Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata
Data raport: 14.08.2026
Denumirea entitatii emitente: ***Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***
Sediul social: ***Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, Sector 1, Bucuresti***
Numarul de telefon/fax: ***021.203.82.00 / 021.316.94.00***
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: ***10874881***
Numar de ordine in Registrul Comertului: ***J1998007403409***
Capital social subscris si varsat: ***3.016.438.940 lei***
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: ***Bursa de Valori Bucuresti***

Catre: **Bursa de Valori Bucuresti**
Autoritatea de Supraveghere Financiara

Eveniment important de raportat: Disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2026

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2026, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 august 2026, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2026 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2026 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2026, 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, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara";
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2026, 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, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara";

- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026.

Principalele rezultate

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

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 deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.234.331)	(1.070.283)	15,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	*(504.881)*	(100%)
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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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.

2. Contul de profit si pierdere consolidat pentru perioada de 6 luni incheiata la iunie 2026

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 asocierilor in participatie	**(23.135)**	**(1.426)**	1522,4%

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)	Variatie
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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 dezafectarea).

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. 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 exploatarii 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.

4. 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 T_g).

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.

5. 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 cumulat aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea total 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 maximala 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 urmatorii 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.*

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita
Director General

RAPORT SEMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata
pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026
(Semestrul I al exercitiului financiar 2026)

Baza raportului:	Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (Semestrul I al exercitiului financiar 2026)
Data raportului:	12 August 2026
Denumirea emitentului:	**S.N. Nuclearelectrica S.A. (“SNN”)**
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului.:	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J1998007403409
Capital social subscris si varsat:	3.016.438.940 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.
Standarde contabile aplicabile:	Situatii Financiare Interimare Individuale si Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 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.
Moneda de raportare:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Perioada raportata:	**Semestrul I al exercitiului financiar 2026**

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA 3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI 6
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI 11
4. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2026 12
5. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2026 16
6. DECLARATII SI SEMNATURI 17
7. ANEXE 18

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al societatii si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

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

1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Active imobilizate	13.614.630	13.373.734
Active circulante	6.047.161	5.010.367
Total Active	**19.661.791**	**18.384.101**
Capitaluri proprii	**16.004.212**	**15.999.876**
Total Datorii, din care:	**3.657.579**	**2.384.225**
Datorii pe termen lung	1.148.102	1.129.928
Datorii curente	2.509.477	1.254.297
Total Capitaluri proprii si Datorii	**19.661.791**	**18.384.101**

b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)**
Venituri din exploatare	2.798.003	2.744.270
Cheltuieli din exploatare	(1.654.733)	(1.928.918)
Profit din exploatare	**1.143.270**	**815.352**
Venituri financiare	301.033	240.709
Cheltuieli financiare	(29.407)	(19.811)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	271.626	220.898
Profit inainte de impozitul pe profit	**1.414.896**	**1.036.250**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(230.926)	(169.583)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii în echivalenta;	-	-
Profitul perioadei	**1.183.970**	**866.667**
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Rezultatul global	**1.183.970**	**866.667**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**3,93**	**2,87**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**3,93**	**2,87**

c) Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)**
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.414.896	1.036.251
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	705.115	689.972
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	1.013.711	1.106.739
Numerar net aferent activitatii de exploatare	872.041	1.087.275
Numerar net aferent activitatii de investitii	238.229	(632.996)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(4.100)	(700.093)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.106.170	(245.813)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.402.662	1.770.242
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.508.832	1.524.429

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 iunie 2026 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	**Activitatea**	**Cod unic de inregistrare**	**Sediul social**	**% participatie la 30 iunie 2026**
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%
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%
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%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Active imobilizate	14.894.230	9.739.104
Active circulate	5.212.445	5.051.295
Total Active	**20.106.675**	**14.790.399**
Capitaluri proprii	15.813.932	13.061.990
Total Datorii, din care:	4.292.743	1.728.409
Datorii pe termen lung	1.569.530	614.568
Datorii pe termen scurt	2.723.213	1.113.841
Total Capitaluri proprii si Datorii	**20.106.675**	**14.790.399**

