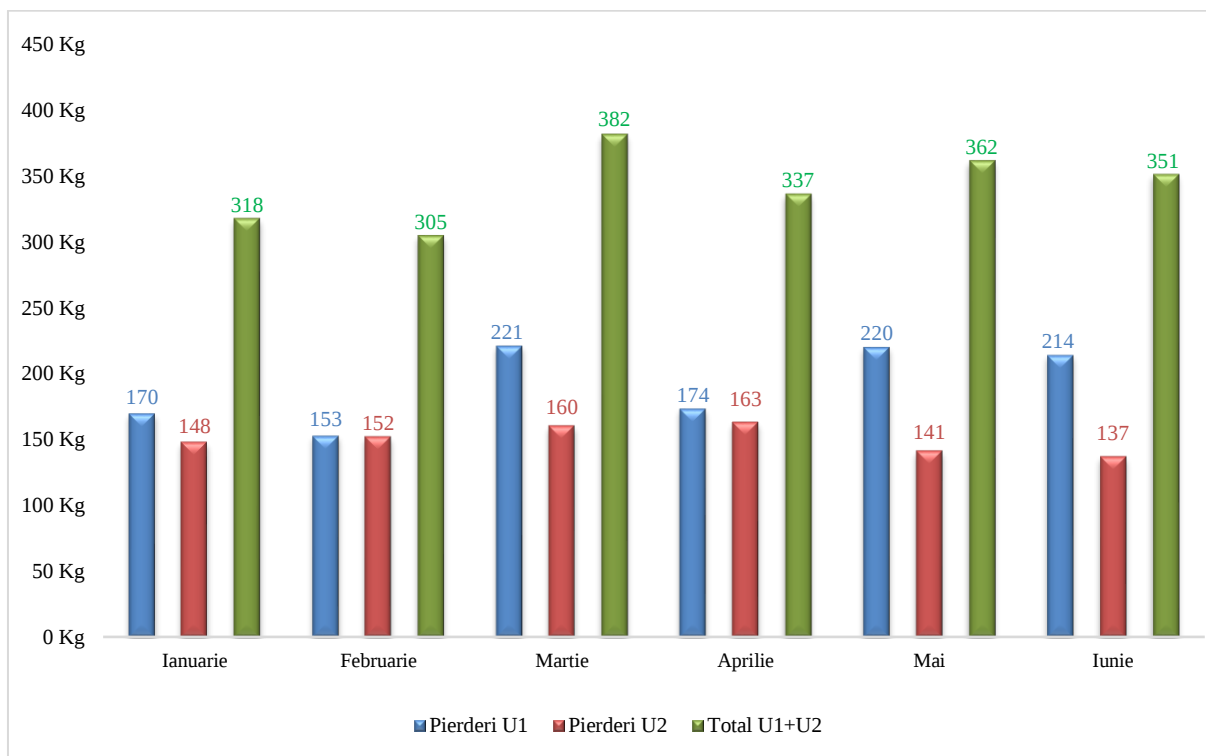
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2026: 74,30%)



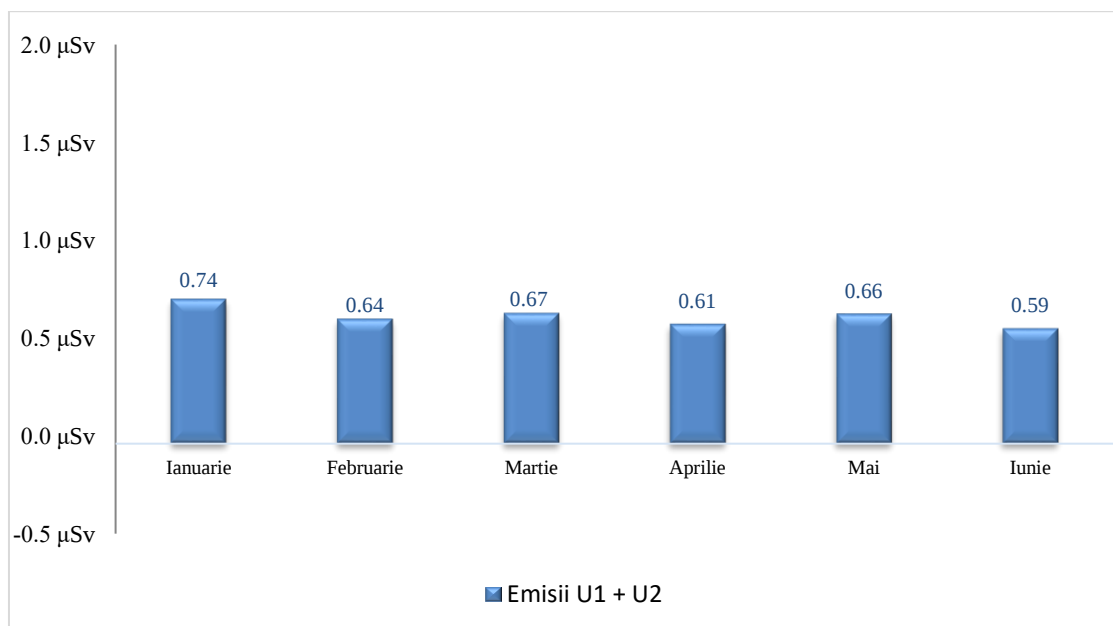
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2026: 175,1/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2026: 2.054,34/ Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulat 2026: 2,04/Tinta anuala: 10)



5.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.032 de fascicule de combustibil nuclear, cu 50 fascicule de combustibil mai mult decat productia pe primul semestru prevazuta in programul anual de fabricatie 2026 rev. 0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 3,17 % fata de aceeaasi perioada a anului 2025 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.847 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026: 4.320 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul I 2026, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2026 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la Cameco Corporation Canada si de la Ministerul Energiei.

6. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

6.1. Proiecte de investitii

6.1.1 Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

In anul 2021, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor SN Nuclearelectrica S.A. (SNN) a aprobat, prin Hotararea nr. 4/5.04.2021, Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, strategie ce prevede realizarea acestuia in 3 etape distincte, dupa cum urmeaza:

- Etapa I – Etapa Pregatitoare (Preliminary Notice to Proceed - Pre-LNTP), avand ca obiective principale reoperationalizarea EN, contractarea serviciilor de asistenta tehnica si juridica si contractarea serviciilor de inginerie pentru actualizarea documentatiilor de inginerie si de securitate nucleara necesare repornirii Proiectului;
- Etapa II - Lucrari Preliminare (Limited Notice to Proceed – LNTP) – 24-30 de luni - avand ca obiective principale: elaborarea ingineriei necesare pentru definirea proiectului; structurarea si contractarea finantarii (prin estimari de cost si grafic de implementare cu grad ridicat de certitudine); obtinerea Autorizatiei de Securitate Nucleara pentru etapa de Constructie si luarea Deciziei Finale de Investitie, pentru trecerea in Etapa III (Constructie).
- Etapa III – Constructie (Final Notice to Proceed – FNTP) – 80-84 luni - avand ca obiective principale demararea si finalizarea lucrarilor de constructie-montaj si respectiv, punerea in functiune a Unitatilor 3 si 4.

Termenele decizionale cheie prevazute in Acordul de Sprijin actualizat aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 1011/21.08.2024 sunt:

- Decizia de Investire I – 30 octombrie 2024 (Data limita I, permite trecerea la Etapa a II-a Lucrari preliminare)
- Decizia de Investire II – 30 iunie 2027 (Data limita II, permite trecerea la Etapa III – Constructie).

Stadiul Proiectului:

Etapa I – Pregatitoare a fost finalizata, avand urmatoarele realizari principale:

- Reevaluarea structurilor civile existente – teste si analize efectuate de proiectantul original Candu Energy Inc. in baza carora se concluzioneaza ca toate cladirile se pot utiliza pentru Proiectul U3-4 si sunt capabile sa asigure 60 de ani de functionare de la punerea in functiune, fiind necesare lucrari de reabilitare generale si de consolidare a unor elemente structurale prin imbunatatire / intarire / inlocuire;
- Obtinerea Scrisorii de Confort de la CNCAN, emise pe baza documentatiei actualizate (ghidurile de securitate nucleara, documentele baza de licentiere, lista cu modificari de proiect cu impact asupra securitatii nucleare astfel incat Proiectul Unitatile 3 si 4 sa indeplineasca cerintele Directivei de Securitate Nucleara 87/2014), potrivit careia Proiectul Unitatile 3 si 4: (i) „indeplineste cerintele din normele emise de CNCAN, inclusiv in ceea ce priveste conditiile si criteriile care transpun legislatia specifica din domeniul nuclear adoptata la nivelul Uniunii Europene”; si (ii) “este autorizabil in conformitate cu legislatia specifica in vigoare”;
- Obtinerea Opiniei Comisiei Europene in baza Art. 43 din Tratatul EURATOM - „Comisia apreciaza faptul ca pe parcursul procesului de elaborare a prezentei opinii, atat EnergoNuclear cat si Candu Energy s-au angajat in discutii ample si constructive si sa elaboreze o strategie globala transparenta care sa alinieze cat mai mult posibil proiectul prevazut initial pentru Unitatile 3 si 4 la proiectele moderne”;

- Obținerea Opiniei Comisiei Europene in baza Art 41 din Tratatul Euratom: In iulie 2024, Comisia Europeana a comunicat opinia pozitiva privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 din perspectiva respectarii celor mai inalte standarde de securitate nucleara. Aceasta confirmare reprezinta o etapa esentiala in procesul de autorizare, fiind necesara inainte de demararea lucrarilor de constructie;
- Reoperationalizarea EnergoNuclear;
- Semnarea contractului EPCM (Engineering, Procurment & Construction Management): In data de 14.11.2024, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor SNN a aprobat semnarea contractului de inginerie, procurare si managementul constructiei pentru executia si finalizarea Proiectului U3-U4 intre EnergoNuclear S.A. si Asocierea FCSA, formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti Branch, Candu Energy Inc., Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. (FCSA JV). Valoarea contractului, atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

Odata cu aprobarea semnarii contractului EPCM, a fost adoptata si Decizia de Investire I, marcand trecerea in etapa a II-a a Proiectului.

Etapa II – Lucrari preliminare: aceasta etapa este in derulare

In scopul sustinerii activitatilor acestei etape, pentru anul financiar 2025, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor EN a aprobat in data de 27.03.2025:

- Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2025, pentru acoperirea cheltuielilor de personal, derularea contractului EPCM si a activitatilor suport;
- Noua structura organizatorica a EN (noua structura organizatorica prevede 103 pozitii pana la finele anului 2025, in prezent fiind 63 de pozitii ocupate) si un nou sistem de salarizare al personalului.

De asemenea au fost incheiate urmatoarele contracte suport:

- Contractul avand ca scop lucrari de imbunatatire a accesului si a securitatii in munca pe amplasament, lucrari de reparatie pentru impiedicarea sau minimizarea degradarii in timp a cladirilor si structurilor existente de pe amplasamentul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.
- Contractul privind servicii de elaborare documentatii de inginerie si securitate nucleara privind implementarea recomandarilor formulate de Comisia Europeana, necesare Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, si asistenta tehnica; iar semnarea Contractului de servicii de consultanta tehnica pentru Etapa 2 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda (OE) a fost transmisa spre avizare de catre Consiliul de Administratie al EnergoNuclear, ulterior urmand a fi supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor EnergoNuclear S.A.

Cel mai important contract aferent etapei a II-a a Proiectului, il reprezinta contractul EPCM ce are ca scop principal:

- (i) servicii de proiectare necesare pentru elaborarea unor tipuri de documentatii, printre care: documentatii necesare elaborarii PSAR si
- (ii) servicii de management si dezvoltare a proiectului, printre care: dezvoltarea modelului 3D, elaborarea strategiei de procurare si constructie

Contractul EPCM se deruleaza conform planificarii cu mici intarzieri in receptia livrabilelor, fara impact asupra graficului proiectului. Gradul de realizare a executiei bugetare este de 90% fata de bugetul planificat.

Finantare si ajutor de stat

Referitor la procesul de obtinere al autorizarii pentru ajutor de stat, s-au inregistrat urmatoarele progrese:

- In luna decembrie 2024 a fost finalizat draftul de contract-cadru de CfD nuclear in cadrul grupului de lucru SNN – ME – CC – ANRE – OPCOM si, de asemenea, a fost agreata cu ANRE formula de calcul al pretului de referinta.

- Masurile de ajutor de stat prevazute in Acordul de Sprijin au fost pre-notificate COM (DG COMP) in anul 2021, sens in care DG COMP a alocat un numar de dosar: SA.105116; ulterior, partea romana a raspuns la 2 chestionare furnizate de DG COMP. In cadrul raspunsurilor din data de 6 iunie 2024 (ultimul chestionar), termenul estimat comunicat pentru depunerea notificarii formale este trimestrul IV 2025, asteptarea fiind de a obtine autorizarea COM in luna aprilie 2027.
- In cursul lunii iulie 2025 a avut loc o intalnire cu reprezentantii Comisiei cu privire la garantiile acordate de SNN in favoarea EN pentru imprumutul acordat de US Exim. In iulie, COM a transmis o scrisoare prin care mentioneaza ca, la acel moment, nu se ia in analiza natura garantiilor SNN si ca va efectua o analiza cuprinzatoare pe toate masurile la momentul notificarii intregului pachet de masuri si, prin urmare, acordarea garantiilor nu este supusa conditiei de standstill. A fost pregatita Notificarea formala, continand informatii precum tipul masurilor de ajutor, valoarea investitiei, costul de finantare, valoarea de aport in natura – apa grea si octoxid de uraniu pentru Statul roman si teren si cladiri pentru SNN, randamentul capitalului propriu, rata de rentabilitate a proiectului, a fost transmisa in luna octombrie 2025 catre autoritatile romane: Ministerul Energiei si Consiliul Concurentei, in scopul transmiterii acesteia catre DG COMP, dupa agrearea documentatiei in cadrul grupului interinstitutional (ANRE, OPCOM, CC, Ministerul Energiei).

Finantarea proiectului:

Ca urmare a aprobarii AGEA SNN nr. 8 din data de 19.07.2024, a fost incheiat contractul de imprumut nr. 42/29.11.2024, pentru un plafon de finantare de 841.000.000 lei, intre EnergoNuclear si SNN, imprumut acordat pentru a asigura finantarea bugetului aferent lucrarilor preliminare prevazute in Anexa nr. 1 la acesta. Pana in prezent au fost aprobate trageri in valoare de 742.000.000 lei, din care 350.000.000 lei in 2024 si 392.000.000 lei in 2025.

Urmare a aprobarii AGEA SNN nr. 8 din data de 3.09.2025, a fost incheiat contractul de imprumut intre EnergoNuclear S.A., SNN fiind garantor (garant) in favoarea EN si Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan, in valoare de 80 mil. EUR.

Alte surse de finantare:

- Contractarea unei finantari in valoare de 57 mil USD de la US Exim, contractul a fost semnat, iar in prezent se afla in curs procesul de operationalizare a imprumutului;
- Contractarea unei finantari in valoare de 75 mil EUR de la EDC, tinta de semnare a contractului: semestrul II al anului.

In primul semestru al anului 2026, in legatura cu proiectul Unitatile 3 si 4 au fost intreprinse urmatoarele demersuri:

- Finantarea proiectului:
 - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata acordarea de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 57.272.230 USD, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export-Import Bank of the United States (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”
 - Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata incheierea contractului de imprumut in valoare de pana la 57.272.230 USD, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export-Import Bank of the United States, in calitate de imprumutator, si J.P. Morgan SE, in calitate de agent de documentare, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”, contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garant) al imprumutatului Energonuclear S.A.
 - Negocierile cu EDC privind contractul de finantare au continuat si in semestrul I 2026.

- Propunerea de Acord al Actionarilor a fost respinsa in AGEA din 29.04.2026, ulterior SNN a facut demersuri pentru a intelege motivele care au determinat actionarul majoritar sa respinga propunerea de Acord al Actionarilor, actiunile intreprinse pentru clarificare fiind la acest moment in desfasurare.
- In luna mai a fost semnat cu firma Deloitte contractul pentru prestarea serviciilor de consultanta in principal in vederea finalizarii procedurii de selectie de investitori in proiect;
- Ministerul Transporturilor si Infrastructurii a solicitat elaborarea unui Caiet de Sarcini avand la baza modelul FIDIC, in vederea lansarii procedurii de achizitie a activitatilor pentru implementarea Proiectului de restaurare si renaturare a zonei de bifurcatie a bratului BALA pentru asigurarea conditiilor de navigatie si de protectie a mediului pe Dunare;
- In ceea ce priveste Notificarea Ajutorului de Stat au avut loc discutii in cadrul Grupului de Lucru.

Prin hotararea AGEA nr. 6/15.07.2026, au fost aprobate urmatoarele puncte:

- acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 75.000.000 EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export Development Canada (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului "Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda"
- contractul de imprumut in valoare de pana la 75.000.000 EUR, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export Development Canada, in calitate de imprumutator, pentru finantarea proiectului "Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda", contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garantor) al imprumutatului Energonuclear S.A
- conventia (acordului) de garantare a imprumutului anterior mentionat, ce va fi incheiata (incheiat) de SNN cu Energonuclear S.A.

6.1.2 Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Centralele nucleare au o durata de operare limitata, stabilita prin proiect. In cazul unitatilor cu tehnologie CANDU, durata de viata proiectata este de 210.000 ore de functionare la putere nominala, care, la un factor de capacitate de 80%, se traduce intr-o durata de exploatare de circa 30 de ani. Principalele componente care limiteaza durata de viata sunt canalele de combustibil, tuburile calandria, feederii si cladirea reactorului.

Pentru a permite functionarea acestor centrale pentru inca un ciclu de viata de 30 de ani, detinatorul licentei de proiect CANDU a dezvoltat o tehnologie de retehnologizare.

Procesul de retehnologizare are urmatoarele componente majore:

- Inlocuirea componentelor reactorului a caror durata de viata expira dupa primul ciclu de functionare (canale combustibil, tuburi Calandria, feederi), proces numit retubare, realizat cu ajutorul unor scule specializate. Retubarea reprezinta cea mai complexa si importanta etapa a procesului de retehnologizare, stabilind drumul critic al proiectului;
- Implementarea recomandarilor rezultate din studiul evaluarii starii tehnice a sistemelor, structurilor, componentelor si echipamentelor (SSCE) ale Unitatii 1 (Condition Assessment), avand ca scop principal inlocuirea sau retehnologizarea SSCE a caror durata de viata expira dupa finalizarea primului ciclu de functionare, precum si modificari de proiect selectate pentru imbunatatirea securitatii nucleare si fiabilitatii Unitatii 1 in al doilea ciclu de viata.

Retehnologizarea unei unitati nucleare este o alternativa mai eficienta atat din punct de vedere economic, cu o investitie cu o valoare mai mica, si mai rapida, durata estimata pentru retehnologizare fiind considerabil mai scurta decat cea necesara pentru constructia unei centrale nucleare noi.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 a fost structurat in trei faze:

- Faza 1 (2017-2022) a inceput in 2017 si a avut ca obiectiv principal definirea scopului retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda, ce a inclus activitati precum retubarea, modificari de proiect, implementarea recomandarilor rezultate din evaluarea sistemelor si componentelor, precum si elaborarea Studiului de Fezabilitate.

La finalul acestei faze, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA) SNN din 23.02.2022 a aprobat Decizia de Investitie in Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda, pe baza Studiului de Fezabilitate (pct. 2 din Hotararea AGEA nr. 4/23.02.2023).

- Faza 2 (2022-2027) a inceput in martie 2022 si vizeaza pregatirea implementarii proiectului, urmand sa se incheie odata cu oprirea Unitatii 1 pentru retehnologizare, planificata pentru anul 2027.

In cursul anului 2024, ca urmare a analizarii rezultatelor procesului de contractare si a revizuirii scopului Proiectului, s-a constatat necesitatea actualizarii Studiului de Fezabilitate. Aceasta actualizare vizeaza scenariile tehnico-economice si, implicit, indicatorii aferenti investitiei, intrucat valoarea contractelor incheiate si aflate in derulare depasise semnificativ bugetul estimat pentru scenariul 2 aprobat din versiunea 1 a Studiului de Fezabilitate din 2022.