b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 31 martie 2025 (revizuit)**
Venituri din exploatare	2.805.981	2.780.264
Cheltuieli din exploatare	(1.685.327)	(1.958.300)
Profit din exploatare	**1.120.654**	**821.964**
Venituri financiare	261.874	203.401
Cheltuieli financiare	(47.831)	(25.770)
Venituri financiare nete	**214.043**	**177.631**
Profit inainte de impozitul pe profit	**1.334.697**	**999.595**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.932)	(171.259)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor în participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	(23.135)	(1.426)
Profitul perioadei	**1.079.630**	**826.910**
Alte elemente ale rezultatului global	13.017	0
Rezultatul global	**1.092.647**	**826.910**
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	**3,58**	**2,74**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**3,58**	**2,74**

c) Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)**
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.311.562	998.169
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	950.750	1.979.723
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	1.898.748	1.152.321
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.748.772	1.116.147
Numerar net aferent activitatii de investitii	(972.985)	(912.084)
Numerar net aferent activitatii de finantare	225.064	(700.415)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.000.852	(496.354)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.538.783	2.139.845
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.539.634	1.643.493

2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI

2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului

Printre factorii care pot influenta lichiditatea societatii in viitor, mentionam:

- Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala sau preturile stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizat al energiei electrice;
- Pretul principalelor materii prime si materiale, precum si tarifele aferente serviciilor utilizate de societate in activitatea curenta;
- Fluctuatiile ratelor dobanzilor si cele valutare;
- Volumul investitiilor de mentinere;
- Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite sau modificarea celor actuale.

Exista o multitudine de factori interni si externi care pot influenta lichiditatea societatii, insa pe termen scurt si chiar mediu, societatea beneficiaza de o lichiditate foarte buna.

2.2. Cheltuielile de capital, curente sau anticipate

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

Investitii [Mii RON]	**2026**	**2025**
Valoare program investitii	3.420.930	3.359.856
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	1.360.323	1.388.579

Gradul de realizare a programului de investitii aprobat in AGOA nr. 4/28.05.2026, la 30 iunie 2026 este de 39,76%, comparativ cu 30 iunie 2025 cand realizarile din programul de investitii erau de 41,33% (raportat la valoarea de 3.359.856 mii lei, programul rectificat de investitii pentru anul 2025 a fost aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 276/09.12.2025).

2.3. Evenimente, tranzactii si schimbari economice care afecteaza semnificativ veniturile din activitatea de baza

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2026

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2026 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2026 sunt dupa cum urmeaza:

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectulului 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 exploatarii comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Doicesti – RoPower Nuclear S.A.

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 cliclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

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 consituit 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.

Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

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.

Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

Contractul cu US Exim a fost aprobat in sedinta AGA SNN din data de 29.04.2026 iar contractul a fost semnat in data de 30.04.2026.

In legatura cu finantarea proiectului, in primele 6 luni ale anului 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. De asemenea, 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.

Proiectul de productie radioizotopi medicali – Lu-177

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.

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") 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.

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).

Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026

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

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.

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.

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.

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.

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.

3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI

3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2026

Nu este cazul.

3.2. Modificari privind drepturile detinatorilor de valori mobiliare emise de emitent

Nu este cazul.

3.3. Alte modificari

Nu este cazul.

4. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2026

Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

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.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 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.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda se afla in prezent, conform strategiei de dezvoltare aprobata de actionari, in cea de-a doua faza de dezvoltare, activitatile aferente acestei faze incluzând obtinerea autorizatiilor necesare, contractarea serviciilor de inginerie si constructie, achizitionarea materialelor si echipamentelor, dar si asigurarea finantarii necesare finalizarii Proiectului. Lucrarile civile de constructie ale Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 au inceput in anul 2025, continuând in anul 2026.

Ultima faza de dezvoltare a Proiectului, cea de-a treia, se va desfasura in perioada 2027-2030 si implica oprirea Unitatii 1 pentru realizarea lucrarilor majore de retehnologizare, cu accent pe re-tubarea reactorului. Acest proces va continua cu testele tehnologice si finalizarea Proiectului prin receptie si dezafectarea facilitatilor temporare, pregatind Unitatea 1 pentru reluarea operatiunilor in conditii optimizate, in anul 2030.