Astfel, prin Hotararea AGEA nr. 2/22.01.2025, punctul 2, a fost aprobata Strategia si decizia de investire actualizate pentru continuarea investitiei in Proiectul RT U1 CNE Cernavoda, in baza SF actualizat.

- Faza 3 (2027-2030) este prevazuta sa inceapa odata cu oprirea Unitatii 1 pentru retehnologizare in 2027 si consta in derularea efectiva a lucrarilor din cadrul Proiectului de Retehnologizare, urmata de repunerea in functiune a unitatii, estimata pentru mai 2030.

In prezent se deruleaza Faza 2, care cuprinde in principal activitatile necesare pregatirii implementarii proiectului, respectiv: planificarea detaliata a activitatilor, incheierea contractelor de Inginerie si Proiectare pentru echipamente/componente cu ciclu lung de fabricatie, de procurare a echipamentelor/materialelor, de executie lucrari, furnizare servicii de proiectare/inginerie, de estimarea costurilor proiectului si elaborarea planului de executie, evaluarea riscurilor si crearea strategiilor de atenuare a impactului acestora, obtinerea aprobarilor necesare conform reglementarilor nationale si ale UE, construirea infrastructurii (civile si nucleare) necesare implementarii proiectului, precum si asigurarea resurselor financiare.

Valoarea totala rezultata a investitiei in Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda, conform Studiului de Fezabilitate revizuit de Ernst & Young SRL in 2024, este de 2.998.141.442 EUR fara TVA (overnight), la care se adauga cheltuieli cu finantarea (374,000,000 EUR), rezerva de implementare pentru ajustarea de pret, respectiv inflatia (182,084,294 EUR), rezultand astfel o valoare actualizata a Devizului General in scenariul 2.2, scenariul recomandat, de 3.554.225.737 EUR. Suplimentar acestor valori se vor inregistra pana la distribuirea in mod proportional catre proiectul Retehnologizare Unitate 2 si cheltuielile in valoare nominala de 239.888.756 EUR, rezultand astfel o valoare actualizata a investitiei la momentul aprobarii de 3.794.114.493 EUR.

In primele 6 luni ale anului 2026, in legatura cu proiectul RTH au fost desfasurate urmatoarele activitati prezentate mai jos.

Referitor la Contractul PPC3, in legatura cu componentele reactorului, fabricatia componentelor se desfasoara in avans fata de grafic, iar fabricatia tuburilor calandria a fost finalizata.

In legatura cu sculele de retubare un numar de 189 de milestone-uri inregistreaza intarzieri fata de graficul initial, fara impact asupra drumului critic al proiectului. Pentru gestionarea acestor intarzieri, CANDU a elaborat si transmis un plan de recuperare, care este in curs de implementare si monitorizare, in vederea alinierii activitatilor la calendarul proiectului si mentinerii obiectivelor asumate.

Referitor la Acordul Cadru PMO, pana in prezent, au fost incheiate 6 contracte subsecvente (CS), dintre care primele 2 au fost finalizate, 4 sunt in vigoare si se deruleaza conform graficului, fiind mobilizati un numar de 25 experti.

Referitor la Contract EPC, in prezent lucrarile aferente construirii infrastructurii sunt in diferite stadii de executie si se deruleaza cu anumite intarzieri fata de graficul initial, acestea fiind estimate ca recuperabile. Planurile de recuperare au fost transmise si se afla in analiza, urmand ca masurile stabilite sa fie monitorizate in vederea mentinerii calendarului general al proiectului.

Referitor la Contractul RTH T/G activitatile de fabricatie si verificare tehnica au avansat conform etapelor planificate: inspectia componentelor de joasa presiune a fost finalizata cu succes, corpurile forjate ale rotoarelor de joasa presiune au fost fabricate, iar ITP-urile pentru rotoarele de inalta presiune au fost revizuite si acceptate, permitand continuarea fabricatiei.

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda, reprezentand cea mai complexa operatiune de acest tip desfasurata pe amplasamentul centralei dupa lucrarile de constructie ale Unitatii 2. Pentru executia fundatiei au fost utilizati aproximativ 3.470 m³, echivalentul a circa 380 de autobetoniere, operatiunea fiind realizata in conditii stricte de siguranta, calitate si coordonare operationala specifice unui astfel de proiect major.

Activitatea de turnare a betonului s-a desfasurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5), prin turnarea fundatiei acestuia, DIDR-U5 fiind spatiul amenajat si construit pentru manipularea, procesarea si depozitarea intermediara a deseurilor, rezultate ca urmare a retehnologizarii Unitatii 1 si a exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Prin raportul curent din data de 16 iulie 2026, SNN anunta ca Boardul Bancii Europene de Investitii (BEI) a aprobat in data de 15 iulie 2026 acordarea unui imprumut de 800 milioane EUR pentru Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Strategia de finantare a Proiectului are in vedere utilizarea unui mix intre capitalul propriu al SNN si imprumuturi/garantii obtinute din partea unor institutii financiare internationale, agentii de credit export (ECA) si banci comerciale. Finantarea Proiectului din surse atrase se realizeaza in doua etape, corelate cu graficul de implementare a Proiectului. Astfel, pentru etapa preliminara a Proiectului, au fost asigurate sursele de finantare, prin semnarea, in 24 septembrie 2025, a unui contract de imprumut in valoare de 540 mil. EUR, cu un sindicat de banci condus de JP Morgan SE, in calitate de aranjor financiar.

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

Proiectul SMR are in vedere dezvoltarea unei capacitati de productie energie electrica intr-o centrala nucleara de tip SMR. Aceasta investitie consta in finalizarea si punerea in functiune a sase unitati modulare NuScale Power Module NPM™ pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, avand o putere instalata bruta de 462 MWe (6 x 77 MWe). Cu un grad ridicat de modularitate, tehnologia NuScale SMR poate fi utilizata în scopuri multiple, independent sau în rețele hibride, incluzand

producerea de energie electrica, solutii de incalzire si acces la apa, precum si producerea de hidrogen si alte procese industriale (abur).

Prin Hotararea AGOA SNN nr. 8/22.09.2022, respectiv Hotararea AGEA nr. 9/22.09.2022, a fost aprobata strategia de implementare a proiectului cu reactoare modulare mici de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești si a fost constituita societatea de proiect RoPower Nuclear S.A., avand ca obiectiv dezvoltarea proiectului SMR, conform etapizarii din strategia aprobata. Aceasta a luat în considerare bunele practici internationale, cu scopul definirii unei etapizari adecvate:

- Etapa 1: FEED Faza 1 – cu activitati de planificare, studii, inginerie si proiectare care contin elemente esentiale pentru definirea Proiectului, prin raportare la cerintele cu specific local;
- Etapa 2: FEED Faza 2 – dezvolta elementele anterior identificate, în vederea pregatirii unui set de livrabile necesare caracterizarii tehnico-economice în detaliu a Proiectului; etapa 2 finalizata in decembrie 2025;
- Etapa 3: EPC – se solicita autorizatia de construire, se obtine autorizatia de mediu, are loc mobilizarea santierului si pregatirea locatiei; proiectarea de detaliu finalizata în mare masura;
- Etapa 4: Construirea – initiata cu poarta decizionala “Full Notice to Proceed”;
- Etapa 5: Punerea în functiune – presupune instalarea modulelor si încarcarea combustibilului;
- Etapa 6: Operare comerciala – începe cu prima zi de vanzare a energiei în piata.

Prin Hotararea nr. 1/12.02.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN, au fost aprobate, printre altele, la art. 3 – adoptarea deciziei finala de investitie (FID), in baza studiului de fezabilitate a Proiectului, respectiv la art. 4 – conditiile a caror indeplinire sta la baza Proiectului si care, in consecinta, reprezinta cerinte imperative care conditioneaza fezabilitatea Proiectului, cu mentiunea ca neindeplinirea oricareia dintre aceste conditii antreneaza imposibilitatea derularii Proiectului, acesta fiind, in caz de neindeplinire a oricareia dintre aceste conditii, nefezabil.

Se anticipeaza o intarziere a proiectului fata de termenele consemnate la nivelul AGEA din 12.02.2026, care poate fi, în principal, atribuita situatiei actuale privind prezenta gazelor pe amplasament (avand termen de solutionare 6-9 luni).

In paralel s-a constituit un grup de lucru la nivelul SNN, fiind stabilit planul de actiuni, cu termene si responsabili, avand rolul de a sustine eforturile necesare pentru derularea tuturor activitatilor ducerii la indeplinire a conditiilor consemnate in vederea continuarii Proiectului.

In data de 18 mai 2026 SNN informeaza ca Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) se afla in prezent in etapa premergatoare Etapei 3 (Pre-EPC), etapa care include o lista de activitati ce vor fi derulate de RoPower Nuclear (compania de proiect): finalizarea investigatiilor geotehnice pe amplasament, continuarea procesului de licentiere, finalizarea negocierii contractului pre-EPC si a negocierii contractelor de achizitie a materialelor cu ciclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

6.1.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate mentinerii 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 nucleareo-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 Ramnicu 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.

In iunie 2023, SNN a incheiat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) contractul de tip EPC (Engineering, Procurement and Construction) pentru implementarea proiectului de investitii CTRF, avand ca termen de dare in exploatare anul 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN 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 proiectul Instalatie de detritiere. 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 EPC:

- Au fost obtinute Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- Pentru o parte din echipamentele cu ciclu lung de fabricatie si alte sisteme auxiliare ale instalatiei au fost incheiate contracte de furnizare echipamente, iar pentru restul echipamentelor sunt in derulare procedurile de achizitie;
- In decembrie 2024, au fost finalizate lucrarile de excavatie la fundatia cladirii CTRF, iar in iunie 2025 a avut loc ceremonia de turnare a primului beton la radierul cladirii
- Sunt in elaborare, respectiv evaluare, documente aferente proiectului tehnic de detaliu;

Printre jaloanele (milestone-urile) importante in derularea si finalizarea instalatiei de detritiere de la CNE Cernavoda mentionam:

- Finalizarea proiectului de detaliu cu informatii de la furnizori – 2026;
- Punerea in functiune a instalatiei, functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027-2028.

In primele 6 luni ale anului 2026:

- KHNP a continuat negocierile pentru incheierea contractelor aferente pachetelor de procurare necontractate (la finele lunii iunie erau 19 contracte incheiate din 23 de pachete)
- Au fost executate lucrari de montaj a pieselor structurii metalice la planseul de la cota 95;
- Au fost executate lucrari de cofrare a planseului de la cota 95m;
- Au fost executate lucrari de buciardare si curatare a armaturilor dupa turnare – la cota 95 m;
- Au fost efectuate lucrari premergatoare de montaj a membranei pentru hidroizolatie pereti la cota 91-95;
- A fost finalizata umplerea cu beton compact a zonei exterioare pana la cota 93,7m;
- A fost finalizata pregatirea operatorilor la instalatia pilot;

Prin raportul curent din data de 3 iunie 2026, SNN anunta inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP).

Avand in vedere viitoarea operationalizare a CTRF, estimata pentru sfarsitul anului 2028, SNN a demarat un amplu proces de cercetare de piata, in vederea identificarii de clienti potentiali tritecde tritiu.

Eforturile SNN se concentreaza pe zona fuziunii nucleare, intrucat viitoarele reactoare de fuziune vor necesita cantitati insemnate de tritiu drept combustibil, in combinatie cu deuteriu, dar nu sunt ignorate nici alte domenii industriale care presupun utilizarea tritiului, chiar daca in cantitati mai reduse (iluminare auto-alimentata, marcare radioactiva, generare de neutroni etc.).

SNN este in discutii exploratorii cu mai multe proiecte de fuziune nucleara, americane si vest-europene, in vederea incheierii de parteneriate care ar putea sa conduca la viitoare tranzactii comerciale cu tritiu. De asemenea, SNN este in contact si cu companii specializate din aria tritiului, incheind recent un Memorandum de Intelegere tripartit cu doua firme elvetiene, RC Tritec AG si Smolsys AG. Memorandumul pune bazele colaborarii intre cele trei companii, in vederea evaluarii posibilitatii SNN de a furniza tritiu celor doi parteneri elvetieni, dar si pentru a coopera cu privire la solutiile de stocare a tritiului si la diferite sisteme de manipulare a acestui radioizotop al hidrogenului, data fiind experienta bogata in domeniu a RC Tritec AG si Smolsys AG.

6.1.5 Proiectul de productie radioizotopi medicali – Lu-177

In luna Octombrie 2025 a fost semnat Contractul de servicii de iradiere „Isotope Irradiation Service Agreement” intre SNN si Framatome GmbH, privind dezvoltarea Proiectului IRIS (Innovative Romanian Isotope System) de productie a radioizotopilor medicali utilizand tehnologia brevetata a Framatome GmbH, ca urmare a aprobarii acestui contract prin Hotararea AGEA nr. 8/03.09.2025.

Scopul contractului este acela de a stabili termenii si conditiile colaborarii dintre Framatome GmbH si SNN in ceea ce priveste implementarea proiectului de productie radioizotopi medicali Lu-177 la CNE Cernavoda, a operarii echipamentelor si a infrastructurii rezultate in urma implementarii acestui proiect si in perspectiva, dezvoltarea altor proiecte privind productia de radioizotopilor medicali. Pentru primul proiect de productie de radioizotopi Lu-177 (Proiectul IRIS), partile au in vedere finalizarea dezvoltarii, instalarii si punerii in functiune a unui sistem bazat pe tehnologia Framatome GmbH la Unitatea 2 CNE Cernavoda. Proiectul presupune instalarea echipamentelor in reactorul Unitatii 2 in timpul opririi planificate, estimata pentru mai 2027.

Pana la acest moment, in baza aprobarilor corporative obtinute, s-au realizat urmatoarele activitati:

- Activitati generale de management de proiect, avand ca scop stabilirea cadrului dedesfasurare a proiectului, elaborarea graficului de proiect;
- Activitati de inginerie – Finalizarea si aprobarea documentatiei aferente Conceptual Design;
– Elaborarea documentatiei aferente Basic Design;
- Totodata au fost contractate servicii de realizare a analizelor de Securitate Nucleara.

Framatome GmbH va promova si vinde radioizotopi medicali catre clientii, garantand, incepand cu al doilea an de operare comerciala a sistemului IRIS, accesul prioritar pentru SNN (echivalentul a 4000 de doze de tratamente cu Lu-177 pe an, la conditii de piata) pentru producatorii de medicamente care intentioneaza sa furnizeze tratamente cu Lu-177 spitalelor si clinicilor din Romania, in anumite conditii.

De asemenea, Framatome GmbH va aloca, gratuit, doze de iradiere, echivalentul a cel putin 20 de tratamente pe an, prin mecanisme, parteneriate si organizatii non-profit adecvate, contribuind la accesul global la medicina nucleara moderna pentru tari precum Romania.

Adicional beneficiilor financiare inregistrate de SNN, beneficiile sociale aduse de implementarea proiectului sunt importante si demonstreaza rolul esential al tehnologiei nucleare in medicina nucleara,

dincolo de productia de energie. Astfel, implementarea acestui proiect marcheaza o etapa importanta in evolutia Nuclearelectrica, oferind beneficii tangibile in domeniul sanatatii.

In primul semestru al anului 2026 a fost obtinuta aprobarea CNCAN pentru modificarea de proiect aferenta implementarii proiectului. Totodata, au fost finalizata si aprobata documentatie corespunzatoare etapei de Conceptual Design, iar in prezent sunt desfasurate activitati aferente etapei de Basic Design.

In cadrul analizelor de securitate nucleara aflate in derulare, au fost elaborate livrabile care au evaluat optiunile de proiect disponibile pentru anumite echipamente si au furnizat recomandari privind selectarea solutiilor optime, astfel incat sa fie mentinute cerintele de securitate nucleara si continuitatea productiei.

In ceea ce priveste statusul si directiile de focalizare ale Proiectului IRIS, mentionam ca principalele activitati vizeaza finalizarea basic design, finalizarea analizelor de Securitate Nucleara si definirea specificatiilor tehnice pentru componentele critice si pentru cele cu ciclu lung de fabricatie. Aceste actiuni reprezinta elemente esentiale pentru asigurarea continuitatii implementarii si pentru respectarea calendarului estimat, cu tinta de instalare a echipamentelor in oprirea planificata din 2027.

6.2. Litigii

6.2.1 Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

S-a administrat o noua expertiza contabila, iar instanta a respins obiectiunile sindicatului si a omologat expertiza. Administrarea probei cu expertiza tehnica de specialitate avand ca obiectiv incadrarea locurilor de munca in categorii de risc radiologic nu s-a efectuat deoarece specialistii autorizati CNCAN sunt angajati ai SNN iar CITON deruleaza contracte cu SNN, existand conflict de interese. Partile au depus inscrisuri suplimentare la dosar. Instanta a ramas in promuntare dar a repus cauza pe rol deoarece completul de judecata nu a fost legal constituit. Termen de judecata: **9.10.2026**.

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

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza dosarul penal nr. 1730/256/2024, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a masurilor legale de securitate si sanatate in munca 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 efectuarii unei operatiuni de montare tevi.

Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Se administreaza probe si urmatorul termen de judecata este **09.09.2026**.

6.2.3 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

La data de 10.05.2024 a fost inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti dosarul nr. 3063/2/2024 in care SNN are calitatea de reclamanta prin actiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisa 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 in materie de obligatii bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data platii, 17.11.2023 pâna la restituirea efectiva 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 in materie de obligatii bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data platii, 17.11.2023 pâna la restituirea efectiva a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Instanta a admis cererea SNN si a anulat deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 si nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale in cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) si in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalitatii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga pârâtii sa restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei si 1.129.901 lei. A obligat Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor la plata catre reclamanta a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscala se va calcula începând cu data de 17.11.2023 si pâna la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscala se va calcula începând cu data de 19.12.2023 si pâna la data platii efective si a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru). Hotararea primei instante este in curs de redactare. Sentinta este recurabila.

6.2.4 Litigiu initiat de General Turbo SA avand ca obiect solicitare despagubiri si cautiunea pentru dosarul de insolventa

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza ds. 5190/3/2026 avand ca obiect actiune in despagubire initiata de reclamanta General Turbo SA impotriva SNN si Socend Ind, creditor in ds.16640/3/2024 in care am solicitat insolventa General Turbo SA (cerere respinsa de catre instantă), fapt pentru care General Turbo SA a solicitat suma de 9.924.000 lei cu titlu de despagubiri in solidar cu Socend Ind SA. Am formulat intampinare in care am solicitat respingerea cererii si cerere reconventionala prin care am solicitat restituirea cautiunii in valoare de 40.000 lei, achitata in ds.16640/3/2024 pentru inexistenta unui abuz si a unei vatamari a debitoarei General Turbo SA

Termenul este **15.09.2026**.

6.2.5 Litigiu impotriva General Turbo SA – pretentii

Pe rolul Tribunalului Bucuresti se deruleaza ds. 13704/3/2026 avand ca obiect actiune in pretentii in care SNN a solicitat de la General Turbo SA suma de 7.857.567, 16 lei reprezentand penalitati pentru neexecutarea corespunzatoare a obligatiei de reparare a pompei seria 08/1989 in perioada convenita din contractul sectorial de servicii RUEC 820/28.08.2019 “Servicii de intretinere si reparatii pentru electropompele NMV 2000 RA, echipamentele mecanice aferente Sistemului Apa Racire Condensatori de la Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si, respectiv, pentru echipamentele mecanice ale sistemelor auxiliare Sistemului Apa Racire Condensatori” si majorarea cu rata inflatiei. Termenul de judecata: **23.09.2026.**

6.2.6 Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2026 este prezentata in **Anexa 6.**

6.3. Informatii financiare

6.3.1 Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026

Proiectul Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 86 din data de 16 aprilie 2026.

Prin Hotararea AGOA nr. 4 din data de 28.05.2026, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 186/09.07.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN, in sensul modificarii valorii programului de investitii de la 3.420.930 mii lei la 3.469.930 mii lei, pentru includerea acordarii unei transe de imprumut de 49 mil RON catre filiala EnergoNuclear S.A. prin realocarea din anul 2027 in anul 2026.