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.

Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

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.

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 Gospodarirea 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 raportarei, 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 iunie 2026, asadar ulterior incheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice si operationale se manifesta ulterior datei de 27 iunie 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.

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 (“AGOA”) 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.

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 aceeasi 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.

Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investii 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 Investii 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.

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.

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 industriala ICSI Ramnicu Valcea, Strada Uzinei nr.4, Ramnicu Valcea, jud Valcea.

5. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2026

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. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nuclearo-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 prezentului raport, 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 termen scurt exista posibilitatea ca Unitatea 2 sa fie oprita in conditii de securitate nucleara.

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 prezentului raport, 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 rezonabil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavand efect asupra situatiei financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

6. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

Laurentiu Nicolae Cazan,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

7. ANEXE

7.1. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare 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).*

7.2. LITIGII majore in curs la 30 iunie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2026 se gaseste in Anexa 6 – "Litigii majore in curs la 30 iunie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar" inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

7.3. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

7.4. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

7.5. RAPORTUL Semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 intocmit in baza prevederilor art. 55 si art. 57, din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la
30 iunie 2026

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana,
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026 3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 9
1. Entitatea raportoare 9
2. Bazele intocmirii 11
3. Politici contabile semnificative 12
4. Imobilizari corporale 13
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing 17
6. Imobilizari necorporale 18
7. Investitii imobiliare 19
8. Active financiare evaluate la cost amortizat 19
9. Investitii financiare in filiale 22
10. Investitii financiare in entitati asociate 24
11. Stocuri 25
12. Creante comerciale 26
13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat 27
14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare 29
15. Capitaluri proprii 30
16. Rezultatul pe actiune 32
17. Imprumuturi 33
18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli 35
19. Obligatii privind beneficiile angajatilor 36
20. Datorii comerciale si alte datorii 38
21. Venituri din vanzarea energiei electrice 39
22. Alte venituri 40
23. Cheltuieli cu personalul 40
24. Contributia la fondul de tranzitie energetica 41
25. Alte cheltuieli din exploatare 41
26. Venituri si cheltuieli financiare 43
27. Impozit pe profit 43
28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate 44
29. Administrarea riscurilor semnificative 47
30. Contingente, angajamente si riscuri operationale 50
31. Evenimente ulterioare datei bilantului 55

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	**4**	11.430.820.210	10.471.178.672
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**5**	19.147.246	20.991.536
Imobilizari necorporale	**6**	42.660.999	46.348.086
Investitii imobiliare	**7**	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	**8**	1.826.562.260	2.527.984.916
Investitii financiare in filiale	**9**	275.496.093	275.496.093
Investitii in entitati asociate	**10**	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		**13.614.629.808**	**13.373.733.740**
Active circulante			
Stocuri	**11**	1.651.747.614	1.695.517.224
Creante comerciale	**12**	166.558.490	309.891.343
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	**13**	1.183.776.084	304.456.274
Depozite bancare	**14**	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	**14**	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	**15**	**16.004.212.148**	**15.999.875.784**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	**17**	418.851.835	406.531.068
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**18**	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		9.928.521	6.166.649
Datorie privind impozitul amanat		389.556.564	410.156.962
Obligatii privind beneficiile angajatilor	**19**	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	**5**	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	**20**	2.139.042.609	842.079.182
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**18**	135.609.347	141.952.514
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**17**	2.493.288	2.487.662
Impozit pe profit datorat	**27**	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**	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**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	**21**	2.700.939.881	2.629.640.423
Venituri din transportul energiei electrice		15.078.680	15.483.516
		2.716.018.561	**2.645.123.939**
Alte venituri	**22**	81.984.098	99.145.804
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(420.401.604)	(353.752.566)
Cheltuieli cu personalul	**23**	(320.383.341)	(328.579.664)
Costul energiei electrice achizitionate		(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta		(72.730.852)	(60.862.210)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(14.709.569)	(22.508.356)
Costul cu combustibilul nuclear		(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	**24**	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	**25**	(406.373.444)	(344.437.973)
Total cheltuieli din exploatare		**(1.654.732.553)**	**(1.928.916.853)**
Profit din exploatare		**1.143.270.106**	**815.352.890**
Cheltuieli financiare		(29.406.815)	(19.811.433)
Venituri financiare		301.032.727	240.709.068
Rezultat financiar net	**26**	**271.625.912**	**220.897.635**
Profit inainte de impozitul pe profit		**1.414.896.018**	**1.036.250.525**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**27**	(230.925.681)	(169.583.415)
Profitul perioadei		**1.183.970.337**	**866.667.110**