6.3.2 Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025

In data de 05.05.2026, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat convocatorul completat al Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, suplimentand ordinea de zi AGOA cu urmatorul punct:

- Aprobarea propunerii privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, aprobarea valorii totale a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, a datei de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, a datei platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Prin Hotararea nr. 4/28.05.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de **1.179.633.972 lei**, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de **3,91068407 lei/actiune**, data de inregistrare, respectiv data de **23.06.2026**, data platii dividendelor, respectiv data de **13.07.2026** si a modalitatilor de plata.

6.3.3 Plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2025

Prin raportul curent din data de 12 iunie 2026, SNN informeaza actionarii ca in baza Hotararii nr. 4 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28.05.2026, SNN va efectua plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2025 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.

Plata dividendelor se va efectua incepand cu data de **13.07.2026**, catre actionarii inscrisi in Registrul Actionarilor tinut de catre Depozitarul Central S.A. la data de inregistrare **23.06.2026**.

Dividendul brut este de **3,91068407 lei** pentru o actiune, iar impozitul pe dividende aferent va fi retinut la sursa in cotele prevazute de lege. **Plata dividendelor nete se va efectua in LEI.**

6.4. Actiuni de control derulate in perioada de raportare

In data de 10.06.2026 a fost intocmit Raportul de control nr. 6016 al Corpului de Control al Prim-Ministrului ("Raportul CCPM"), care a emis o serie de concluzii si de recomandari, iar compania a intreprins o serie de masuri, printre care: constituirea unui grup de lucru care sa raspunda solicitarilor din Adresa Ministerului Energiei (ME) nr. 30631/CSB/06.07.2026, realizarea de catre Directia Audit si Managementul riscului a unei analize a recomandarilor din cadrul Raportului CCPM inaintata Consiliului de Administratie al SNN in 27.07.2026, o analiza juridica privind modalitatea legala de realizare a potentialei anulari a Acordului de Refacturare precum si o analiza a efectelor/consecintelor acesteia asupra continuitatii proiectului, revizuirea Actului Constitutiv al RoPower Nuclear S.A., instituirea de controale cheie asupra deciziilor si fluxurilor financiare cu risc ridicat. Mai mult, SNN a intreprins din aprilie 2026 actiuni prin care a cerut RoPower sa contracteze un auditor extern independent in vederea derularii unui audit de tip forensic asupra tranzactiei rezultate din Acordul de Refacturare. Informatii mai detaliate sunt prezentate in *Nota de informare a actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. privind elementele ce fac obiectul concluziilor si recomandarilor cuprinse in Raportul privind controlul efectuat la Societatea Nuclearelectrica S.A., emis de catre Corpul de Control al Prim-Ministrului, ca urmare a actiunii de control derulate in perioada 15.10.2025-20.03.2026*, material aferent Convocatorului Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor pentru data de 10.09.2026.

6.5. Alte informatii

6.5.1 Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul curent din data de 7 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata incepand cu data de 10.05.2026. Desincronizarea de la Sistemul Energetic National a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezinta proiecte complexe, initiate cu 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare.

Prin raportul curent din data de 5 iulie 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost reconectata la Sistemul Energetic National in dimineata zilei de 05.07.2026, dupa finalizarea programului de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, au fost efectuate activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile 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.

6.5.2 Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda

Prin Hotararea nr. 3/29.04.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat infiintarea unei sucursale a SNN, denumita „Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti - Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda”, care va functiona in conformitate cu reglementarile legale aplicabile si cu Actul Constitutiv al societatii mama, SNN, avand ca scop desfasurarea activitatilor economice specificate in documentul de infiintare (actul constitutiv) a acesteia (Cod CAEN 3511).

6.5.3 Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara

Prin Comunicatul de presa din 17 aprilie 2026, SNN anunta ca impreuna cu Universitatea Valahia au infiintat, in cadrul domeniului de studii universitare de masterat inginerie energetica, programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara, care va fi disponibil incepand cu anul universitar 2026-2027.

Programul de masterat are 120 de credite transferabile si va fi cu predare in limba engleza. Obiectivul infiintarii acestui program de masterat este valorificarea oportunitatii de dezvoltare a specialistilor in tehnologii nucleare avansate pentru industria nucleara, reactoare modulare mici, practic implementarea concreta a unei oportunitati educationale, care sa conduca la formarea generatiei de specialisti in tehnologii avansate, capabila sa sustina, prin specializare aplicata, pe termen mediu si lung, implementarea si operarea acestor tehnologii.

Dezvoltarea proiectului reactoarelor modulare mici de la Doicești creează cadrul pentru formarea de noi specialisti in energetica nucleara la nivel national, permitand, astfel, pozitionarea avantajoasa a Romaniei, intr-un domeniu de interes major la nivel european ai international - atingerea de economii de scala in utilizarea tehnologiilor nucleare avansate cu scop comercial.

6.5.4 Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Prin raportul curent din data de 4 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai 2026 ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un separator electric, echipament aflat in partea clasica a Unitatii 2.

Deconectarea automata a Unitatii 2 s-a produs in conditii de siguranta, toate sistemele unitatii functionand si raspunzand conform proiectului in astfel de situatii.

Prin raportul curent din data de 30 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 a CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National in seara zilei de 30 mai 2026.

Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un izolator aferent transformatorului de evacuare putere ceea ce a necesitat inlocuirea transformatorului Unitatii 2 CNE Cernavoda cu unul de rezerva si, implicit, o perioada mai lunga de oprire avand in vedere faptul ca lucrarile de inlocuire a transformatorului electric reprezinta o activitate complexa care implica izolarea, demontarea, relocarea transformatorului initial, precum si testari complexe si calibrari ale noului transformator, in stricta conformitate cu normele industriei nucleare.

Pe perioada efectuarii lucrarilor de remediere si de inlocuire a transformatorului cu cel de rezerva, reactorul Unitatii 2 a fost mentinut in siguranta, in stare oprita, fara niciun impact asupra securitatii nucleare, personalului, populatiei si mediului inconjurator, in stricta conformitate cu procedurile aplicabile.

6.5.5 Impactul scaderii nivelului Dunarii

In data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita controlat si deconectata de la Sistemul Energetic National din cauza nivelului foarte scazut, fara precedent, al Dunarii, cauzat de seceta severa, in baza procedurilor centralei aplicabile in caz de seceta severa, asa cum a fost anuntat public prin raportul curent din data de 27 iulie 2026. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodariarea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nucleare-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporara de a livra catre clienti energie electrica din productia proprie din perioada opririi.

La data emiterii spre aprobare a prezentelor situatii financiare, Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominala, cu respectarea tuturor normelor si marjelor de Securitate nucleara, in baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Masurile implementate dupa data de 28 iulie de autoritatile romane cu scopul cresterii nivelului Dunarii la Cernavoda au avut efect, in sensul ca au determinat cresterea acestuia.

Totusi, daca nivelul Dunarii continua sa scada, in baza prognozelor INHGA, pe termne scurt exista posibilitatea ca Unitatea 2 sa fie oprita in conditii de securitate nucleara.

In conformitate cu prevederile Standardului de Raportare Financiara IAS 10 Evenimente ulterioare perioadei de raportare, oprirea planificata a Unitatii 1 a CNE Cernavoda reprezinta un eveniment ulterior datei de raportare 30 iunie 2026, care nu necesita ajustarea situatiilor financiare. Evenimentul s-a declansat in data de 27 iulie 2026, asadar ulterior incheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice si operationale se manifesta ulterior datei de 27 iulie 2026. In consecinta, acest eveniment nu furnizeaza dovezi privind conditii existente la data de 30 iunie 2026 si, prin urmare, nu are impact asupra valorilor recunoscute in situatiile financiare aferente perioadei incheiata la 30 iunie 2026.

Cu toate acestea, avand in vedere relevanta acestui eveniment pentru intelegerea evolutiilor ulterioare perioadei de raportare, evenimentul este prezentat in prezentele note la situatiile financiare drept eveniment ulterior neajustabil.

Societatea a initiat si implementeaza masuri operationale si comerciale adecvate, in vederea asigurarii continuitatii indeplinirii obligatiilor contractuale si limitarii potentialelor efecte asupra activitatii sale si asupra clientilor. La data autorizarii pentru emiterea prezentelor situatii financiare, evaluarea impactului financiar al acestor masuri este inca in curs, intrucat acesta depinde de evolutia conditiilor operationale si de modalitatea de implementare a masurilor de raspuns. In consecinta, societatea nu este in masura sa masoare in mod credibil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavand efect asupra situatiilor financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

Prin raportul curent din data de 4 august 2026, SN Nuclearelectrica SA anunta ca Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominală, cu respectarea tuturor normelor și marjelor de securitate nucleară, în baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Prin raportul curent din data de 11 august 2026, SN Nuclearelectrica SA anunta ca exista, la acest moment, posibilitatea opririi controlate a Unitatii 2 a CNE Cernavoda in dimineata zilei de 13 august 2026. Posibilitatea opririi controlate a Unitatii 2 are la baza monitorizarea prognozelor INHGA pentru perioada urmatoare, scaderea nivelului fluviului Dunarea si parametrii de operare. In situatia in care oprirea Unitatii 2 va fi iminenta in dimineata zilei de 13 august 2026, Nuclearelectrica va comunica acest aspect.

6.5.6 Aprobarea strategiei de ofertare si tranzactionare de energie electrica pentru perioada 2027-2046

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGO") s-a aprobat strategia de ofertare si tranzactionare de energie electrica pentru perioada 2027-2046 inclusiv (i) propunerea SNN de contract de vanzare de energie electrica pe termen lung (20 de ani), contract ce urmeaza a fi negociat si semnat cu castigatorul/castigatorii licitatiei care indeplineste/indeplinesc conditiile de eligibilitate propuse de SNN, si (ii) propunerea de oferta de contractare a SNN. De asemenea, s-a aprobat mandatarea conducerii executive a SNN sa initieze si sa deruleze procedura de ofertare, potrivit Strategiei si documentatiei mentionate anterior, si, ulterior desemnarii unui castigator/unor castigatori, sa negocieze, in numele si pe seama SNN, contractul/contractele de vanzare-cumparare de energie electrica pe termen lung (contractul/contractele de tip PPA) cu castigatorul/castigatorii astfel selectati, precum si orice alte documente conexe acestuia/acestora, cu mentiunea ca atat forma finala a contractului/contractelor, cat si intrarea in vigoare a acestui contract/acestor contracte sunt conditionate de obtinerea, la nivelul SNN, a aprobarilor corporative necesare – in concret, aprobarea contractelor de catre AGA SNN.

6.5.7 Aprobarea majorarii valorii contractului nr. RUEC 872/02.06.2022

Prin Hotararea nr. 6/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat majorarea valorii contractului nr. RUEC 872/02.06.2022, avand ca obiect "Servicii de asistenta/consultanta juridica in legatura cu obiectivele majore investitionale precum si Obiectivele majore Strategice din Strategia de Investitii a Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A.", incheiat de S.N. Nuclearelectrica S.A. cu firma americana de avocatura Hunton Andrews Kurth LLP, avand drept subcontractori firmele romanesti de avocatura Zamfirescu Racoti, Vasile & Partners, Wolf Theiss

Romania si firma australiana GNE Advisory, in conformitate cu Nota (punctul 2.1.), respectiv cu valoarea totala de 500.000 de euro (fara TVA) si cu mentiunea ca valoarea anterior mentionata cu care va fi suplimentat contractul in discutie va fi consumata exclusiv la solicitarea SNN, in functie de nevoile efective de asistenta juridica in problematicile anterior enumerate, astfel incat, in cazul in care, din motive care nu tin de SNN, proiectele mentionate mai sus nu vor avansa sau in cazul in care nu va exista o necesitate reala si efectiva in acest sens, aceste sume nu vor fi accesate. De asemenea, prin aceeaasi hotarare mentionata anterior, conducerea executiva a SNN (Directorul General si Directorul Financiar) a fost mandatata pentru a negocia si semna, cu partenerii contractuali mentionati la punctul precedent (firma americana de avocatura Hunton Andrews Kurth LLP, avand drept subcontractori firmele romanesti de avocatura Zamfirescu Racoti, Vasile & Partners, Wolf Theiss Romania si firma australiana GNE Advisory), actul aditional la contractul nr. RUEC 872/02.06.2022, prin care se va consfinti majorarea valorii contractului.

6.5.8 Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investitii 2025-2030

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-au aprobat urmatoarele modificari:

- Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investitii 2025-2030, cu perspectiva anului 2035, a S.N. Nuclearelectrica S.A., inclusiv pentru aspectele legate de finantarea acestor proiecte si alte aspecte conexe in legatura cu aceste proiecte, in conditiile detaliate prin Nota, la punctul 2.2., respectiv aceste servicii vor avea valoarea totala de 5.500.000 de euro (fara TVA), contractarea se va face pe doua loturi, respectiv Lotul 1, care are in vedere aspectele legate de drept international, si Lotul 2, care are in vedere aspectele legate de dreptul national si dreptul european (legislatie comunitara), iar valoarea contractelor va fi consumata exclusiv la solicitarea SNN, in functie de nevoile efective de asistenta/consultanta juridica sau reprezentare in problematicile anterior enumerate, astfel incat, in cazul in care, din motive care nu tin de SNN, proiectele mentionate mai sus nu vor avansa sau in cazul in care nu va exista o necesitate reala pentru astfel de servicii, nu se vor consuma sume din valoarea anterior mentionata, cu mentiunea ca sumele necesare acoperirii costurilor pentru contractarea acestor servicii vor fi suportate din fondurile proprii ale SNN si vor fi prevazute in bugetele anuale ale societatii, sumele ramase necheltuite urmand a fi reportate in bugetele SNN in anii urmatori.
- Mandatarea conducerii executive a SNN (Directorul General si Directorul Financiar) sa deruleze procedura de selectie a firmelor/societatilor/cabinetelor de avocatura care vor presta serviciile juridice mentionate la punctul 4), sa negocieze si sa semneze contractele de servicii juridice mentionate la punctul 4) precedent, in conditiile detaliate prin Nota, cu informarea ulterioara a Consiliului de administratie al SNN, precum si sa negocieze si sa semneze orice acte aditionale la contractele care se vor incheia in conformitate cu punctul 4) precedent, prin care nu se va modifica valoarea acestor contracte, cu informarea ulterioara a Consiliului de administratie al SNN.

6.5.9 Aprobarea desfiintarii/inchiderii/radierii unui punctului de lucru al Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A.

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) a fost aprobata desfiintarea/inchiderea/radierea punctului de lucru al Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A. situat in Sat Rascolesti, comuna Izvoru Barzii, Calea Targul Jiului, km 7, judetul Mehedinti, Cladire pavilion administrativ, etaj 3, camera nr. 3.

6.5.10 Aprobarea infiintarii unui punct de lucru al Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii Nationale “Nuclearelectrica” S.A., situat pe Platforma industrială ICSI Ramnicu Valcea, Strada Uzinei nr.4, Ramnicu Valcea, jud Valcea.

6.5.11 Alte mentiuni

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 este insotit de Situatiile financiare individuale precum si de Situatiile financiare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, 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 2026

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 30.06.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare la 30.06.2026 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	2,41	1,91
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	2,62%	5,30%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,55%	5,03%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	15.77	16,48
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,40	0,37

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

8 ACTIVITATEA DE ADMINISTRARE LA 30 Iunie 2026

8.1. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

In data de 23.01.2026, domnul Ionel Bucur, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA, a solicitat incetarea contractului sau de mandat, incheiat cu SN Nuclearelectrica SA in data de 24.11.2025.

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea domnului Ionel Bucur ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN, incepand cu 23.01.2026;
- Declansarea procedurii de selectie pentru postul de membru in Consiliul de Administratie ramas vacant, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara.

Prin raportul curent din data de 10 iunie 2026, SNN anunta ca in data de 10.06.2026, Consiliul de Administratie al Nuclearelectrica a luat act de solicitarea domnului Andrei Gabriel Benghea Malaies, membru al Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica S.A., de a renunta la mandatul de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) s-a aprobat Revocarea domnului Andrei Gabriel Benghea Malaies ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN.

Prin Hotararea nr. 6/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-a aprobat propunerea de modificare a art. 19 alin. 1 al Actului Constitutiv al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A, in sensul reducerii numarului de membri in Consiliul de Administratie al SNN de la 7 (sapte) membri la 5 (cinci) membri in acord cu prevederile in vigoare ale OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice; propunerea de modificare a Art 19 alin. 1 al Actului Constitutiv.

Pe durata semestrului I 2026 au fost organizate 21 de sedinte ale consiliului de administratie, respectiv 7 sedinte in trimestrul I 2026 si 14 sedinte in trimestrul II 2026. La sedintele CA organizate in semestrul I 2026 prezenta administratorilor cu mandat valabil a fost integrala. In cadrul acestor sedinte au fost adoptate un numar de 210 decizii ale Consiliului de Administratie, in scopul asigurarii conditiilor de respectare a obligatiilor legale ale SNN, cat si pentru initierea de actiuni care sa sustina implementarea obiectivelor din Planul de Administrare.

8.2. Activitatea comitetelor consultative

In cadrul CA al SNN sunt constituite sase comitete consultative, dupa cum urmeaza:

- Comitetul Consultativ de Audit;
- Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare;
- Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii;
- Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara;
- Comitetul Consultativ de Gestionare a Riscurilor;
- Comitetul Consultativ ESG (Mediu, Social si Guvernanta).

In semestrul I activitatea comitetelor consultative din cadrul CA SNN a evoluat astfel:

1. Comitetul Consultativ de Audit (CCA)

Prin Decizia CA nr. 255 / 05.12.2025, s-a stabilit urmatoarea componenta:

- Dl. Andrei Gabriel Benghea Malaies – care a fost desemnat Presedinte CCA in sedinta din 18.12.2025;
- Dna Vasilica Grajdian;
- Dna Nina Popa.

Componenta CCA a fost ulterior modificata in data de 21.07.2026, prin decizia CA nr.191.

Pe durata semestrului I 2026, CCA a organizat 9 sedinte, la care prezenta membrilor a fost integrala. In cadrul celor 7 sedinte din sem. I 2026 CCA a emis 9 hotarari si 7 recomandari catre CA, pentru avizarea si transmiterea spre avizare/ aprobarea CA a:

- Cartei Auditului Public Intern, editia Decembrie 2025;
- raportului anual de Activitate al DAI aferent anului 2025;
- raportului privind stadiul de implementare a programului antifrauda aferent anului 2025;
- rapoartelor misiunilor de audit intern desfasurate;
- Situatiilor Financiare Individuale si consolidate auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025;
- demararea unor misiuni de audit ad-hoc;
- constituirii unui grup de lucru la nivelul SNN SA, cu responsabilitati privind definirea si formalizarea unui proces unitar de analiza, evaluare, aprobare, monitorizare si raportare a tranzactiilor cu partile afiliate;

- initierii demersurilor administrative necesare lansarii procedurii de selectie a auditorului financiar pentru exercitiile financiare 2026 – 2028.

2. Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare (CCNR)

In semestrul I 2026, componenta CCNR a fost urmatoarea:

- dl. Gheorghe Ionita – presedinte CCNR
- dl. Laurentiu Cazan – membru CCNR
- dna. Vasilica Grajdán – membru CCNR.

In semestrul I CCNR a organizat sase sedinte, prezenta membrilor CCNR fiind integrala. In urma sedintelor CCNR au fost emise 5 hotarari si 9 recomandari, dupa cum urmeaza:

- (1) Hotararea nr. 1 / 20.01.2026 a vizat desemnarea presedintelui CCNR, aprobarea proiectului de Program de lucru al Comitetului Consultativ de Nominalizare și Remunerare pentru anul 2026, si adresarea unei solicitări de opinie, către Direcția Juridică și Guvernanta Corporativă a SNN cu privire la necesitatea emiterii de către CCNR a unui Ghid pentru evaluarea performanței individuale a administratorilor și directorilor cu contract de mandat din cadrul societății;
- (2) Hotararea nr. 2 / 13.02.2026 a vizat semnarea Raportului CCNR pentru anul 2025 și prezentarea acestuia spre aprobare Consiliului de Administrație;
- (3) Hotararea nr. 3 / 17.03.2026 a vizat:
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN pentru avizarea Raportului de remunerare al SNN pentru anul financiar 2025, in vederea supunerii spre aprobarea AGA SNN;
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN pentru avizarea Politicii de remunerare a SNN, in forma actualizata, in vederea supunerii spre aprobarea AGA SNN.
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, privind avizarea, in vederea supunerii spre aprobarea AGA, a unui curs pentru membrii consiliului de administratie;
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, privind aprobarea realizarii de catre structura organizatorica specializata in securitate nucleara din cadrul SNN a unui curs privind „Cultura de securitate nucleara” pentru membrii consiliului de administratie;
- (4) Hotararea nr. 4 / 18.05.2026 a vizat:
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, pentru avizarea Rapoartelor de evaluare individuala si colectiva a activitatii din anul 2025 a administratorilor SNN, in vederea aprobarii acestora de catre AGO SNN;
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, pentru aprobarea solicitarilor individuale formulate de catre administratorii SNN pentru participarea in cursul anului 2026 la cursuri de formare profesionala continua, in acord cu prevederile pct.29 din Hotararea AGEA nr.3/29.04.2026 si cu recomandarile din Rapoartele de evaluare colectiva a Consiliului de Administratie pentru anul 2025;
 - Adresarea unei solicitari de opinie, catre Directia Juridica si Guvernanta Corporativa a SNN pentru actualizarea prevederilor Art.21 (1) din ROF CA, astfel incat sa se clarifice posibilitatea de a se reglementa in cadrul SNN o singura metodologie de evaluare anuala a performantei individuale si colective a administratorilor SNN;
- (5) Hotararea nr. 5 / 11.06.2026 a vizat:
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN pentru aprobarea Listei de cursuri in vederea selectarii de catre administratori a programelor de formare pentru anul 2026;
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, pentru prezentarea documentului “Board Letter” comunicat de evaluatorul independent cu privire la procesul de evaluare anuala a activitatii colective si individuale din 2025 a administratorilor SNN, in vederea elaborarii unui plan de masuri pentru optimizarea activitatii CA;
 - Recomandarea adresata Consiliului de Administratie al SNN, pentru aprobarea Procedurii privind autoevaluarea activitatii individuale si colective a administratorilor SNN.

Documentele semnificative elaborate de CCNR pe durata semestrului I 2026 au fost urmatoarele:

- Program de lucru al CCNR pentru anul 2026;
- Raportului CCNR pentru anul 2025;
- Raportul de remunerare al SNN pentru anul financiar 2025;
- Politicii de remunerare a SNN, in forma actualizata;
- Procedura privind autoevaluarea activitatii individuale si colective a administratorilor SNN.

De asemenea, pe durata semestrului I 2026 CCNR SNN a asigurat derularea procedurii de evaluare independenta a activitatii din 2025 – colectiva si individuala – a administratorilor SNN. Raportul de evaluare independenta a fost elaborat de compania Arthur Hunt Romania SRL si supus aprobarii AGOA SNN din data de 15.07.2026, in conformitate cu prevederile art.30 alin.(7) si alin.(7¹) din OUG 109/2011. In cadrul sedintei AGOA, cu votul actionarului majoritar a fost adoptata hotararea nr. 5/15.07.2026, prin care raportul de evaluare independenta a activitatii din 2025 a administratorilor a fost respins. Pana la data prezentului raport SNN nu a intreprins demersuri pentru clarificarea motivelor pentru care actionarul majoritar (Ministerul Energiei) a decis sa voteze pentru respingerea raportului.

3. Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii (CCSDPMI)

In semestrul I 2026, din componenta CCSDPMI au facut parte dl. Laurentiu Nicolae Cazan si dl. Gheorghe Ionita.

In perioada de raportare au fost organizate 3 sedinte ale comitetului – in 23.01.2026, 16.04.2026 si 29.06.2026 – prezenta membrilor CCSDPMI fiind integrala.

In urma sedintelor din semestrul I 2026, au fost emise doua hotarari de comitet:

- (1) Hotararea CCSDPMI din 16.04.2026 (nr. DDI_CA-26-01469-16-04-2026), care prevede recomandarea de avizare de catre CA a programului de investitii, dotari si surse de finantare pentru anul 2026, in forma prezentata in cadrul sedintei;
- (2) Hotararea CCSDPMI din 29.06.2026 (nr. DDI_CA-26-02454-29-06-2026), care prevede urmatoarele recomandari:
 - i. Aprobarea, de catre CA, a strategiei de acomodare a personalului PMT/TMO pentru proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1;
 - ii. Aprobarea, de catre CA, a deciziei de investitie pentru proiectul “Modificarea sistemului 79210 prin instalarea unui subsistemului suplimentar de decontaminare deseuri radioactive lichide”;
 - iii. Aprobarea, de catre CA, a deciziei de investitie in proiectul “Achizitionare si instalare simulator integral Unitate 2”.

De asemenea, in semestrul I 2026 (in data de 23.01.2026) CCSDPMI a emis recomandarea privind avizarea de catre CA a aspectelor ce privesc proiectul SMR, astfel cum sunt prevazute in Nota CA SNN nr. DSPSMR_CA-26-00207-19-01-2026.

4. Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara (CCSN)

In semestrul I 2026, componenta CCSN a fost urmatoarea:

- dl. Gheorghe Ionita – presedinte CCSN
- dl. Dumitru Chirlesan – membru CCSN
- Un loc vacant de membru, urmare a demisiei d-lui Ionel Bucur in decembrie 2025.

In perioada de raportare au fost organizate doua sedinte ale CCSN – in 11.03.2026 si 18.06.2026 – prezenta membrilor CCSN cu mandate valabil fiind integrala. Hotararile adoptate in cadrul sedintelor CCSN au vizat aprobarea rapoartelor de oversight aferente trimestrului IV 2025 si trimestrului I 2026. Confrom hotararilor CCSN, rapoartele au fost transmise spre informare Consiliului de Administratie.

De asemenea, pe parcursul celor doua sedinte au fost formulate doua actiuni, ambele implementate:

- (1) „Analizarea posibilitatii introducerii unui indicator privind numarul de zile de concediu medical per angajat, in cadrul unitatilor care sa fie prezentat in cadrul raportului la subcapitolul Starea de sanatate a personalului.” (sedinta din 11.03.2026)
- (2) Transmiterea catre membrii CCSN a procedurii si instructiunii pentru elaborarea rapoartelor trimestriale de oversight a securitatii nucleare. (sedinta din 18.06.2026)

Pe durata semestrului I 2026, in cadrul CCSN nu s-au luat decizii cu privire la continutul rapoartelor de oversight si nu au fost evenimente considerate semnificative, in contextul in care ultima analiza a starii de securitate nucleara a fost cea aferenta trimestrului I 2026.

5. Comitetul Consultativ de Gestionare a Riscurilor (CCGR)

In semestrul I 2026, componenta initiala CCGR a fost urmatoarea: Ionel Bucur, Laurentiu Nicolae Cazan, Andrei Gabriel Benghea Malaies (dl. Laurentiu Cazan detinand functia de Presedinte CCGR pe toata perioada de raportare).

Ulterior, in componenta CCGR au intervenit urmatoarele schimbari:

- Dl. Andrei Gabriel Benghea Malaies a fost membru al comitetului in intreg semestrul I 2026, ulterior perioadei de raportare fiind inlocuit de dna. Nina Popa, numita membru al comitetului prin Decizia CA 191/21.07.2026;
- Dl. Ionel Bucur a devenit incompatibil intre sedinta din 19.12.2026 si cea din 17.02.2026; nu a participat la nicio sedinta de Comitet in 2026, fiind inlocuit de dl. Dumitru Chirlesan, numit membru al CCGR prin Decizia CA 138/28.05.2026.

La finalul semestrului I 2026, din componenta CCGR faceau parte: dl. Laurentiu Nicolae Cazan, dl. Dumitru Chirlesan si dna. Nina Popa.

Pe durata semestrului I 2026 au avut loc 3 sedinte ale CCGR, astfel: 17.02.2026, 19.05.2026 si 28.06.2026; la toate cele trei sedinte, prezenta membrilor cu mandat valabil – respectiv dl. Laurentiu Cazan si dl. Andrei Gabriel Benghea Malaies) a fost integrala. Pentru fiecare dintre sedintele CCGR din semestrul I 2026 au fost intocmite documentele specifice, respectiv proces verbal, hotarare (de informare CA) si Nota de informare CA.

Hotararile CCGR adoptate in cele trei sedinte organizate de CCGR in semestrul I 2026 au vizat:

- 17.02.2026: Informarea membrilor Comitetului in privinta Raportului privind administrarea riscurilor aferent trimestrului IV 2025, aprobat de Directorul General al SNN;
- 19.05.2026:
 - Informarea membrilor Comitetului in privinta Raportului privind administrarea riscurilor aferent trimestrului I 2026, aprobat de Directorul General al SNN;
 - Aprobarea Raportului anual 2025 privind activitatea si performanta Comitetului;
- 28.05.2026:
 - Informarea membrilor Comitetului in privinta Notei de informare cu privire la indicatorii de solvabilitate la 31.03.2026;
 - Aprobarea Deciziei de a recomanda Consiliului de Administratie al SNN de a decide numirea unui membru al Comitetului expert in domeniul nuclear.

6. Comitetul Consultativ ESG (Mediu, Social si Guvernanta)

Pe durata semestrului I 2026, CCESG s-a reunit in doua sedinte, dupa cum urmeaza:

- a) In cadrul intrunirii din data de 15.01.2026, la care au participat toti membrii Comitetului ESG (respectiv dna. Vasilica Grajdán, dna Nina Popa, dl. Ionel Bucur si dl. Dumitru Chirlesan), CCESG, in baza:

- Regulamentului de organizare si functionare a comitetelor consultative organizate in cadrul Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA;
 - Prezentaiei Analizei de Materialitate a SN Nuclearelectrica SA aferenta raportarii ESG in baza CSRD pentru exercitiul financiar 2025 (format consolidat);
 - Rezultatelor detaliate ale evaluării impacturilor, riscurilor și oportunităților (IROs) pe mediu, social si guvernanta si rezultatul consolidate;
 - Listei stakeholder-ilor externi si chestionarul aplicat,
- a adoptat Hotararea nr. 15.01.2026, prin care a hotarat avizarea Analizei de Dubla Materialitate ca baza de raportare pentru Raportul de Durabilitate in format consolidat aferent exercitiului financiar 2025 si recomanda aprobarea Analizei de Dubla Materialitate pentru exercitiul financiar 2025 in Consiliul de Administratie al SN Nuclearelectrica SA.

b) In cadrul intrunirii din data de 10.02.2026, la care au participat toti membrii Comitetului ESG (cu mentiunea ca dl Ionel Bucur a renunat la mandate in data de 23.01.2026, componenta Comitetului ESG fiind restransa la dna. Vasilica Grajdian, dna. Nina Popa si dl. Dumitru Chirlesan), in baza:

- Regulamentului de organizare si functionare a comitetelor consultative organizate in cadrul Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA;
- Prezentaiei Planului de Tranzitie al SN Nuclearelectrica SA elaborat in baza CSRD ESRS1-1 si Application Requirements AR1-AR5,

a adoptat Hotararea nr. 3/10.02.2025, prin care a hotarat avizarea Planului de Tranzitie al SN Nuclearelectrica SA elaborat in baza CSRD ESRS1-1 si Application Requirements AR1-AR5 si recomanda Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA aprobarea Planului de Tranzitie al SN Nuclearelectrica SA.

8.3. Procesul de evaluare independenta a activitatii din 2025 a administratorilor SNN

In semestrul I 2026 s-a desfasurat procesul de evaluare independenta a activitatii din anul 2025, individuala si colectiva, a administratorilor SNN. In exercitarea atributiilor conferite de legislatia aplicabila (art.34 alin.2 al OUG 109/2011 si principiile A.4 si A.5 ale Codului de Guvernanta al BVB) si de documentele interne de reglementare (art.9 alin.1 din Regulamentul de Organizare si Functionare a Comitetelor Consultative SNN), Consiliul de Administratie al SNN si Comitetul Consultativ de Nominalizare si Remunerare au initiat procedura de selectie a unui expert care sa deruleze procesul de evaluare in mod profesionist si sa ofere Adunarii Generale a Actionarilor o analiza independenta, documentata si relevanta pentru modul in care administratorii SNN, individual si ca organ colectiv, si-au exercitat atributiile de orientare strategica, supraveghere, control si responsabilitate fata de societate si actionari.

In anul 2025 componenta Consiliului de administratie a SNN a variat ca urmare a revocarii din cauze neimputabile a unor membri (Hotararea nr. 5 / 24.04.2025 a AGOA) si a derularii ulterioare a procedurii de selectie pentru locurile vacante din Consiliu (pe durata procedurii fiind numiti, in conformitate cu termenele prevazute la art.29[^]1 din OUG109/2011, administratori provizorii). Urmare a acestui context exceptional si pentru respectarea tuturor exigentelor de evaluare ce rezulta din legislatia aplicabila (OUG 109/2011, HG639/2023, Legea 24/2017 si Codul de Guvernanta al BVB), raportul pentru evaluarea activitatii din 2025 a administratorilor SNN s-a concretizat intr-un ansamblu de rapoarte astfel structurat:

1. **Rapoarte de evaluare a activitatii colective a Consiliului de Administratie:** au fost elaborate 4 rapoarte de evaluare a activitatii colective a CA, corespunzatoare celor 4 perioade in care componenta Consiliului a fost diferita (respectiv cate un raport pentru perioadele: 01.01-24.04.2025,

24.04-23.09.2025, 24.09-23.11.2025 si 24.11-31.12.2025);

2. **Rapoarte de evaluare a activitatii individuale a administratorilor** care pe durata anului 2025 au exercitat mandate de administrare permanente: au fost elaborate 13 (treisprezece) rapoarte de evaluare a activitatii individuale.

Derularea procesului de evaluare si elaborarea rapoartelor mai sus mentionate au fost asigurate de expertul independent Arthur Hunt Romania, cu competente certificate si experienta relevanta in evaluarea procesului de guvernanta corporativa. Evaluarea a fost realizata pe baza metodologiei expertului prestator si a documentelor puse la dispozitie de societate, prin corelarea analizei documentare initiale cu informatiile extrase din chestionarele standardizate completate de membrii Consiliului, din interviurile directe cu acestia si din documentatia complementara privind functionarea Consiliului, activitatea comitetelor consultative, indicatorii de performanta, managementul riscurilor si profilul profesional al membrilor Consiliului.

In interpretarea concluziilor Raportului in ansamblu trebuie considerate circumstantele exceptionale din 2025, respectiv schimbarea repetata a componentei Consiliului si modificarea setului de indicatori de performanta. In ceea ce priveste executia Planului de administrare, evaluarea arata ca obiectivele asumate au fost urmarite activ de catre Consiliu, independent de contextul de tranzitie intre vechiul si noul cadru de mandat.

Documentele analizate sustin o implementare eficienta, in special pe dimensiunile esentiale de competenta, de functionare si decizie, de control intern si management al riscurilor, precum si de guvernanta (transparenta in relatia cu investitorii).

Sintetic, raportul remarca functionarea matura si disciplina procedurala consistenta a Consiliului de Administratie al SNN, dar si efectul pozitiv pe care compozitia structurii decizionale a Consiliului il are asupra mixului de competente (acoperirea domeniilor financiar, operational, juridic si de securitate, sustinuta de specializari complementare in fizica reactoarelor, certificari tehnice si experienta de audit/guvernanta in alte entitati cotate). Supravegherea strategica si financiara s-a desfasurat constant, cu validarea planului de administrare pe termen mediu si analiza detaliata a peste zece referinte documentate privind devierile bugetare si trezoreria, fara substituirea managementului operational.

Ariile de imbunatatire identificate de expert nu se refera la aspecte strategice ale activitatii Consiliului, ci vizeaza in principal crearea de instrumente documentare si digitale care sa faciliteze:

- a) procesarea cantitatii semnificative de informatie pe care Consiliul si comitetele consultative constituite la nivelul sau trebuie sa o asimileze in fundamentarea deciziilor;
- b) raspunsul standardizat si proactiv la eventuale devieri bugetare.

Pe baza elementelor analizate si a scoringului aplicat pe cele 7 dimenisuni metodologice, activitatii din 2025 a Consiliului de Administratie al SNN in functie i-a fost atribuit un scor consolidat de 4.07 din 5, ceea ce plaseaza Consiliul in tranzitie de la calificativul „Foarte bun” catre standardul unei performante excelente. In opinia evaluatorului, Consiliul a fost eficace, bine organizat si bine condus, cu o functionare colegiala robusta si cu o contributie relevanta la guvernanta si performanta societatii. Din Raport nu au rezultat – la nivel colectiv sau individual – deficiente majore sau disfunctionalitati care sa afecteze functionarea colegiala a Consiliului.

Aprobarea Raportului de evaluare colectiva si individuala a activitatii din anul 2025 a administratorilor Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. s-a aflat pe ordinea de zi a sedintei Adunarii Generale a Ordinare a Actionarilor din data de 15.07.2026.

Reprezentantul Statului Roman, în calitate de actionar majoritar, prin mandatarul desemnat de Ministerul Energiei (Autoritatea Publica Tutelara a SNN), a votat pentru **respingerea** Raportului de evaluare referentiat mai sus. Mentionam în mod expres ca, atat în cadrul dezbaterilor reflectate în Procesul-Verbal al sedintei AGA, cat si în cuprinsul Hotararii AGA nr. 5 / 15.07.2026, **actionarul majoritar nu a prezentat nicio motivare în fapt sau în drept si nu a indicat nicio nerespectare a indicatorilor cheie de performanta (ICP)** financiari sau nefinanciari asumati prin Planul de Administrare si prin Contractele de mandat.

Pana la data prezentului raport SNN nu a demarat niciun demers de clarificare a deciziei actionarului majoritar de a vota pentru respingerea raportului de evaluare independenta a activitatii din 2025 a administratorilor SNN. Avand in vedere ca legislatia in materie de guvernanta corporativa aplicabila – respectiv OUG 109/2011, Legea nr. 187/2023 si HG 639/2023 – nu reglementeaza parcursul corporativ in cazul in care un raport de evaluare a activitatii administratorilor este respins de catre Adunarea Generala a Actionarilor, SNN este pusa intr-o situatie de incertitudine atat cu privire la indeplinirea obligatiilor de evaluare si raportare ce rezulta din art.30 alin.(7) si alin.(7¹) din OUG 109/2011, cat si in ceea ce priveste implementarea planului de masuri rezultat in urma evaluarii de catre un expert independent a activitatii din 2025 a administratorilor SNN.

9 ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT LA 30 Iunie 2026

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 2026, 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 2026 este de 90% si este prezentat in **Anexa 8**.

Contract de mandat	Grad de realizare Semestrul I 2026
Director General	90%
Director Financiar	90%

Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate semestrial. Raportarea semestrială a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

10 GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA LA 30 Iunie 2026 AI CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

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 administrare.

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.

Prin Hotararea nr.7/03.09.2025 a Adunarii Generale a Actionarilor Societatii au fost aprobati noi indicatori – cheie de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii neexecutivi, administratorul executiv si directorii cu contract de mandat ai societatii.

Potrivit Actului Adicional nr. 4 din 17.12.2025 la contractul de mandat semnat de SNN cu membrii Consiliului de Administratie, Chirlesan Dumitru si Grajdán Vasilica, societatea va plati remuneratia cuvenita pentru indeplinirea obligatiilor asumate prin contractul de mandat pana la data intrarii in vigoare a acestuia, in cuantumul stabilit prin contractul de mandat anterior acestei date.