Situatiile financiare interimare individuale prezentate de la pagina 1 la 55 au fost semnate la data de 12 august 2026 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Profitul perioadei		**1.183.970.337**	**866.667.110**
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castig/(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		**-**	**-**
Total rezultat global aferent perioadei		**1.183.970.337**	**866.667.110**
Rezultatul pe actiune	**15**		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		**3,93**	**2,87**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		**3,93**	**2,87**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**2.304.865.263**	**10.430.041.152**	**15.999.875.784**
Rezultatul global								
Profitul exercitiului financiar		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.183.970.337**	**1.183.970.337**
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total alte elemente ale rezultatului global		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	**15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.183.970.337**	**1.183.970.337**
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.179.633.972)**	**(1.179.633.972)**
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	**15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.179.633.972)**	**(1.179.633.972)**
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		**-**	**-**	**-**	**-**	(122.844.674)	122.844.674	**-**
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		**-**	**-**	**-**	**-**	**(122.844.674)**	**122.844.674**	**-**
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**2.182.020.589**	**10.557.222.190**	**16.004.212.148**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025

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

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva Platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**280.106.345**	**8.798.155.777**	**12.343.231.491**
Rezultatul global								
Profitul exercitiului financiar		-	-	-	-	-	***2.398.630.260***	***2.398.630.260***
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri/(pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(7.743.413)	**(7.743.413)**
Rezultat reportat din alte ajustari_cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	*2.080.929.757*	-	**2.080.929.757**
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	**2.080.929.757**	**(7.743.413)**	**2.073.186.344**
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	**16**	-	-	-	-	**2.080.929.757**	**2.390.886.847**	**4.471.816.604**
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	**(815.172.311)**
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	**16**	-	-	-	-	-	**(815.172.311)**	**(815.172.311)**
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	**(56.170.839)**	**56.170.839**	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.537**	**2.304.865.263**	**10.430.041.152**	**15.999.875.784**

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**1.414.896.018**	**1.036.250.525**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	420.401.604	353.752.566
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	23.890	(414.543)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(342.793)	(398.365)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	5.268.833	(5.556.466)
Provizioane beneficii angajati	806.976	-
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	(291.810)	-
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	-	240.997
(Venituri) financiare nete	(252.530.737)	(213.073.522)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	143.353.580	106.205.840
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(865.149.192)	99.392.703
Diminuare/(Crestere) stocuri	44.112.403	(7.175.493)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	1.132.318	(22.225.964)
(Diminuare)/Crestere datorii comerciale si alte datorii	102.030.225	(240.100.869)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	**1.013.711.316**	**1.106.738.806**
Impozit pe profit platit	(274.961.145)	(152.649.153)
Dobanzi incasate	141.054.320	133.170.153
Dobanzi platite	(7.763.039)	-
Dividende incasate	-	15.390
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**872.041.452**	**1.087.275.196**
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(4.889.832)	(3.401.111)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.325.778.305)	(738.776.117)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	763.014.157	596.751.823
Active financiare evaluate la cost amortizat	805.590.235	(451.889.116)
Investitii in filiale	-	(36.057.590)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	291.810	101.989
Numerar net aferent activitatii de investitii	**238.228.065**	**(632.995.818)**
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri/(Plati) de imprumuturi	-	199.088.000
Plati de dividende nete	(91.027)	(895.135.806)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.008.733)	(4.044.728)
Numerar net aferent activitatii de finantare	**(4.099.760)**	**(700.092.534)**
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**1.106.169.757**	**(245.813.157)**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	**1.402.662.021**	**1.770.241.959**
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	**2.508.831.778**	**1.524.428.802**

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

1. Entitatea raportoare

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, 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 inregistratata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 9).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investiii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:
- a fost adoptata Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.
In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea

bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si **un reactor (Unitatea 5),** pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta ("CFSU").