La 30 iunie 2026, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Laurentiu Nicolae Cazan ¹⁾	15.02.2027
2.	Gheorghe Ionita	15.02.2027
3.	Nina Popa	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdán Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr 254/05.12.2025

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru anul 2026 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 2026 (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare*) Semestrul I 2026
Consiliul de Administratie	100%

Contractele de mandat ale directorilor si membrilor consiliului de administratie contin doar tinte anuale, gradul de realizare mai sus prezentat se refera doar la tintele cuantificabile realizate la nivelul unui trimestru, urmand ca la finalul anului gradul de realizare al indicatorilor sa fie calculat prin raportare la tintele anuale conform contractelor de mandat per total an si nu cumulate semestrial. Raportarea semestrială a gradului de realizare al acestor indicatori se face in baza art. 57 alin. 4 din OUG 109/2011

Laurentiu Nicolae Cazan,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	11.430.820.210	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	19.147.246	20.991.536
Imobilizari necorporale	42.660.999	46.348.086
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.826.562.260	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	13.614.629.808	13.373.733.740
Active circulante		
Stocuri	1.651.747.614	1.695.517.224
Creante comerciale	166.558.490	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	1.183.776.084	304.456.274
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.508.831.778	1.402.662.021
Total active circulante	6.047.161.578	5.010.367.563
Total active	19.661.791.385	18.384.101.303
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	2.182.020.589	2.304.865.263
Rezultatul reportat	10.557.222.190	10.430.041.152
Total capitaluri proprii	16.004.212.148	15.999.875.784
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	418.851.835	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	9.928.521	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	389.556.564	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	16.315.880	17.150.137
Total datorii pe termen lung	1.148.102.403	1.129.928.196
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	2.139.042.609	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	135.609.347	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	2.493.288	2.487.662
Impozit pe profit datorat	67.758.730	100.012.088
Venituri in avans pe termen scurt	158.613.415	161.242.969
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5.959.445	6.522.908
Total datorii curente	2.509.476.834	1.254.297.323
Total datorii	3.657.579.237	2.384.225.519
Total capitaluri proprii si datorii	19.661.791.385	18.384.101.303

Anexa 2 – Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	13.021.832.259	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	22.246.745	24.513.695
Imobilizari necorporale	43.064.792	46.585.580
Investitii imobiliare	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.804.242.046	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	2.843.840	12.962.323
Total active imobilizate	14.894.229.682	13.473.307.064
Active circulante		
Stocuri	1.563.146.206	1.636.139.229
Creante comerciale	165.243.150	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	408.174.651	356.597.510
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.539.633.874	1.538.782.800
Total active circulante	5.212.445.493	5.162.811.457
Total active	20.106.675.175	18.636.118.521
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	2.182.020.587	2.304.865.261
Rezultatul reportat	10.366.942.263	10.331.084.439
Total capitaluri	15.813.932.230	15.900.919.080
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	838.355.835	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung	9.928.521	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat	388.880.309	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	18.916.222	20.310.323
Total datorii pe termen lung	1.569.530.490	1.311.180.225
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	2.350.209.865	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	136.210.967	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	2.550.341	2.509.590
Impozit pe profit datorat	68.745.712	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt	158.613.415	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	6.882.155	7.390.834
Total datorii curente	2.723.212.455	1.424.019.216
Total datorii	4.292.742.945	2.735.199.441
Total capitaluri proprii si datorii	20.106.675.175	18.636.118.521

Anexa 3 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2026 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.126.631.837	1.192.548.912	2.700.939.881	2.629.640.423
Venituri din transportul energiei electrice	5.515.659	6.532.193	15.078.680	15.483.516
Total venituri	1.132.147.496	1.199.081.105	2.716.018.561	2.645.123.939
Alte venituri	52.306.705	55.255.905	81.984.098	99.145.804
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(213.857.358)	(178.417.185)	(420.401.604)	(353.752.566)
Cheltuieli cu personalul	(162.042.186)	(173.344.942)	(320.383.341)	(328.579.664)
Costul energiei electrice achizitionate	(289.583.538)	(174.072.256)	(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta	(47.035.354)	(38.720.712)	(72.730.852)	(60.862.210)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(5.515.659)	(6.532.193)	(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(10.343.392)	(18.012.681)	(14.709.569)	(22.508.356)
Costul cu combustibilul nuclear	(45.727.558)	(47.171.741)	(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(164.218.996)	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	(217.178.424)	(168.789.864)	(406.373.444)	(344.473.973)
Total cheltuieli din exploatare	(991.283.469)	(969.280.570)	(1.654.732.553)	(1.928.916.853)
Rezultat din exploatare	193.170.732	285.056.440	1.143.270.106	815.352.890
Cheltuieli financiare	(24.461.305)	(13.506.612)	(29.406.815)	(19.811.433)
Venituri financiare	186.638.557	148.707.667	301.032.727	240.709.068
Rezultat financiar net	162.177.252	135.201.055	271.625.912	220.897.635
Profit inainte de impozitul pe profit	355.347.984	420.257.495	1.414.896.018	1.036.250.525
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(59.189.156)	(67.246.145)	(230.925.681)	(169.583.415)
Profitul perioadei	296.158.828	353.011.350	1.183.970.337	866.667.110

Anexa 4 – Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2026 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2025 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.126.616.857	1.192.544.867	2.700.924.127	2.629.632.816
Venituri din transportul energiei electrice	5.515.659	6.532.193	15.078.680	15.483.516
Total venituri	1.132.132.516	1.199.077.060	2.716.002.807	2.645.116.332
Alte venituri	62.006.317	63.606.801	89.978.460	135.147.620
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(215.823.767)	(179.961.828)	(424.291.907)	(356.648.251)
Cheltuieli cu personalul	(191.791.226)	(198.449.919)	(375.725.843)	(375.566.810)
Costul energiei electrice achizitionate	(289.583.538)	(174.072.256)	(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta	(31.766.007)	(25.597.919)	(47.011.610)	(38.999.022)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(5.515.659)	(6.532.193)	(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(10.460.191)	(18.030.720)	(14.958.589)	(22.599.563)
Costul cu combustibilul nuclear	(45.727.558)	(47.171.741)	(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	(164.218.996)	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	(216.339.726)	(170.164.392)	(403.204.579)	(345.710.203)
Total cheltuieli din exploatare	(1.007.007.672)	(984.199.964)	(1.685.326.271)	(1.958.299.933)
Rezultat din exploatare	187.131.161	278.483.897	1.120.654.996	821.964.019
Cheltuieli financiare	(39.656.062)	(16.771.759)	(47.831.380)	(25.769.752)
Venituri financiare	161.374.819	113.148.771	261.873.935	203.400.743
Rezultat financiar net	121.718.757	96.377.012	214.042.555	177.630.991
Profit inainte de impozitul pe profit	308.849.918	374.860.909	1.334.697.551	999.595.010
Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	(20.555.500)	(2.821.955)	(23.135.461)	(1.425.690)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(60.211.230)	(67.803.049)	(231.931.946)	(171.259.183)
Profitul perioadei	228.083.188	304.235.905	1.079.630.144	826.910.137

Anexa 5 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2026

				mii LEI				
		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2026 Trim. II 2026 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 4/28.05.2026)	Realizat Trim. II 2026	% 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	2,971,453	3,099,034	104.3%	127,581	4.3%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	2,750,363	2,798,001	101.7%	47,638	1.7%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3			-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4			-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	221,090	301,033	136.2%	79,943	36.2%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	1,596,086	1,684,138	105.5%	88,052	5.5%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	1,580,769	1,654,731	104.7%	73,962	4.7%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	649,071	742,236	114.4%	93,165	14.4%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	114,416	115,232	100.7%	816	0.7%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	349,466	321,421	92.0%	- 28,045	-8.0%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	318,876	293,219	92.0%	- 25,657	-8.0%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	275,136	265,421	96.5%	- 9,715	-3.5%
		C2 Bonusuri	13	43,740	27,799	63.6%	- 15,941	-36.4%
		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	1,309	1,255	95.9%	- 54	-4.1%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	29,281	26,946	92.0%	- 2,335	-8.0%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	467,816	475,843	101.7%	8,027	1.7%
	2.	Cheltuieli financiare	21	15,317	29,407	192.0%	14,090	92.0%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	1,375,367	1,414,896	102.9%	39,529	2.9%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	218,000	230,926	105.9%	12,926	5.9%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	1,157,367	1,183,970	102.3%	26,603	2.3%

* Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor ("AGOA") nr. 4/28.05.2026. Prin Decizia Consiliului de administratie nr. 186/09.07.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli.

Anexa 6 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2026 (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.	16.09.2026
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	04.09.2026
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata	09.10.2026
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.	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Fond (rejudecare): suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat. Irevocabila.	
5.	5462/2/2019*	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	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 Solutie recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Instanta de fond a admis actiunea SNN la data de 16.07.2026: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Societatea Națională NUCLEARELECTRICA SA în contradictoriu cu pârâții AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ și AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ-DIRECȚIA GENERALĂ DE SOLUȚIONARE A CONTESTAȚIILOR. Anulează decizia nr. 117/25.03.2019 privind soluționarea contestației, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală-Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor. Anulează decizia de impunere nr. F-MC 2261/8.10.2015 emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală-Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, precum și raportul de inspecție fiscală nr. F-MC 287/8.10.2015 emis de Agenția Națională de Administrare Fiscală-Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Obligă pârâții la plata către reclamantă a sumei de 24.400 lei reprezentând cheltuieli de judecată constând în taxă judiciară de timbru, onorariu expert judiciar și onorariu expert consilier redus. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Sentinta instantei de fond nu a fost comunicata pana in prezent.	
6.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	Solutie fond: Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin 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	Solutionat apel rejudicare. Hotarare in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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. Admite recursul declarat de recurenta-reclamantă NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Casează decizia recurată și trimite cauza instanței de apel spre o nouă judecată. Definitivă 19.11.2025	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Solutie apel. Rejudecare: Respinge apelul Transelectrica ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată în ședință publică, azi, 04.06.2026. Hotărâre 1061/2026	
7.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	apel	Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Solutie apel (rejudecare): Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității cererii	Finalizat. Decizia instantei de recurs ne-a fost comunicat a pe data de 15.07.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							de chemare în judecată, invocată de pârâti. Respinge, ca nefondată, exceptia inadmisibilității formulării excepției de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni, invocată de pârâta comuna Seimeni. Admite în parte cererea de chemare în judecată. Admite excepția de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni. Constată inexistența dreptului de proprietate privată al pârâtei comuna Seimeni asupra terenului extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, situat în comuna Seimeni, județul Constanta, cu numărul cadastral 101.215 și având cartea funciară cu numărul 101.215. Dispune radierea din cartea funciară cu numărul 101.215, deschisă terenului extravilan în suprafață de 300.000 de metri pătrați, având numărul cadastral 101.215, a dreptului de proprietate privată al comunei Seimeni asupra acestuia. 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 Constanta, cu numărul cadastral 101.215, astfel cum a fost identificat (cu albastru) prin raportul de expertiză topografică	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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, - dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora. 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	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							identificat (cu galben) prin raportul de expertiză topografică întocmit de către doamna expert Păun Gabriela Laura la judecata în primă instanță si depus la dosar la 15.09.2021 si în suplimentul (completare la raportul de expertiză topografică) depus la dosarul primei instante de acelasi expert în data de 10.12.2021. Obligă pârâta comuna Seimeni si pârâtul Statul Român, în mod egal, la plata către reclamantă a sumei de 102.089,90 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în primă instanță si în apel. Respinge în rest, ca nefondată, cererea de chemare în judecată. La momentul si sub conditia rămânării definitive a soluției de radiere a înscrierii dreptului de proprietate privată din cartea funciară, prezenta hotărâre va fi comunicată OCPI Constanta – BCF Medgidia, în vederea efectuării cuvenitelor mentiuni în cartea funciară a imobilului. Cu drept de a formula cerere de recurs, care se depune la Curtea de Apel Constanta, în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Solutie recurs : Respinge, ca nefondat, recursul declarat de pârâtul Statul Român, prin Ministerul Finanțelor, reprezentat de Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, împotriva deciziei nr. 129/C din 15 mai 2025,	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția I civilă. Definitivă.	
7.	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.	apel (rejudicare)	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 inadmisibile. 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	Urmeaza termen apel rejudicare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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 Solutie 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 Solutie fond (rejudecare) : Admite cererea de chemare in judecata, astfel cum a fost precizata, avand ca obiect actiune in constatare formulata de reclamanta Nuclearelectrica S.A., in contradictoriu cu paratii Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral, Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor. Constata ca reclamanta este titulara unui drept de uz cu titlu gratuit asupra imobilului teren proprietatea publica a statului in suprafata de 107.362 mp, situat in localitatea Cernavoda, jud. Constanta, cursul de apa "Valea Cismelei", reprezentand canal de evacuare ape	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							meteorice de pe platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă si suprafață utilizată pentru colectarea apelor meteorice de pe platforma Centralei Nuclearelectrice Cernavodă în canalul Valea Cismelei, identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare albastră, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Constată că reclamanta este titulara unui drept de servitute legală cu titlu gratuit asupra terenului situat în zonele de protectie si de siguranță aferente capacităților energetice la 20 m în jurul platformei Centralei Nuclearelectrice Cernavodă pe zona ”canal Valea Cismelei”, în suprafață de 39.300 mp identificat prin raportul de expertiză topografică întocmit de expert Datcu Dumitru, cu linie de culoare rosie, potrivit planului de situatie, anexa 1 la raportul de expertiză. Obligă pârâtii, în solidar, la plata către reclamantă a sumei de 7.798 lei cu titlu de cheltuieli de judecată, reprezentând taxă judiciară de timbru si onorariu expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicarea hotărârii. Cererea de apel se va depune la Judecătoria Medgidia. Pronunată, astăzi 08.04.2026, prin punerea solutiei la dispozitia părților prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotarâre 650/2026 08.04.2026	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Apel rejudecare: in curs de judecata	
8.	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.	30.09.2026
9.	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
10.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	recurs	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: Solutie recurs (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga	Urmeaza termen recurs rejudecare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti– Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva. Solutie apel (rejudecare): Admite apelurile formulate de parate. Schimba in tot sentinta, in sensul ca ia act de renuntarea la judecata a reclamantului fata de parata Nuclearelectrica si respinge actiunea fata de CNU SA, ca neintemeiata. Stabileste onorariul definitiv pentru experti si obliga reclamantul la plata diferentelor de onorariu precum si la plata cheltuielilor de judecata catre parata Nuclearelectrica in suma de 50 lei si 7300 lei catre CNU SA. Cu drept de recurs in 30 de zile de la comunicare.8.04.2026. Recurs rejudecare: in curs de judecata	
11.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a1)	Penal Judecatoria Medgidia	Parte responsabila civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin,	daune morale solicitate in	Contestat ie	Solutia Camera preliminara: Incheiere finala 322/28.06.2024: În baza disp. art.	09.09.2026

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
		Tribunalul Constanta		Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan		345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecății cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta, în vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminară. Rejudecare e fond camera preliminară : respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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. Fond dosar nr. 1730/256/2024: in curs de judecata. Administrare probe.	
12.	3063/2/2024 conexat cu 3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF-Directia Generala de	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de	Fond	Solutie fond: Respinge ca neîntemeiate exceptiile inadmisibilității și prematurității capetelor 3 și 4 din cererea conexă (dosar	Solutionat fond. Hotarare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024 Si 1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica-anulare Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)		nr. 3455/2/2024), precum și exceptia lipsei calității procesuale pasive a pârâului Ministerul Finantelor - Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexă privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea sumei achitate, precum si a dobânzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale în cuantum de 18.041.598 lei reprezentând contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalități) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga pârâtii la plata către reclamantă a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 17.11.2023 și până la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscală se va calcula începând cu data de 19.12.2023 și până la data plății efective.	in curs de redactare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Obliga pârâtii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentând cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs în 15 de zile de la comunicare.	
13.	48916/3/2024	Litigiu munca Tribunalul Bucuresti	parat	Constantin Laura	anulare decizie incetare cim si repunere in situatia anterioara si despagubiri salarii indexate si alte drepturi	Apel	Solutie fond: Respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamanta către pârâtă la plata cheltuielilor de judecată în cuantum de 17.943,53 lei. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Apel: in curs de judecata	04.11.2026
14.	5190/3/2026	Litigiu civil Tribunalul Bucuresti	parat-reclamant	General Turbo SA	despagubiri 9.924.000 lei cerere reconventionala cautiune 40.000 lei	Fond	Fond: in curs de judecata	15.09.2026
15.	13704/3/2026	Litigiu civil Tribunalul Bucuresti	reclamant	General Turbo SA	penalitati neexecutare contractuala 7.857.567,16 lei	Fond	Fond: in curs de judecata	23.09.2026
16	2904/118/2026	Litigiu civil/Tribunal Constanta	Reclamant	Utilitati Publice	contravaloare energie termica si penalitati de intarziere	Fond	Fond: in curs de judecata	23.09.2026

**Anexa 7 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie pentru anul 2026, valabili pentru perioada
01.01.2026 – 30.06.2026**

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanță			Instrument de verificare	Valorile țintă ale ICP asumate pentru 2026	Valorile REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	Pondere in total ICP (%)	Aplicabilitate		Q2 / 2026	Q2 / 2026	Q2 / 2026
	Indicatori de Guvernanță						
1	Gradul de transparență în materie de raportare financiară	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Publicarea informatiilor financiare în conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%
2	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	8.33%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Numarul de reuniuni ale Consiliului de Administratie	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Numarul sedintelor Consiliului de Administratie sustinute pe durata anului	Minim 1	14	100%
	Indicatori Operationali						
4	EHS - Efluentii în mediu	8.33%	29.09.2022 - final mandat	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4	100%
5	Numar de instruiiri in materie de siguranta	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind instruirea angajatilor in materie de siguranta	Minim 1	368	100%
6	Numar echivalent norma intreaga de angajati	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Raport privind numarul de locuri de munca cu norma intreaga - monitorizarea se face in evolutie	Monito-rizare	2399	100%
	Indicatori Financiar						
7	Rata cheltuielilor de capital	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cheltuieli de capital / Total active	Minim 2.69%	7%	100%
8	Rata lichidității curente / Lichiditatea curentă	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Active curente (circulante) / Datorii curente	Minim 1	241%	100%
9	Rata de rotatie a creantelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cifra de afaceri netă / [(Creanțe la începutul perioadei (T0) + Creanțe la finalul perioadei (T1)) / 2]	Minim 4.00	1126%	100%
10	Marja netă a profitului ****	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Profit net/Cifra de afaceri neta	n.a.	44%	100%
11	Rata de plată a dividendelor	8.33%	24.11.2025 - final mandat	-	n.a.	50%	100%
	Indicatori orientati către servicii publice						
12	Furnizarea energiei termice catre comunitatea locala, conform conditiilor contractuale	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Eficienta prognozei de energie termica livrata (%) = Productie de energie termica vanduta / Productie de energie termica prognozata (estimata)	>= 80%	119.36%	100%
	GRADUL GLOBAL DE REALIZARE A INDICATORILOR 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.

Anexa 8 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Directorul General si Directorul Financiar pentru anul 2026, valabili pentru perioada 01.01.2026 - 30.06.2026

Nr.	Obiectiv/Indicatori de performanță			Instrument de verificare	Valorile țintă ale ICP asumate pentru 2026***	Valorile REALIZATE pentru ICP in 2026	Grad de realizare ICP in 2026
	Denumire indicator	pondere în componenta variabila	Aplicabilitate		Q2 / 2026	Q2 / 2026	Q2 / 2026
	Indicatori de Guvernanță						
1	Implementarea, dezvoltarea, autoevaluarea SCIM	5%	29.09.2022 - final mandat	Raport trimestrial și de autoevaluare a sistemului de control intern managerial	100%	100%	100%
2	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	10%	17.12.2025 - final mandat	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%
3	Rata de participare la reuniunile Consiliului de Administratie	5%	17.12.2025 - final mandat	Raport privind prezenta la sedintele Consiliului de Administratie	100%	100%	100%
	Indicatori Operationali						
4	Obținerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la începutul exploatarii comerciale)	10%	29.09.2022 - final mandat	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	91%	100%
5	EHS- Doza colectiva anuala	10%	29.09.2022 - final mandat	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	0.45	0.39	100%
6	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați t	5%	17.12.2025 - final mandat	Total număr de ore de formare_t/Număr total de angajați t	Minim 9	38.14	100%
	Indicatori Financiar						
7	Profit brut	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat pt Q2, dar nu mai puțin de 200 mil. RON*	102.87%	100%
8	Incadrare in nivelul cheltuielilor totale de exploatare, mai puțin contributia la fondul de tranzitie energetica**	10%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	100%	103.00%	0%
9	Grad realizare buget de investitii	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 4 BVC	60% din bugetatul perioadei (20% din bugetul anual)	114.85%	100%
10	Raportul dintre datorie si EBITDA	5%	17.12.2025 - final mandat	Datorii Totale / EBITDA	> 0	233.91%	100%
11	Marja netă a profitului ****	5%	17.12.2025 - final mandat	Profit net / Cifra de afaceri neta	Minim 25.17%	44.14%	100%
	Indicatori orientati către servicii publice						
12	Furnizarea energiei termice catre comunitatea locala, conform conditiilor contractuale	5%	17.12.2025 - final mandat	Eficienta prognozei de energie termica livrata (%) = Productie de energie termica vanduta / Productie de energie termica prognozata (estimata)	>= 80%	119.36%	100%
	GRADUL GLOBAL RE REALIZARE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA				---	---	90%

* 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.

*** pentru tintele trimestriale raportarea se face la bugetatul perioadei (nu la valoarea estimata a indicatorului la finalul exercitiului financiar)

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.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. prin Sucursala CNE - COMPANIA NATIONALA PENTRU CONTROLUL CAZANELOR, INSTALATIILOR DE RIDICAT SI RECIPIENTELOR SUB PRESIUNE SA	04.12.2025/1750	Contract	Servicii de verificari tehnice in utilizare pentru investigatii/examinari cu caracter tehnic in scopul evaluarii starii tehnice, estimarii duratei de functionare remanente si stabilirii conditiilor de functionare in siguranta a liniilor G031 si G043 aferente Sistemului 1-3130 conform prevederilor PT ISCIR C10-2010	28.000 RON	Creante = 0 lei Datorii = 28.013,92 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile calendaristice de la data transmiterii facturii in format electronic prin Sistemul national Ro e-factura, factura intocmita dupa semnarea, fara obiectiuni a Proceuslui Verbal de Receptie Servicii	
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	08.12.2025/1770	Comanda	Servicii dispunere finala deseuri solide radioactive	266.720 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data semnarii Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
3	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRANSPORTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. BBOOK BED&BREAKFAST SRL DANCO PRO	10.12.2025/1794	Acord cadru	Servicii de transport aerian pentru personalul Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A	990.000 EURO	Datorii = 93,468.42 lei Din care: Travel = 26,214.80 lei Tarom = 0 lei Olimpic = 0 lei Bbook = 33,132.56 lei Danco PRO = 34,121.06 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	COMMUNICATION SRL								
4	SNN S.A. prin Sucursala FCN – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	10.12.2025/1800	Contract	Servicii de tratare a deeurilor solide radioactive	387.600 RON	Creante = 0 lei Datorii = 1,190,034.28 lei	Garantii 542,760.50 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptiei, pe baza facturilor emise, numai dupa semnarea fara obiectiuni a Procesului Verbal de Receptie Servicii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/comenzi	
5	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	11.12.2025/1808	Act aditional nr. 1 la contractul de servicii nr. nr. 1587/ 08.10.2024	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.4 si 15 din contract – Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactive prin metoda spectrometriei de masa	45.130,80 RON	Creante = 0 lei Datorii = 1,190,034.28 lei	Garantii 542,760.50 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii	
6	SNN S.A. prin Sucursala CNE - S.S.T.T.I.R.E.T. TELETRANS SA	12.12.2025/1817	Comanda	Servicii de pregatire in vederea obtinerii reautorizarii in calitate de Diriginte de santier lucrari de montaj dotari tehnologice industriale	10.790 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	0 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 zile de la data incarcarii de catre Prestator a facturii, in format electronic in Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei române in vigoare. Factura fiscala se va emite dupa receptia serviciilor, respectiv dupa emiterea	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								PVRS, conform procedurilor interne CNE Cernavoda, la care se va anexa diploma/ certificatul de autorizare ca Diriginte de santier lucrari de montaj dotari tehnologice industrial.	
7	SNN S.A. prin Sucursala FCN – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE-DEZVOLTARE PENTRU TEHNOLOGII CRIOGENICE SI IZOTOPICE ICSI RM. VALCEA	15.12.2025/1821	Contract	Analiza riscului de explozie pentru instalatia de stocare hidrogen din FCN Pitesti	58.250 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS), pe baza facturii emise dupa semnarea fara obiectiuni a PVRS, cu conditia incarcarii facturii in Sistemul national RO e-factura	
8	SNN S.A. prin Sucursala CNE - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	15.12.2025/1823	Contract	Servicii postale si inchiriere casuta postala nominala pentru anul 2026	10.000 RON	Creante = 0 lei Datorii = 2.714,13 lei	0 lei	Plata se va efectua in maxim 30 de zile de la data transmiterii facturii fiscale, in format electronic prin Sistemul National privind factura electronica RO e-factura, cu respectarea legislatiei române in vigoare. Factura fiscala va fi intocmita dupa semnarea, fara observatii si de catre ambele parti, si inregistrarea (PVRS) aferent serviciilor lunare prestate. Decontarea serviciilor	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								se va efectua pentru cantitatile efectiv prestate, asa cum sunt acestea consemnate in PVRS.	
9	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	16.12.2025/1832	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1649/ 04.11.2022	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.3 alin. (5) din contract - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	678.271,11 RON	Creante = 0 lei Datorii = 8,258,775.40 lei	Garantii 15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS	
10	SNN S.A. prin Sucursala CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE HIDROLOGIE SI GOSPODARIRE A APELOR	17.12.2025/1842	Contract	Servicii de prognoza si diagnoza hidrologica lunara a cotelor apelor Dunarii si Canalului Dunare-Marea Neagra”, CR#41842	328.512 RON	Creante = 0 lei Datorii = 5,566.00 lei	Garantii 35,517.00 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor 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 române in vigoare	
11	SNN S.A. prin Sucursala CNE - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	17.12.2025/1843	Contract	Servicii de curierat rapid international pentru CNE Cernavoda	42.911,30 RON	Creante = 0 lei Datorii = 2.714,13 lei	0 lei	Plati lunare in baza PVRS-ului in termen de 30 zile de la primirea facturii prin sistemul eFactura, aceasta fiind emisa dupa semnarea fara obiectiuni a procesului verbal de receptie servicii (PVRS)	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
12	SNN S.A. prin Sucursala CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	19.12.2025/1854	Act aditional nr. 9 la abonament nr. 871/ 14.07.2021	Recalculare valoare abonament pentru luna decembrie - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2	845.861,60 RON	Creante = 0 lei Datorii = 11,748,087.31 lei	0 lei	Plata se face in termen de 30 zile de la primirea facturii	
13	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RASIROM RA	22.12.2025/1858	Contract	Lucrari pentru realizarea sistemului de control acces si supraveghere video la Punct de control acces temporar 16A (PCA 16A)	299.761,04 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	Garantii 59,903.97 lei	In termen de 30 zile de la primirea facturii	
14	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	29.12.2025/1884	Act aditional nr. 6 la contract nr. 1024/ 12.07.2023	Corectie eroare materiala ce a condus la diminuarea valorii contractului - Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	-15.292,49 RON	Creante = 3,916.30 lei Datorii = 7,988,532.78 lei	Garantii 15,253.70 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. Plata echipamentelor se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza PVRS emis fara observatii pentru montajul acestora si Nota de Receptie si Constatate Deficiente	
15	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIEREA formata din: ELCOMEX-I.E.A. SA PEGAS IMPEX SRL	13.01.2026/27	Act aditional nr. 3 la contract nr. 1701/ 18.12.2023	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.3 (4) si art. 26 din contract - Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare	1.386.720,04 RON	Datorii : Elcomex=1.239.156,06 lei Pegas=333.321,93 lei UPC=148.963,22 LEI	Garantii: Elcomex= 7.930.792,35 lei Pegas=	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturii de	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	UTILITATI PUBLICE CERNAVODA			CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)		Creante = 90.951,29 lei PEGAS IMPEX SRL Creante = 0 lei UTILITATI PUBLICE CERNAVODA Creante = 6.050.282,33 lei	174.797,73 lei UPC= 43.265,68 LEI	la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) corespunzator serviciului efectuat, semnat fara observatii de reprezentantii CNE Cernavoda	
16	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	20.01.2026/67	Act aditional nr. 2 la contract nr. 1662/ 12.12.2023	Actualizare tarife in conformitate cu art. 4.3 (4) din contract - Servicii de reparare si intretinere a tehnicii de calcul IT	1.544.448,65 RON	Creante = 70,213.35 lei Datorii = 8,316,504.42 lei	Garantii 15,253.70 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	
17	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA - ECOIND	26.01.2026/119	Comanda	Servicii analiza fosfor total	7.672 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	Garantii 3,764.00 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic, factura ce va fi intocmita dupa semnarea fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii	
18	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	29.01.2026/129	Act aditional nr. 7 la contract nr. 1024/ 12.07.2023	Actualizare tarife in conformitate cu art. 4.3 alin. (6) din contract - Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	199.719,71 RON	Creante = 73,305.57 lei Datorii = 6,689,069.03 lei	Garantii 15,253.70 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	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								Servicii, corespunzator serviciilor prestate fara neconformitati	
19	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	30.01.2026/137	Act aditional nr. 2 la contract nr. 98/ 31.01.2024	Servicii de curatenie in spatii de birouri” inchiriate de SNN in cladirea Crystal Tower- Se modifica valoarea maximala a contractului de la 3.820.822 lei conf AA 1 la 3.985.868,56 lei ca urmare a ajustarii pretului abonamentului lunar pentru realizarea serviciilor (de la 70.969,50 Lei la 77.846,44 Lei)	165.046,56 RON	Creante = 71,012.43 lei Datorii = 6,771,149.43 lei	Garantii 15,253.70 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	
20	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	30.01.2026/140	Act aditional nr. 3 la contract nr. 1612/ 28.11.2023	Ajustare tarife in conformitate cu art. 12 din contract - Servicii analize chimice de laborator	7.795,68 RON	Creante = 0 lei Datorii = 1.106.064,75 lei	Garantii 562,140.50 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	
21	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	30.01.2026/142	Contract	Utilizarea/exploatarea resurselor de apa – Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2026	115.265.390,88 RON	Creante = 0 lei Datorii = 12.138.338,10 lei	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.	
22	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	30.01.2026/143	Act aditional nr. 10 la abonament nr. 871/ 14.07.2021	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada	16.402.887,60 RON	Creante = 0 lei Datorii = 3.769.819,75 lei	0 lei	Plata se efectueaza in 30 de zile de la primirea facturii	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
23	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	30.01.2026/144	Act aditional nr. 7 la contract nr. 843/ 08.07.2021	Servicii de utilizare apa din subteran pentru industrie - pentru perioada 01.01 - 30.06.2026	36.823,14 RON	Creante = 0 lei Datorii = 3.769.819,75 lei	0 lei	Plata se efectueaza in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar	
24	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2026/145	Act aditional nr. 9 la contract nr. 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	680.268,96 RON	Creante = 692.14 lei Datorii = 91,364.83 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii	
25	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2026/146	Act aditional nr. 9 la contract nr. 438/ 16.05.2019	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda prin bieful II CDMN	440.000 RON	Creante = 692.14 lei Datorii = 91,364.83 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii	
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	03.02.2026/149	Act aditional nr. 1 la contract nr. 1098/11.07.2024	Ajustare tarif ein conformitate cu art. 4.3 (3) diin contract - Servicii de examinare post-iradiere a fasciculelor de combustibil nuclear ars descarcate din reactorii de la CNE	427.158,84 RON	Creante = 0 lei Datorii = 1,137,165.60 lei	Garantii 562,140.50 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 a Serviciilor (PVRs), semnat fara observatii de catre reprezentantii Sucursalei CNE Cernavoda	
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA	03.02.2026/152	Act aditional nr. 10 la contract nr. 437/16.05.2019	Suplimentare valoare pentru anul 2025 (regularizare tarife) - Servicii de tranzitare apa in Bieful I al CDMN	23.356,23 RON	Creante = 692.14 lei Datorii = 137,948.67 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	CANALELOR NAVIGABILE SA			printr-o cale de aductiune apa de la Dunare la bazinul de distributie al CNE Cernavoda				prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii.	
28	SNN S.A. prin Sucursala SNN - COMPANIA NATIONALA AEROPORTURI BUCURESTI S.A.	05.02.2026/156	Contract	Servicii de protocol si parcare autovehicule din parcul auto SNN in zone special amenajate dedicate delegatiilor oficiale pe Aeroportul Henri Coanda	17.700 RON	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in 45 de zile de la emiterea facturii, prin numerar sau virament	
29	SNN S.A. prin Sucursala CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE RA – DIRECTIA METEOROLOGICA DOBROGEA	09.02.2026/175	Contract	Servicii de prognoza/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE Cernavoda/ Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	958.184 RON	Creante = 0 lei Datorii = 25,703.24 lei	Garantii 9,581.84 lei	Plata serviciilor prestate se face in termen de 30 zile de la data primirii fiecarei facturi fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara obiectiuni, a fiecarui Proces Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs). Receptia serviciilor se va finaliza la sfarsitul fiecarei luni prin emiterea de catre Achizitor, conform procedurilor interne ale acestuia, a unui Proces Verbal de Receptie Servicii (PVRs)	
30	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA	10.02.2026/184	Contract subsecvent nr. 20 la acordul cadru nr. 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)-SPSI #79-73030-SPSI-131 Pachet	79.722,60 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 390,420.43 lei	Garantii = 209,088.14 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	NUCLEARA – CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE			complet de inginerie si asistenta tehnica la implementare pentru MC#EC7999 – Inlocuire bucle de control pneumatice cu bucle de control electronice” la sistemele BSI 73020 si 73030 din U1				primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE	
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	10.02.2026/185	Contract subsecvent nr. 21 la acordul cadru nr. 578/ 19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)- SPSI #79-73030-SPSI-137 Pachet complet de inginerie pentru prevenirea scapari glycol in mediu din rezervorul de expansiune 1-7303-TK002	74.620 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 390,420.43 lei	Garantii = 209,088.14 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	
32	SNN S.A. prin Sucursala CNE - RAJA SA	13.02.2026/206	Comanda	Servicii de preluare si epurare a apelor uzate menajere provenite de la CNE Cernavoda prin vidanjare proprie.	31.056,48 RON	Creante = 0 lei Datorii = 340.98 lei	0 lei	Termen de plata 15 zile de la data transmiterii facturilor in format electronic	
33	SNN S.A. prin Sucursala CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	27.02.2026/296	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare, valorificare a deeurilor neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	305,749.42 RON	Creante = 0 lei Datorii = 42,159.41 lei	Garantii 6,130.66 lei	Achizitorul va efectua lunar, plata serviciilor 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 române in vigoare. PVRs-ul se va emite	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								conform precizarilor din Caietul de sarcini	
34	SNN S.A. prin Sucursala FCN - RASIROM RA	05.03.2026/360	Act aditional nr. 2 la contract nr. 591/ 21.04.2023	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.3 (2) din contract - Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	60,918.28 RON	Creante = 0 lei Datorii = 45,357.78 lei	Garantii = 59,903.97 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de de 30 zile de primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformatati	
35	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	09.03.2026/367	Contract subsecvent nr. 22 la Acord Cadru 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2) -servicii de SPSI #U1/U221500-SPSI-157 Solutie de detaliu pentru modificarea metodei de ecranare a schimbatorului de caldura ½-3481-HX01 cu perete frontal din blocuri de plumb	40.260,00 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 76,733.18 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	
36	SNN S.A. prin CNE – ETA	10.03.2026/400	Comanda	Servicii de transport local pe raza localitatii Ramnicu Valcea	2.288,00 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 0 lei	Decontarea se face in termen de 10 zile de la transmiterea facturii fiscale in format el prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei române in vigoare. Factura va fi emisa dupa prestarea	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								serviciilor si probarea raport de activitate care conform prestarea corespunz. a serviciilor.	
37	SNN S.A. prin CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCTARE – DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA - INSEMEX PETROSANI	16.03.2026/428	Comanda	Servicii de instruire si evaluare pentru 60 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea autorizarii initiale/ reautorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie	47.940 RON	Datorii= 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 0 lei	Platile se vor efectua in termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, ce va fi intocmita dupa fiecare sesiune de seminarizare / examinare prestata. Factura va fi intocmita dupa semnarea fara observatii de catre Achizitor a Procesului Verbal de Receptie Servicii PVRs, emis la finalul sesiunii de seminarizare/examinare	
38	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	17.03.2026/436	Act aditional nr. 5 la contractul 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	4.890.155,34 RON	Datorii = 7,275,674.43 lei Creante = 142.704,33 lei lei	Garantii = 15,253.70 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
39	SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE SI INCERCARI PENTRU ELECTROTEHNICA ICMET CRAIOVA	20.03.2026/465	Comanda	Servicii de investigare si analiza defect a capatului teminal cablu de medie tensiune indepartat din instalatie CNE Cernavoda	1.140 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 0 lei	Plata se va efectua in termen de 10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale, transmisa prin sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, Factura va fi intocmita dupa semnarea, fara observatii si de catre ambele parti, si inregistrarea Procesului	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								Verbal de Receptie Servicii (PVRS)	
40	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA	23.03.2026/475	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 296/ 27.02.2026	Suplimentare valoare - Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare si valorificare a deseurilor neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	27.677,74 RON	Datorii= 23.153,14 lei Creante = 0 lei	Garantii 6.731,18 lei	Achizitorul va efectua lunar, plata serviciilor 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 române in vigoare.	
41	SNN S.A. prin CNE - ISIM TIMISOARA	25.03.2026/506	Comanda	Servicii de recertificare NIVEL II MT-2 persoane LCN, CNE Cernavoda	1.980 RON	Datorii= 2.395,80 lei Creante = 0 lei	Garantii 0 lei	Plata se va efectua anterior inceperii cursului in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale.	
42	SNN S.A. prin FCN - RATEN - CITON (lider) in asociere cu TOPOGEODESIS SRL	31.03.2026/561	Contract	Servicii de urmarire in timp a constructiilor	88.400 RON	Raten-Citon – Datorii = 0 lei; Creante = 0 lei Topogeodesis – Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Raten-Citon – Garantii 76.733,18 lei Topogeodesis – Garantii 3.475,00 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 zile de la semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii pe baza facturii emise numai dupa semnarea fara obiectiuni .	
43	SNN SA prin Sucursala CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515	31.03.2026/550	Contract	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda - CR 45303	15,059,472 Lei	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei		In termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original	
44	SNN S.A. prin Sucursala CNE - UZINA DE CONSTRUCTII	03.04.2026/581	Comanda	Garnituri etansare – CR 44527	114,907 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei		Plata se va efectua cu OP in termen de 30 zile de la data receptiei	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	MASINI HIDROENERGETICE								
45	SNN S.A. prin Sucursala CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	03.04.2026/583	Act aditional nr. 2 la contract nr. 183/16.02.2024	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - 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 – CR 32664	262,671.07 RON	Datorii = 2,590,202.61 lei Creante = 0 lei	567,060.25 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	
46	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	03.04.2026/591	Contract	Servicii de manipulare manuala si mecanizata a produselor din depozitele si obiectivele administrate de CNE Cernavoda – CR 45310	113,343,318.48 RON	Datorii = 6,818,661.61 lei Creante = 799.59	15,253.70 lei	Platile se vor efectua lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
47	SNN S.A. prin Sucursala CNE - Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Chimie si Petrochimie - ICECHIM Bucuresti	06.04.2026/596	Act aditional nr. 2 la contract nr. 904/21.06.2023	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de analize fizico-chimice pentru determinarea produsului Praestol A3040L Floculant din apele tehnologice evacuate din Statia de Tratare Apa a CNE Cernavoda – CR 34848	2,035.07 RON	Datorii = 4,383.06 lei	9,931.37 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	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
								Receptie a Serviciilor (PVRs) aferent activitatii executate	
48	SNN S.A. prin Sucursala CNE - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE LEGALA	07.04.2026/605	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor masurare /echipamente de testare/etaloane din CNE Cernavoda – CR 45068	88,456 RON	Datorii = 4,535.08 lei Creante = 0 lei		Ordin de plata in 30 de zile de la emiterea facturii in format electronic	
49	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	17.04.2026/666	Act additional nr. 4 la contract nr. 360/ 17.03.2023	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda – CR 34643	6,159,000.80 RON	Datorii = 13,537,745.86 lei Creante = 86,482.30 lei	15,253.70 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	
50	SNN S.A. - OFICIUL NATIONAL AL REGISTRULUI COMERTULUI BUCURESTI	17.04.2026/668	Comanda	Furnizarea Buletinului Procedurilor de Insolventa, Sectiunea Persoane juridice - conform Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, pe suport electronic, pe baza de abonament – CR 45306	949.95 RON	Datorii = 0 lei Creante = 949.95 lei		Plata in avans conform OP 2338/08.04.2026	
51	SNN SA prin Sucursala CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELORE DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515	20.04.2026/669	Act additional nr. 1 la contract nr. 550/ 31.03.2026	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda - CR 45303	324,240 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei		In termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminar, pe baza facturii in original	
52	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	23.04.2026/698	Act additional nr. 6 la contract nr. 442/ 31.03.2022	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si in obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda – CR 36762	-2,878,397.99 RON	Datorii = 7,442,354.66 lei Creante = 89,597.46 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
53	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA RATEN - CITON	04.05.2026/756	Contract	Servicii de revizuire documentatie de proiectare si suport tehnic in vederea obtinerii noilor atestate si rapoarte de protectie la explozie, pentru instalatiile CNE Cernavoda, CR 45222	262,960 RON	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	89,881.18 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale	
54	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	07.05.2026/787	Act aditional nr. 6 la contract nr. 1648/ 04.11.2022	Ajustare tarife si redistribuire cantitati - Servicii de intretinere si curatare camine, baze, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA – CR 34632	2,415,655.19 RON	Datorii = 4,030,364.79 lei Creante = 6,094.70 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS	
55	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA RATEN - CITON	11.05.2026/807	Contract subsecvent nr. 24 la acord cadru nr. 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)	32,913 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	89,881.18 lei	Plata serviciilor 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	
56	SNN S.A. prin Sucursala CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA	11.05.2026/809	Act aditional nr. 9 la contract 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	30,000 RON	Datorii = 26,513.38 lei Creante = 0 lei	6,731.18 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
57	SNN S.A. prin Sucursala CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA	11.05.2026/810	Act aditional nr. 1 la contract nr. 296/ 27.02.2026	Modificarea tarifulor aferente serviciului de salubritate conform Hotararii de Consiliu - Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare, valorificare a deseurilor neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate	27,677.74 RON	Datorii = 26,513.38 lei Creante = 0 lei	6,731.18 lei	Achizitorul va efectua lunar, plata serviciilor prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				U1/U2 CNE Cernavoda – CR 44904				electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei române in vigoare. PVRS-ul se va emite conform precizarilor de la Cap. 18 din Caietul de sarcini	
58	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	12.05.2026/824	Act aditional nr. 7 la contract nr. 1647/ 04.11.2022	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda – CR 34630	7,863,864.01 RON	Datorii = 8,198,786.79 lei Creante = 78,557.97 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS	
59	SNN S.A. prin Sucursala FCN - IFIN HH BUCURESTI	19.05.2026/871	Act aditional nr. 2 la contract nr. 672/ 10.05.2024	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de monitorizare a mediului (sol si vegetatie) – CR 40899	23,941.64 RON	Datorii: 4,295.50 lei	45,513.96 lei	Plata se va efectua semestrial, in termen de 30 zile de la PVRS	
60	SNN S.A. prin Sucursala CNE – SOCIETATEA PENTRU SERVICII DE MENTENANTA A RETELEI ELECTRICE DE TRANSPORT SMART, Sucursala Sibiu	21.05.2026/903	Contract	Servicii de asistenta tehnica pentru activitatile desfasurate la transformatoarele de evacuare putere U2	269.080 RON	Datorii=0 lei Creante=0 lei	88.160 lei	Plata serviciilor prestate se va face in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura	
61	SNN S.A. prin Sucursala CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE-DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE	25.05.2026/909	Revizie la comanda nr. 428/ 16.03.2026	Suplimentare valoare pentru Servicii de instruire si evaluare pentru 60 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea autorizarii initiale/ reautorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie	3.060 RON	Datorii=6.171,00 lei Creante=0 lei	-	Platile se vor efectua in termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, ce va fi intocmita dupa fiecare sesiune de seminarizare / examinare prestata. Factura fiscala va fi emisa doar pentru	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	ANTIEXPLOZIVA – INSEMEX PETROSANI							persoanele prezente la sesiunea de seminarizare / examinare prestata. Factura va fi intocmita dupa semnarea fara observatii de catre Achizitor a Procesului Verbal de Receptie Servicii PVRs, emis la finalul sesiunii de seminarizare/examinare	