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactore nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. In cursul anului 2026 Societatea a participat in totalitate pe segmentul competitiv.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusă in indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell in anul 2020. La data de 31 iulie 2026, Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acodat Romaniei la "BBB-".

Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativa. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+", si cresterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta asteptarile puternice privind sprijinul din partea statului roman (BBB-/Negativ). Perspectiva negativa reflecta rating-ul suveran[1].

SCP reflecta baza de active profitabila a Nuclearelectrica si pozitia solida pe piata, dar si planul de investitii mari, in special pentru Retehnologizarea Unitatii 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unitatii 1. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; planul capex extins, proiectele de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; sprijinul statului ca factor de mitigare.

La 30 iunie 2026, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear SA, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara SRL si Nuclearelectrica Serv SRL. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social. Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

[1] *https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-negative-17-12-2025*

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana").

Societatea intocmeste si situatii financiare consolidate conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2.844/2016"), care sunt disponibile pe website-ul societatii.

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 au fost revizuite de auditorul financiar al Societatii –PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2026 de catre conducerea Societatii.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Societatea isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil. In efectuarea acestei judecati, managementul ia in considerare performanta curenta si accesul la resurse financiare.

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare" si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara". Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3.3 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare interimare individuale sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii, determinata conform IAS 21. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

Situatiile financiare interimare individuale sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**36.975.047**	**4.767.930.640**	**1.563.926.748**	**2.719.622.695**	**9.088.455.130**
Intrari	-	-	16.492.040	2.290.831.066	2.307.323.106
Transferuri	-	142.600.533	38.377.647	(180.978.179)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transfer stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Iesire la aport capital social in natura - FPCU	-	-	(29.130.676)	-	(29.130.676)
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.221)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**54.106.892**	**5.337.746.409**	**1.907.466.213**	**4.768.546.315**	**12.067.865.827**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**54.106.892**	**5.337.746.409**	**1.907.466.213**	**4.768.546.315**	**12.067.865.827**
Intrari	-	-	6.189.662	1.335.825.434	1.342.015.096
Transferuri	-	13.176.976	9.630.815	(22.807.791)	-
Intrari apa grea	-	15.407.798	-	-	15.407.798
Transfer stocuri	-	-	-	(610.273)	(610.273)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	24.296.009	(24.296.009)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Iesiri	-	-	(404.071)	-	(404.071)
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**59.012.893**	**5.365.826.732**	**1.954.064.065**	**6.056.657.676**	**13.435.561.366**
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**550.782**	**1.618.746.141**	**891.552.316**	**145.783.120**	**2.656.632.359**
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	97.495.842	-	680.588.400
Amortizare cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta aport capital social in natura FPCU	-	-	(6.529.667)	-	(6.529.667)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**550.782**	**561.052.546**	**889.073.737**	**146.010.092**	**1.596.687.155**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**550.782**	**561.052.546**	**889.073.737**	**146.010.092**	**1.596.687.155**
Cheltuiala cu amortizarea	-	340.627.697	63.464.335	-	404.092.032
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(399.615)	-	(399.615)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.959.568	(93.535)	4.866.033
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**550.782**	**901.175.793**	**957.098.025**	**145.916.557**	**2.004.741.155**
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2025 (auditat)	**36.424.265**	**3.149.184.499**	**672.374.432**	**2.573.839.574**	**6.431.822.771**
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**53.556.110**	**4.776.693.861**	**1.018.392.477**	**4.622.536.223**	**10.471.178.672**
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**58.462.111**	**4.464.650.939**	**996.966.040**	**5.910.741.120**	**11.430.820.210**