2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1693	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 9.316.920,85 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 371.591.755,05 lei	Creante la 25.11.2025 0,00 lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	4.158.112,80 Lei 931.692,09 Lei (10% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.222.439,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 4.301.496 ,00 lei.
2	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1694	Contract	Vanzare energie angro Perioada:	Valoare tranzactie curenta:	Creante la 25.11.2025 0,00	8.390.836,80 lei 1.880.102,01	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
				01.01.2026-10.05.2026	18.801.020.10 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 390.392.775,15 lei	lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	lei (10% din valoarea contractului)	pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.484.757,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.680.176,00 lei.
3	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1695	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.708.073,90 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 409.100.849,05 lei	Creante la 25.11.2025 0,00 lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	8.349.355,20 Lei 1.870.807,39 Lei (10% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.462.586,40 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.637.264 ,00 lei.
4	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1759	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	"Valoare tranzactie curenta: 8.962.914,35 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 119.223.241,45 lei"	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00 lei	4.840.146,17 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.137.995,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 4.138.056,00 lei.
5	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1760	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 9.027.165,75 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 128.250.407,20 lei	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	4.874.843,16 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.153.322,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 4.167.720,00 lei.
6	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1761	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 17.882.474,60 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 146.132.881,80 lei	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.656.880,29 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.265.649,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.256.096,00 lei.
7	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1762	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.018.774,90 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.730.485,07 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					anterioare: 164.151.656,70 lei			urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.298.162,40 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.319.024,00 lei.
8	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1763	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.019.710,60 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 182.171.367,30 lei	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.730.990,37 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.298.385,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.319.456,00 lei.
9	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1764	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 17.953.899,70 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 200.125.267,00 lei	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.695.451,22 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.282.687,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.289.072,00 lei.
10	SNN S.A. cu Societatea	10.12.2025 Nr.RUEC 1767	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada:	Valoare tranzactie curenta:	Creante la 10.12.2025 51.076.908,00		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita	Atribuit prin tranzactia nr. 42609 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
	Electrica Furnizare S.A.			01.01.2026-31.12.2026	24.090.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 309.631.487,05 lei	lei Datorii la: 10.12.2025 -129,23 lei		de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
11	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	10.12.2025 Nr.RUEC 1768	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 24.090.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	Creante la 10.12.2025 51.076.908,00 lei Datorii la: 10.12.2025 -129,23		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (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. 42610 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.
12	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1752	Acord la Contract nr.1693	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025 -129.23 lei	Diferenta valoare garantie de constituit: 3.226.420,72 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.
13	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1753	Acord la Contract nr.1694	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025	Diferenta valoare garantie de constituit: 6.510.734,79 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	-129.23 lei		douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	
14	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1754	Acord la Contract nr.1695	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025 -129.23 lei	Diferenta valoare garantie de constituit: 6.478.547,81 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.
15	SNN S.A. cu Energonuclear	16.12.2025 Nr. RUEC 1785	AA nr.13 la Contract 1052	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 60.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.746.152,88 lei	Creante la 16.12.2025 5.628,90 lei Datorii la: 16.12.2025 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	AA nr.13 incheiat in baza solicitarii Energonuclear nr.FRZI SNN-25-10744-20-11-2025, modifica art.1 alin.4 din contract, Pretul de contract pentru perioada 01.01.2026-31.12.2026

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
16	SNN S.A. cu C.N.T.E.E Transelectrica	15.12.2025 Nr.RUEC 1786	AA nr.10 incheiat in baza art.4 (2) din contractul C189	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 300.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 152.813.117,42 lei	Creante la 15.12.2025 25.367,15 lei Datorii la: 15.12.2025 32.612,33 lei		Plata in 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	AA nr.10 incheiat in baza solicitarii Transelectrica nr.FRZI_SNN-25-10757-21-11-2025, modifica prevederile art.4 alin (3) din contract, pretul de contract pentru perioada 01.01.2026-31.12.2026
17	SNN S.A. cu C.N.T.E.E Transelectrica	23.12.2025 Nr.RUEC 1870	AA nr.1 la TB3 la contractul 267	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 152.813.117,42 lei	Creante la 23.12.2025 25.367,15 lei Datorii la: 23.12.2025 32.612,33 lei		Plata dupa livrare - Cumparatorul va plati integral factura emisa la sau pâna la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv: 1. a doua zece (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare sau, daca nu este o zi lucratoare, atunci in Ziua Lucratoare imediat urmatoare	A fost modificat articolul: Garantiile necesar a fi constituite, articolul « Alte aranjamente » din cadrul Tranzactiei Individuale referite in preambul se vor actualiza
18	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	26.01.2026 Nr.RUEC 105	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.02.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 45.123.667,20 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 378.845.154,25 lei	Creante la 26.01.2026 0,00 lei Datorii la: 26.01.2026 -129,23 lei	7.835.846,40 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a doua zece (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.188.124,80 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
									vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.106.048,00 lei.
19	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 162	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 26.287.588,80 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 350.582.793,05	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	3.850.202,40 lei 1.314.379,44 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.057.866,80 lei. In caz de reziliere, denuntare unilateral a partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 7.965.936,00 lei.
20	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 163	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 26.421.595,20 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 377.004.388,25 lei	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	3.869.829,60 lei 1.321.079,76 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.068.357,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilateral a partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.006.544,00 lei.
21	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 165	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 52.965.792,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	7.757.616,00 lei 2.648.289,60 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					429.970.180,25 lei			urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.146.312,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.050.240,00 lei.
22	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 166	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 52.679.721,60 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	7.715.716,80 lei 2.633.986,08 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.123.917,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 15.963.552,00 lei.
23	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 216	Acord la Contract nr.162	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	2.535.822,96 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.
24	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 217	Acord la Contract nr.163	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei	2.548.749,84 lei (Diferenta valoare)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	garantie de constituit)	factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	
25	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 218	Acord la Contract nr.165	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	5.109.326,40 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.
26	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 219	Acord la Contract nr.166	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	5.081.730,72 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.
27	SNN S.A.cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A	15.05.2026 Nr.RUEC 860	Act aditional la Tranzactia nr.5 la Contract 590	Vanzare energie angro Perioada: 01.10.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 312.257.500,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile	Creante la 15.05.2026 0,00 lei Datorii la: 15.05.2026		Factura emisa: factura se va emite nu mai tarziu de 3 zile lucratoare inainte de inceperea livrarilor. Plata se va efectua cu cel putin 2	Act aditional la Tranzactia nr.5 la Contract 590 pentru diminuarea cantitatii in perioada 16.05.2026-31.05.2026

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					anterioare: 350.813.500,00 lei	22.297.755,35 lei		zile lucratoare inainte de inceperea livrarii, conform prevederilor contractuale.	
28	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 797	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 75.242.029,40 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 709.948.417,25 lei	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	8.424.105,60 lei 3.762.101,47 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.502.539,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 17.429.184,00 lei.
29	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 796	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 75.393.712,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 634.706.387,85 lei	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	8.441.088,00 lei 3.769.685,60 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.511.616,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 17.464.320,00 lei.
30	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 795	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 37.855.376,75 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026	4.238.292,00 lei 1.892.768,84 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
					anterioare: 559.312.675,85 lei	129,23 lei	(5% din valoarea contractului)	douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.265.294,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.768.880,00 lei.
31	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 794	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 37.712.397,25 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 521.457.299,10 lei	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	4.222.284,00 lei 1.885.619,86 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.256.738,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.735.760,00 lei.
32	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	12.05.2026 Nr.RUEC 785	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2027-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 25.404.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 483.744.901,85 lei	Creante la 12.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 12.05.2026 129,23 lei		Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (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. 42835 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.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 17.11.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	179,650,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 18.06.2026.	Dobanda aplicata: 7,10 % pe an
2.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.11.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	413,250,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 18.06.2026	Dobanda aplicata: 7,10 % pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 09.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	100,000,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.10.2026.	Dobanda aplicata: 6.30 % pe an
4.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 26.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	200,000,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.10.2026	Dobanda aplicata: 6.33 % pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 30.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	171,230,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 29.10.2026	Dobanda aplicata: 6.30 % 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 ·	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificati ve	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro
1	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRANSPORTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. BBOOK BED&BREAKFAS T SRL DANCO PRO COMMUNICATIO N SRL	10.12.2025/1 794	Acord cadru	Servicii de transport aerian pentru personalul Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A	990.000 EURO	Datorii = 93,468.42 lei Din care: Travel = 26,214.80 lei Tarom = 0 lei Olimpic = 0 lei Bbook = 33,132.56 lei Danco PRO = 34,121.06 lei Creante = 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative		n/a
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI	10.12.2025/1 800	Contract	Servicii de tratare a deseurilor solide radioactive	387.600 RON/ 76.088,02 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 1,190,034.28 lei	Garantii 542,760.50 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptiei, pe baza facturilor emise, numai dupa semnarea fara obiectiuni a Procesului Verbal de		6.780.914,2 0 RON/ 1.331.130,9 6 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	NUCLEARE PITESTI							Receptie Servicii, corespunzator serviciilor efectuate si finalizate in perioada respectiva pentru fiecare comanda individuala/come nzi		
3	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	11.12.2025/1808	Act aditional nr. 1 la contractul de servicii nr. nr. 1587/08.10.2024	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.4 si 15 din contract – Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactive prin metoda spectrometriei de masa	45.130,80 RON/ 8.859,43 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 1,190,034.28 lei	Garantii 542,760.50 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate, in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii		6.826.045 RON/ 1.339.990,38 EURO
4	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	16.12.2025/1832	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1649/04.11.2022	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.3 alin. (5) din contract - Servicii de montat/demontat corturi ventilate, confectie/montaj platforme din lemn din incinta protejata a CNE	678.271,11 RON/ 133.148,37 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 8,258,775.40 lei	Garantii 15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRs		112.612.268 ,35 RON/ 22.106.411,01 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				Cernavoda U0, U1, U2 si DICA						
5	SNN S.A. prin Sucursala CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	19.12.2025/1854	Act aditional nr. 9 la abonament nr. 871/14.07.2021	Recalculare valoare abonament pentru luna decembrie - Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2	845.861,60 RON/ 166.047,31 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 11,748,087.31 lei	0 lei	Plata se face in termen de 30 zile de la primirea facturii		n/a
6	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	29.12.2025/1884	Act aditional nr. 6 la contract nr. 1024/12.07.2023	Corectie eroare materiala ce a condus la diminuarea valorii contractului - Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	-15.292,49 RON/ -3.002 EURO	Creante = 3,916.30 lei Datorii = 7,988,532.78 lei	Garantii 15,253.70 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. Plata echipamentelor se va efectua in		112.596.975,86 RON/ 22.103.409,01 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza PVRS emis fara observatii pentru montajul acestora si Nota de Receptie si Constatare Deficiente		
7	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIEREA formata din: ELCOMEX-I.E.A. SA PEGAS IMPEX SRL <i>UTILITATI PUBLICE CERNAVODA</i>	13.01.2026/27	Act aditional nr. 3 la contract nr. 1701/18.12.2023	Ajustare tarife in conformitate cu art. 4.3 (4) si art. 26 din contract - Servicii complete de exploatare, intretinere si reparatii a sistemului de termoficare CNE Cernavoda (pentru o perioada de 48 luni)	1.386.720,04 RON/ 272.220,81 EURO	Datorii : Elcomex=1.239.156,06 lei Pegas=333.321,93 lei UPC=148.963,22 LEI Creante = 90.951,29 lei PEGAS IMPEX SRL Creante = 0 lei <i>UTILITATI PUBLICE CERNAVODA</i> Creante = 6.050.282,33 lei	Garantii: Elcomex=7.930.792,35 lei Pegas=174.797,73 lei UPC=43.265,68 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		3.648.039,10 RON/ 716.130,25 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
8	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	20.01.2026/67	Act additional nr. 2 la contract nr. 1662/ 12.12.2023	Actualizare tarife in conformitate cu art. 4.3 (4) din contract - Servicii de reparare si intretinere a tehnicii de calcul IT	1.544.448,65 RON/ 303.183,81 EURO	Creante = 70,213.35 lei Datorii = 8,316,504.42 lei	Garantii 15,253.70 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		113.795.025,69 RON/ 22.338.592,82 EURO
9	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	29.01.2026/129	Act additional nr. 7 la contract nr. 1024/ 12.07.2023	Actualizare tarife in conformitate cu art. 4.3 alin. (6) din contract - Servicii de mentenanta preventiva-corectiva pentru spatiile din zonele exterioare zonei protejate	199.719,71 RON/ 39.206,08 EURO	Creante = 73,305.57 lei Datorii = 6,689,069.03 lei	Garantii 15,253.70 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		113.153.142,16 RON/ 22.212.587,53 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
10	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	30.01.2026/137	Act additional nr. 2 la contract nr. 98/31.01.2024	Servicii de curatenie in spatii de birouri” inchiriate de SNN in cladirea Crystal Tower- Se modifica valoarea maximala a contractului de la 3.820.822 lei conf AA 1 la 3.985.868,56 lei ca urmare a ajustarii pretului abonamentului lunar pentru realizarea serviciilor (de la 70.969,50 Lei la 77.846,44 Lei)	165.046,56 RON/ 32.399,55 EURO	Creante = 71,012.43 lei Datorii = 6,771,149.43 lei	Garantii 15,253.70 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		113.318.188,72 RON/ 22.244.987,09 EURO
11	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	30.01.2026/140	Act additional nr. 3 la contract nr. 1612/28.11.2023	Ajustare tarife in conformitate cu art. 12 din contract - Servicii analize chimice de laborator	7.795,68 RON/ 1.530,34 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 1.106.064,75 lei	Garantii 562,140.50 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii in baza Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor		6.827.060,43 RON/ 1.340.189,72 EURO
12	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	30.01.2026/142	Contract	Utilizarea/exploatarea resurselor de apa – Utilizare apa din Dunare pentru CNE Cernavoda (Unitatea 1 si Unitatea 2) in anul 2026	115.265.390,88 RON/ 22.627.233,64 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 12.138.338,10 lei	0 lei	Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in		n/a

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia.		
13	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	30.01.2026/143	Act aditional nr. 10 la abonament nr. 871/14.07.2021	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, pentru perioada 01.01 – 30.06.2026	16.402.887,60 RON/ 3.219.977,54 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 3.769.819,75 lei	0 lei	Plata se efectueaza in termen de 30 de zile de la primirea facturii		n/a
14	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	30.01.2026/144	Act aditional nr. 7 la contract nr. 843/08.07.2021	Servicii de utilizare apa din subteran pentru industrie - pentru perioada 01.01 - 30.06.2026	36.823,14 RON/ 7.228,59 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 3.769.819,75 lei	0 lei	Plata se efectueaza in termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar		45.440.627,63 RON/ 8.920.246,49 EURO
15	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2026/145	Act aditional nr. 9 la contract nr. 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	680.268,96 RON/ 133.540,56 EURO	Creante = 692.14 lei Datorii = 91,364.83 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii		n/a