(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In primele 6 luni ale anului 2026, Societatea a achizitionat 4,792 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.407.798 RON. In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2026, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 5.910.741.120 RON (31 decembrie 2025: 4.622.536.223 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 438.730.063 RON (31 decembrie 2025: 438.730.063 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 5.472.011.057 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
    - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.474.101.266 RON (31 decembrie 2025: 1.610.634.265 RON) ;
    - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 3.239.621.779 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
    - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 301.577.706 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
    - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 164.306.401 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
    - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 37.035.148 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
    - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 137.951.926 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 440.422.318 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 7.208.493 RON (31 decembrie 2025: 7.208.493 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, la 31 decembrie 2025, nu s-a constatat deprecierea acestora.
Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 6 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 15.011.039 RON, inspectii anuale efectuate in timpul orpirilor planificate si neplanificate in valoare de 13.176.976 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 30 iunie 2026 Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 5.972.039 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

Activ	**Numar de ani**
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3.3 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 15). Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

Raportul de evaluare, aferent anului 2025, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare a bunurilor – ANEVAR 2025, valabile la data de 31 decembrie 2025, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 102 -Valoarea de piata ; SEV 104 – Tipuri ale valorii ; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluarea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire si metoda indexarii costului istoric. Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

Prin procesul de reevaluare de la 31 decembrie 2025 s-au revizuit si duratele de viata utila (duratele de amortizare) aferente imobilizarilor corporale care au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2025. Revizuirea a fost efectuata pe baza reevaluarii estimarilor privind perioada in care activele vor genera beneficii economice viitoare.

(vi) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.395.452	21.489.451
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	**26.395.452**	**21.489.451**

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.396.709.429	7.358.756.131
Amortizare cumulata	(5.223.780.115)	(5.039.378.952)
Valoare neta contabila	**2.172.929.315**	**2.319.377.179**

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR") este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 25). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 6 luni ale anului 2026 este in valoare de 100.331.560 RON (Sem I 2025: 48.623.375 RON).

(viii) Active gajate

La 30 iunie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 iunie 2026, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 154.462.845 RON (31 decembrie 2025: 131.424.109 RON).

5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing

Societatea a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 35.327.503 RON (31 decembrie 2025: 34.300.720 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Terenuri	10.466.063	10.087.223
Spatii de birouri, depozite	24.386.917	24.213.497
Mijloace de transport	474.523	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(16.180.257)	(13.309.183)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	**19.147.246**	**20.991.536**

Datorii din contracte de leasing	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Pe termen scurt	5.959.445	6.522.908
Pe termen lung	16.315.880	17.150.137
	22.275.325	**23.673.045**

(ii) Sume recunoscute in Situatia contului de profit si pierdere

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	2.871.074	5.603.445
Cheltuieli cu dobanzile	913.462	2.055.129

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.008.733	7.078.365

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

6. Imobilizari necorporale

	Licente si software	Software pentru centrala nucleara	Imobilizari necorporale in curs	TOTAL
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**251.055.519**	**83.755.062**	**7.099.062**	**341.909.643**
Intrari	2.442.390	-	6.186.423	8.628.813
Iesiri	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Transferuri	3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**256.560.377**	**90.654.182**	**3.261.570**	**350.476.130**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**256.560.377**	**90.654.182**	**3.261.570**	**350.476.130**
Intrari	568.131	-	4.321.701	4.889.832
Iesiri	-	-	-	-
Transferuri	1.097.005	191.865	(1.288.870)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**258.225.513**	**90.846.047**	**6.294.401**	**355.365.961**
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**221.320.777**	**63.649.046**	**-**	**284.969.821**
Cheltuiala cu amortizarea	10.865.957	8.354.592	-	19.220.549
Amortizarea aferenta iesirilor	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	1.118	(1.118)	-	-
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**232.144.441**	**71.983.603**	**-**	**304.128.044**
Cheltuiala cu amortizarea	5.120.933	3.455.986	-	8.576.919
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-
Transferuri si realocari	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**237.265.375**	**75.439.589**	**-**	**312.704.963**
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**16.543.257**	**26.646.139**	**7.200.002**	**50.389.398**
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**24.415.936**	**18.670.579**	**3.261.570**	**46.348.086**
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**20.960.138**	**15.406.458**	**6.294.401**	**42.660.999**

La 30 iunie 2026 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.
Politicile contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.7 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

7. Investitii imobiliare

La data de 30 iunie 2026 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 01 ianuarie	**11.791.437**	**-**
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	(11.791.437)	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**-**	**11.791.437**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din *Investitii imobiliare,* in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele 6 luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Sem I 2025: 359.769 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Sem I 2025: 76.496 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Sem I 2025: 78.088 RON).

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 2026 Societatea inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat” titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleara (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatiuni (i)	569.356.755	567.047.632
Imprumuturi acordate filialelor (ii)	23.411.960	823.093.079
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (iii)	1.228.146.790	1.132.199.450
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	339.724	337.724
Total	**1.826.562.260**	**2.527.984.916**

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2026, Societatea detine:

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	**536.333.989**	**522.747.342**
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	487.326
Reevaluare*)	15.300.090	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**551.875.739**	**536.333.989**
Dobanda cumulata	**17.481.016**	**30.713.644**
Total obligatiuni	**569.356.755**	**567.047.632**

*) Reevaluare diferente de curs valutar

ii) Imprumuturi acordate filialelor

La 30 iunie 2026, Societatea are incheiate contracte de imprumut cu filialele sale EnergoNuclear SA si Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. Situatia imprumuturilor acordate filialelor se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal, din care:	**776.705.000**	**755.680.000**	**21.025.000**	**777.705.000**
Energonuclear	*742.000.000*	*742.000.000*	-	*742.000.000*
F.P.C.U. Feldioara	*34.705.000*	*13.680.000*	*21.025.000*	*35.705.000*
Dobanda, din care:	**86.598.525**	**84.211.565**	**2.386.960**	**52.659.563**
Energonuclear	*81.057.729*	*81.057.729*	-	*48.415.759*
F.P.C.U. Feldioara	*5.540.796*	*3.153.836*	*2.386.960*	*4.243.804*
Total	**863.303.525**	**839.891.565**	**23.411.960**	**830.364.563**

Energonuclear S.A.

In data de 29.11.2024 actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 841.000.000 RON in scopul finantarii Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulat de filiala Energonuclear. Contractul de imprumut se va desfasura pe o perioada de 34 de luni de la data semnarii, avand o dobanda de ROBOR 3M+. Scadenta imprumutului este de maxim 34 de luni de la data primei trageri din credit, dar nu mai mult de data de 30.04.2027.

La 30 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).
Avand in vedere scadenta imprumutul la 30.04.2027, atat imprumutul cat si dobanda aferenta au fost clasificate pe termen scurt, a se vedea Nota 13 “Alte active financiare evaluate la cost amortizat” pentru mai multe detalii.

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

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON, contractat in data de 20.03.2023 pentru finantarea activitatii curente, pe o perioada de 4 ani si respectiv 16.325.949,40 RON, semnat in data de 18.12.2023 in vederea achizitiei de mijloace fixe in vederea extinderii activitatii, pe o perioada de 3 ani, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023 si 2024.

In data de 09.05.2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

In data de 29.05.2025 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 9.000.000 RON in scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2025.

La 30 iunie 2026, Societatea inregistreaza un principal aferent contractelor prezentate mai sus, in suma de 34.705.000 RON din care 13.680.000 RON pe termen scurt reflectat in Situatia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 35.705.000 RON) si o dobanda cumulata de 5.540.796 RON din care 3.153.836 RON pe termen scurt reflectat in Situatia pozitiei financiare ca "Alte active financiare evaluate la cost amortizat" (31 decembrie 2025: 4.243.804 RON).

Pentru portiunea imprumutului si dobanzii clasificate pe termen scurt, a se vedea Nota 13 "Alte active financiare evaluate la cost amortizat".

iii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

La 30 iunie 2026, Societatea are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Principal	**1.070.150.190**	-	1.070.150.190	1.040.497.491
Dobanda	**157.996.600**	-	157.996.600	91.701.959
Total	**1.228.146.790**	**-**	**1.228.146.790**	**1.132.199.450**

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, cu maturitatea in data de 31.05.2028. 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.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut

prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

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).

9. Investitii financiare in filiale

La 30 iunie 2026 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	36.057.790	36.057.790
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	**275.496.093**	**275.496.093**

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J200900399940, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea "– Cod CAEN 7112.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2026 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2025: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021.