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
16	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2026/146	Act additional nr. 9 la contract nr. 438/16.05.2019	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda prin bieful II CDMN	440.000 RON/ 86.374,43 EURO	Creante = 692.14 lei Datorii = 91,364.83 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii		1.125.867,95 RON/ 221.014,10 EURO
17	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	03.02.2026/149	Act additional nr. 1 la contract nr. 1098/11.07.2024	Ajustare tarif ein conformitate cu art. 4.3 (3) diin contract - Servicii de examinare post-iradiere a fasciculelor de combustibil nuclear ars descarcate din reactorii de la CNE	427.158,84 RON/ 83.853,64 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 1,137,165.60 lei	Garantii 562,140.50 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 a Serviciilor (PVRs), semnat fara observatii de catre reprezentantii Sucursalei CNE Cernavoda		7.254.219,27 RON/ 1.424.043,36 EURO
18	SNN S.A. prin Sucursala CNE - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA	03.02.2026/152	Act additional nr. 10 la contract nr. 437/16.05.2019	Suplimentare valoare pentru anul 2025 (regularizare tarife) - Servicii de tranzitare apa in Bieful I al CDMN printr-o cale de	23.356,23 RON/ 4.584,96 EURO	Creante = 692.14 lei Datorii = 137,948.67 lei	0 lei	In baza facturii emise de prestator, beneficiarul deconteaza contravaloarea		1.149.224,18 RON/ 225.599,06 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	CANALELOR NAVIGABILE SA			aductiune apa de la Dunare la bazinul de distributie al CNE Cernavoda				prestatiei, in termen de 30 de zile de la data primirii facturii		
19	SNN S.A. prin Sucursala CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE RA – DIRECTIA METEOROLOGICA DOBROGEA	09.02.2026/175	Contract	Servicii de prognoza/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE Cernavoda/ Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	958.184 RON/ 188.096,82 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 25,703.24 lei lei	Garantii 9,581.84 lei	Plata serviciilor prestate se face in termen de 30 zile de la data primirii fiecarei facturi fiscale in format electronic prin Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara obiectiuni, a fiecarui Proces Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRs). Receptia serviciilor se va finaliza la sfarsitul fiecarei luni prin emiterea de catre Achizitor, conform procedurilor interne ale		n/a

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								acestui, a unui Proces Verbal de Receptie Servicii (PVRS)		
20	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	10.02.2026/184	Contract subsecvent nr. 20 la acordul cadru nr. 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)-SPSI #79-73030-SPSI-131 Pachet complet de inginerie si asistenta tehnica la implementare pentru MC#EC7999 – Inlocuire bucle de control pneumatice cu bucle de control electronice” la sistemele BSI 73020 si 73030 din U1	79.722,60 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 390,420.43 lei	Garantii = 209,088.14 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		349.592,83 EURO
21	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE	10.02.2026/185	Contract subsecvent nr. 21 la acordul cadru nr. 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)- SPSI #79-73030-SPSI-137 Pachet complet de inginerie pentru prevenirea scapari glycol in mediu din rezervorul de expansiune 1-7303-TK002	74.620 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 390,420.43 lei	Garantii = 209,088.14 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		424.212,83 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								observatii de reprezentantii CNE		
22	SNN S.A. prin Sucursala CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	27.02.2026/296	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare, valorificare a deseurilor neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	305,749.42 RON/ 60.020,30 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 42,159.41 lei	Garantii 6,130.66 lei	Achizitorul va efectua lunar, plata serviciilor 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 române in vigoare. PVRs-ul se va emite conform precizarilor din Caietul de sarcini		545.749,42 RON/ 107.133,63 EURO
23	SNN S.A. prin CNE - RATEN - CITON	09.03.2026/367	Contract subsecvent nr. 22 la Acord Cadru 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2) - servicii de SPSI	205,088.47 RON/ 40,260 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Garantii 76,733.18 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea		2,357,578.51 RON/ 462.406,30 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				#U1/U221500-SPSI-157 Solutie de detaliu pentru modificarea metodei de ecranare a schimbatorului de caldura ½-3481-HX01 cu perete frontal din blocuri de plumb				facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE		
24	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	17.03.2026/436	Act aditional nr. 5 la contractul nr. 248/24.02.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	4,890,155.34 RON/ 959,813.80 EURO	Datorii = 7,275,674.43 lei Creante = 142.704,33 lei lei	Garantii = 15,253.70 lei	Plata se va efectua 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
25	SNN S.A. prin CNE - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA	23.03.2026/475	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 296/27.02.2026	Suplimentare valoare - Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare si valorificare a deseurilor neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	27.677,74 RON/ 5,432.23 EURO	Datorii= 23.153,14 lei Creante = 0 lei	Garantii 6.731,18 lei	Achizitorul va efectua lunar, plata serviciilor 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		573,427.16 RON/ 112,459.77 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								respectarea legislatiei române in vigoare.		
26	SNN S.A. prin FCN - RATEN - CITON (lider) in asociere cu TOPOGEODESIS SRL	31.03.2026/561	Contract	Servicii de urmarire in timp a constructiilor	88,400 RON 17,337 EURO	Raten-Citon – Datorii = 0 lei; Creante = 0 lei Topogeodesis – Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	Raten-Citon – Garantii 76.733,18 lei Topogeodesis – Garantii 3.475,00 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 zile de la semnarea fara obiectiuni a Procesului Verbal de Receptie Servicii pe baza facturii emise		2,184,043.12 RON/ 428,369.74 EURO
27	SNN SA prin Sucursala CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELORE DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515	31.03.2026/550	Contract	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda - CR 45303	15,059,472 RON/ 2,872,191.03 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei		In termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminară, pe baza facturii in original		n/a
28	SNN S.A. prin Sucursala CNE - RATEN - INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI	03.04.2026/583	Act aditional nr. 2 la contract nr. 183/16.02.2024	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive	262,671.07 RON/ 50,097,47 EURO	Datorii = 2,590,202.61 lei Creante = 0 lei	567,060.25 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii,		7,516,890.34 RON/ 1,433,645.55 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
				Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare – CR 32664				semnat fara observatii		
29	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	03.04.2026/591	Contract	Servicii de manipulare manuala si mecanizata a produselor din depozitele si obiectivele administrate de CNE Cernavoda – CR 45310	113,343,318 .48 RON/ 21,617,202.94 EURO	Datorii = 6,818,661.61 lei Creante = 799.59	15,253.70 lei	Platile se vor efectua lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		n/a
30	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	17.04.2026/666	Act additional nr. 4 la contract nr. 360/ 17.03.2023	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda – CR 34643	6,159,000.80 RON/ 1,174,664.48 EURO	Datorii = 13,537,745.86 lei Creante = 86,482.30 lei	15,253.70 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
31	SNN SA prin Sucursala CNE – ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI	20.04.2026/669	Act additional nr. 1 la contract nr. 550/ 31.03.2026	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2	324,240 RON/ 61,840.10 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei		In termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie		15,383,712 RON/ 2,934,031.13 EURO

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
	PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515			de la CNE Cernavoda - CR 45303				preliminara, pe baza facturii in original		
32	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	23.04.2026/698	Act aditional nr. 6 la contract nr. 442/ 31.03.2022	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si in obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda – CR 36762	- 2,878,397.99 RON/ -548,977.34 EURO	Datorii = 7,442,354.66 lei Creante = 89,597.46 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
33	SNN S.A. prin Sucursala CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA RATEN - CITON	04.05.2026/756	Contract	Servicii de revizuire documentatie de proiectare si suport tehnic in vederea obtinerii noilor atestate si rapoarte de protectie la explozie, pentru instalatiile CNE Cernavoda, CR#45222	262,960 RON/ 50,152.58 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	89,881.18 lei	Achizitorul va efectua plata serviciilor prestate in termen de 30 zile de la data transmiterii facturii fiscale		2,401,470.72 RON/ 458,016.23 EURO
34	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	07.05.2026/787	Act aditional nr. 6 la contract nr. 1648/ 04.11.2022	Ajustare tarife si redistribuire cantitati - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA – CR 34632	2,415,655.19 RON/ 460,721.54 EURO	Datorii = 4,030,364.79 lei Creante = 6,094.70 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS		n/a

Nr . crt .	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent euro)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
35	SNN S.A. prin Sucursala CNE – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA RATEN - CITON	11.05.2026/807	Contract subsecvent nr. 24 la acord cadru nr. 578/19.04.2023	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitate 0, 1 si 2)	32,913 EURO	Datorii = 0 lei Creante = 0 lei	89,881.18 lei	Plata serviciilor 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		2.573.816,35 RON/ 490.886,55 EURO
36	SNN S.A. prin Sucursala CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L. – filiala SNN	12.05.2026/824	Act additional nr. 7 la contract nr. 1647/04.11.2022	Ajustare tarife conform prevederi contractuale - Servicii de montare/demontare schele si asigurare schela perimetrala in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda – CR 34630	7,863,864.01 RON/ 1,499,821.48 EURO	Datorii = 8,198,786.79 lei Creante = 78,557.97 lei	15,253.70 lei	Lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRs		n/a

2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
1	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1693	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 9.316.920,85 lei 1.828.963,08 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 371.591.755,05 lei 72.945.516,39 EURO	Creante la 25.11.2025 0,00 lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	4.158.112,80 Lei 931.692,09 Lei (10% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.222.439,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilateral a partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 4.301.496 ,00 lei.	
2	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1694	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.801.020,10 lei 3.690.744,21 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 390.392.775,15 lei	Creante la 25.11.2025 0,00 lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	8.390.836,80 lei 1.880.102,01 lei (10% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile,	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					76.636260,61 EURO			o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	respectiv 4.484.757,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.680.176,00 lei.	
3	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	25.11.2025 Nr.RUEC 1695	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.708.073,90 lei 3.672.498,36 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 409.100.849,05 lei 80.308.758,97 EURO	Creante la 25.11.2025 0,00 lei Datorii la: 25.11.2025 -129,23 lei	8.349.355,20 Lei 1.870.807,39 Lei (10% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.462.586,40 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.637.264 ,00 lei.	
4	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1759	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	"Valoare tranzactie curenta: 8.962.914,35 Lei	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	4.840.146,17 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					1.759.469,65 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 119.223.241,45 lei 23.404.181,59 EURO			termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.137.995,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 4.138.056,00 lei.	
5	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1760	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 9.027.165,75 lei 1.772.082,56 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 128.250.407,20 lei 25.176.264,15 EURO	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	4.874.843,16 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.153.322,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
									va plati despagubiri in valoare de 4.167.720,00 lei.	
6	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1761	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 17.882.474,60 lei 3.510.428,65 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 146.132.881,80 lei 28.686.692,80 EURO	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.656.880,29 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecoa (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.265.649,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.256.096,00 lei.	
7	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1762	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.018.774,90 lei 3.537.185,16 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.730.485,07 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecoa (20-a) zi calendaristica	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					164.151.656,70 lei 32.223.877,96 EURO			a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.298.162,40 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.319.024,00 lei.	
8	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1763	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 18.019.710,60 lei 3.537.368,84 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 182.171.367,30 lei 35.761.246,80 EURO	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.730.990,37 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecoa (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobandzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.298.385,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.319.456,00 lei.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
9	SNN S.A. cu DEER S.A	09.12.2025 Nr.RUEC 1764	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 17.953.899,70 lei 3.524.449,79 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 200.125.267,00 lei 39.285.696,59 EURO	Creante la 09.12.2025 0,00 lei Datorii la: 09.12.2025 0,00	9.695.451,22 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.282.687,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.289.072,00 lei.	
10	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	10.12.2025 Nr.RUEC 1767	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 24.090.000,00 lei 4.729.000,22 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 309.631.487.05 lei	Creante la 10.12.2025 51.076.908,00 lei Datorii la: 10.12.2025 -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	Atribuit prin tranzactia nr. 42609 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.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					60.782.373,15 EURO			urmatoarea Zi Lucratoare.		
11	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	10.12.2025 Nr.RUEC 1768	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 24.090.000,00 lei 4.729.000,22 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei 65.511.373.36 EURO	Creante la 10.12.2025 51.076.908,00 lei Datorii la: 10.12.2025 -129,23		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. 42610 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.	
12	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1752	Acord la Contract nr.1693	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025 -129.23 lei lei	Diferenta valoare garantie de constituit: 3.226.420,72 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					65.511.373.36 EURO			cele de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare		
13	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1753	Acord la Contract nr.1694	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei 65.511.373.36 EURO	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025 -129.23 lei lei	Diferenta valoare garantie de constituit: 6.510.734,79 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazeccea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	
14	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	15.12.2025 Nr.RUEC 1754	Acord la Contract nr.1695	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2026-10.05.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 333.721.487,05 lei	Creante la 15.12.2025 40.881.852,00 lei Datorii la: 15.12.2025 -129.23 lei lei	Diferenta valoare garantie de constituit: 6.478.547,81 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazeccea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					65.511.373,36 EURO			cele de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare		
15	SNN S.A. cu Energonuclear	16.12.2025 Nr. RUEC 1785	AA nr.13 la Contract 1052	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 60.000,00 lei 11.778,33 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 1.746.152,88 lei 342.779,47 EURO	Creante la 16.12.2025 5.628,90 lei Datorii la: 16.12.2025 0,00 lei 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	AA nr.13 incheiat in baza solicitarii Energonuclear nr.FRZI SNN-25-10744-20-11-2025, modifica art.1 alin.4 din contract, Pretul de contract pentru perioada 01.01.2026-31.12.2026	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
16	SNN S.A. cu C.N.T.E.E Transelectrica	15.12.2025 Nr.RUEC 1786	AA nr.10 incheiat in baza art.4 (2) din contractul C189	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 300.000,00 lei 58.891,66 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 152.813.117,42 lei 29.998.059,99 EURO	Creante la 15.12.2025 25.367,15 lei Datorii la: 15.12.2025 32.612,33 lei		Plata in 15 (cincisprezece) zile lucratoare de la data primirii facturii” (conform Anexei 2/ctr.189)	AA nr.10 incheiat in baza solicitarii Transelectrica nr.FRZI_SNN-25-10757-21-11-2025, modifica prevederile art.4 alin (3) din contract, pretul de contract pentru perioada 01.01.2026-31.12.2026	
17	SNN S.A. cu C.N.T.E.E Transelectrica	23.12.2025 Nr.RUEC 1870	AA nr.1 la TB3 la contractul 267	Vanzare energie Perioada: 01.01.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 152.813.117,42 lei 29.998.059,99 EURO	Creante la 23.12.2025 25.367,15 lei Datorii la: 23.12.2025 32.612,33 lei		Plata dupa livrare - Cumparatorul va plati integral factura emisa la sau pâna la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv: 1. 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	A fost modificat articolul: Garantiile necesar a fi constituite, articolul « Alte aranjamente » din cadrul Tranzactiei Individuale referite in preambul se vor actualiza	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
18	SNN S.A. cu Electrica Furnizare S.A	26.01.2026 Nr.RUEC 105	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.02.2026-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 45.123.667,20 lei 8.858.025,40 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 378.845.154,25 lei 74.369.398,77 EURO	Creante la 26.01.2026 0,00 lei Datorii la: 26.01.2026 -129,23 lei	7.835.846,40 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.188.124,80 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.106.048,00 lei.	
19	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 162	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 26.287.588,80 lei 5.160.399,05 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 350.582.793,05 lei 68.821.340,97 EURO	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	3.850.202.40 lei 1.314.379,44 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.057.866,80 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 7.965.936,00 lei.	
20	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 163	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 26.421.595,20 lei 5.186.705,25 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 377.004.388,25 lei 74.008.046,22 EURO	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	3.869.829,60 lei 1.321.079,76 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.068.357,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.006.544,00 lei.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
21	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 165	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 52.965.792,00 lei 10.397.477,87 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 429.970.180,25 lei 84.405.524,09 EURO	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	7.757.616,00 lei 2.648.289,60 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.146.312,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 16.050.240,00 lei.	
22	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	09.02.2026 Nr.RUEC 166	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 52.679.721,60 lei 10.397.477,87 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei	Creante la 09.02.2026 47.189.911,20 lei Datorii la: 09.02.2026 -129,23 lei	7.715.716,80 lei 2.633.986,08 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					94.746.844,75 EURO			o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.123.917,60 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 15.963.552,00 lei.	
23	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 216	Acord la Contract nr.162	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei 94.746.844,75 EURO	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	2.535.822,96 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	
24	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 217	Acord la Contract nr.163	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	2.548.749,84 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a)	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					482.649.901,85 lei 94.746.844,75 EURO			zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare		
25	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 218	Acord la Contract nr.165	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 482.649.901,85 lei 94.746.844,75 EURO	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	5.109.326,40 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	
26	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	19.02.2026 Nr.RUEC 219	Acord la Contract nr.166	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.08.2027	Valoare tranzactie curenta: 0,00 lei 0,00 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare:	Creante la 19.02.2026 28.164.566,40 lei Datorii la: 19.02.2026 -129.23 lei	5.081.730,72 lei (Diferenta valoare garantie de constituit)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a)	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta pâna la valoarea totala a garantiei de buna executie, calculata pentru 58 de zile.	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					482.649.901,85 lei 94.746.844,75 EURO			zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare		
27	SNN S.A. cu S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A	15.05.2026 Nr.RUEC 860	Act aditional la Tranzactia nr.5 la Contract 590	Vanzare energie angro Perioada: 01.10.2025-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 312.257.500,00 lei 59.554.756,64 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 350.813.500,00 lei 66.908.281,20 EURO	Creante la 15.05.2026 0,00 lei Datorii la: 15.05.2026 22.297.755,35 lei		Factura emisa: factura se va emite nu mai tarziu de 3 zile lucratoare inainte de inceperea livrarilor. Plata se va efectua cu cel putin 2 zile lucratoare inainte de inceperea livrarii, conform prevederilor contractuale.	Act aditional la Tranzactia nr.5 la Contract 590 pentru diminuarea cantitatii in perioada 16.05.2026-31.05.2026	
28	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 797	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 75.242.029,40 lei 14.350.402,31 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 709.948.417,25 lei 135.403.649,92 EURO	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	8.424.105,60 lei 3.762.101,47 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
								o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.502.539,20 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 17.429.184,00 lei.	
29	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 796	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 75.393.712,00 lei 14.379.331,71 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 634.706.387,85 lei 121.053.247,61 EURO	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	8.441.088,00 lei 3.769.685,60 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o zi lucratoare, atunci imediat in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 4.511.616,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 17.464.320,00 lei.	
30	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 795	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 37.855.376,75 lei 7.219.899,44 EURO	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23	4.238.292,00 lei 1.892.768,84 lei	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau pana la termenul limita	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu	

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
					Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 559.312.675,85 lei 106.673.915,90 EURO	lei	(5% din valoarea contractului)	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 in urmatoarea zi lucratoare	ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.265.294,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 8.768.880,00 lei.	
31	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	13.05.2026 Nr.RUEC 794	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.08.2026-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 37.712.397,25 lei 7.192.629,93 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 521.457.299,10 lei 99.454.016,46 EURO	Creante la 13.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 13.05.2026 129,23 lei	4.222.284,00 lei 1.885.619,86 lei (5% din valoarea contractului)	Factura emisa conform art. 2 alin (6) va fi platita de Cumparator la sau 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intarziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. Nedepunerea garantiei de plata echivaleaza cu neintrarea in vigoare a Contractului si conduce la obligarea Cumparatorului sa plateasca Vanzatorului o despagubire egala cu c/v energiei electrice pentru 31 zile, respectiv 2.256.738,00 lei. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2026

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

Nr. crt.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei si echivalent eur) (T _G inclus)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzactii (daca valoarea individuala < 100.000 euro)
									va plati despagubiri in valoare de 8.735.760,00 lei.	
32	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	12.05.2026 Nr.RUEC 785	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2027-31.12.2027	Valoare tranzactie curenta: 25.404.000,00 lei 4.845.132,74 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 483.744.901,85 lei 92.261.386,53 EURO	Creante la 12.05.2026 41.504.112,00 lei Datorii la: 12.05.2026 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. 42835 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.	Partile actului juridic	Data incheierii si nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totala (lei sau alte valute)	Creante reciproce	Garantii constituite	Termene si modalitati de plata	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 17.11.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	179,650,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 18.06.2026.	Dobanda aplicata: 7,10 % pe an
2.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.11.2025	Depozit	Constituire depozit la termen	413,250,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 18.06.2026	Dobanda aplicata: 7,10 % pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 09.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	100,000,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.10.2026.	Dobanda aplicata: 6.30 % pe an
4.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 26.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	200,000,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.10.2026	Dobanda aplicata: 6.33 % pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 30.03.2026	Depozit	Constituire depozit la termen	171,230,000.00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 29.10.2026	Dobanda aplicata: 6.30 % pe an