In anul 2021, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat de doua ori, astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 3/21.04.2021 prin emisiunea de noi actiuni cu suma de 25.000.001,36 RON, si
- in baza Hotararii AGEA nr.5/30.06.2021 cu suma de 5.772.005,22 RON, reprezentand convertirea imprumutului actionar in actiuni.

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

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

Prin Hotararea AGEA nr.10/14.11.2024, s-a aprobat incheierea contractului EPCM intre EnergoNuclear, si FCSA Joint Venture formata din Fluor B.V., Fluor Energy Transition Inc. Wilmington Sucursala Bucuresti, Candu Energy Inc., companie detinuta de AtkinsRéalis, Ansaldo Nucleare S.p.A., S&L Engineers, Ltd. si Sargent & Lundy Energie S.R.L. au

semnat contractul de inginerie, achizitie si management al constructiei (EPCM) faza LNTP pentru avansarea Unitatilor 3 si 4 ale CNE Cernavoda in cadrul COP 29, in Baku. Valoarea contractului atat pentru faza LNTP, cat si pentru faza FNTP ulterioara, a contractului EPCM, este estimata la 3,2 miliarde EUR.

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

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

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

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021002729087, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari"– Cod CAEN 2446.

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. 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 imobilizare (cladiri si echipamente). Activele transferate aveau o valoare contabila neta la data tranzactiei de 22.606.442 lei, iar valoarea justa determinata in baza unui raport de evaluare intocmit de un evaluator autorizat independent a fost de 36.057.590 lei. Diferenta dintre valoarea contabila neta si valoarea justa, in suma de 13.451.148 lei, a fost inregistrata ca venit financiar la nivelul anului 2025.

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2021004108136, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor "– Cod CAEN 3312.

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).

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

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

10. Investitii financiare in entitati asociate

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 Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la 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, 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, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

Acționarii SN Nuclearelectrica SA au aprobat in cadrul sedintei AGEA nr. 1 din data de 12 februarie 2026, decizia finala de investitie in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) de la Doicesti. Prin aceasta decizie, Romania marcheaza cel mai avansat demers la nivel european, in dezvoltarea unui proiect SMR si are la baza o serie de conditii suplimentare menite sa stabileasca un cadru de sprijin si de cooperare solid, la nivel de parteneriate si autoritati, in scopul dezvoltarii si implementarii optime a 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 cliclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

11. Stocuri

La 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025, stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Uraniu	702.171.074	855.852.967
Piese de schimb	279.829.795	271.023.774
Alte materii si materiale	669.746.745	568.640.483
Total	**1.651.747.614**	**1.695.517.224**

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.12 pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri, aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(ii) Sume recunoscute in Situatia individuala a contului profitului sau a pierderii

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 30 iunie 2026 se regaseste in pozitiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatia profitului sau pierderii, fiind in suma de 125.108.676 RON (Sem I 2025: 137.462.282 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 30 iunie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 275.421 RON (Sem I 2025: 51.383 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2026 este in suma de 47.325.612 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele 6 luni ale anului 2026, nu au fost constituite ajustari de valoare (Sem I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 342.793 RON (Sem I 2025: 398.367 RON).

In primele 6 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2026 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

12. Creante comerciale

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creante comerciale	184.918.975	328.236.016
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.360.485)	(18.344.673)
Total	**166.558.490**	**309.891.343**

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.13 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale. Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea Societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) Alte informatii

La 30 iunie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 34.618.592 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), ENGIE Romania S.A.: 31.636.000 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON), PPC Energie S.A.: 20.608.733 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si CNTEE TRANSELECTRICA S.A.: 15.161.193 RON (31 decembrie 2025: 30.334 RON).

Vanzarile efectuate in cursul semestrului I din 2026 catre Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 14,68% (Sem I 2025: aproximativ 10,46%), catre ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L au reprezentat aproximativ 13,07% (Sem I 2025 : 13,58%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,94% (Sem I 2025: aproximativ 17,27%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,59% (Sem I 2025: aproximativ 2,14%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscurile de piata si de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 29.

La 30 iunie 2026 pozitiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 60.591.446 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2025: 85.878.391 RON).

13. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Certificate de trezorerie	47.844.510	82.930.250
Alte creante	76.567.912	65.035.880
Taxe si impozite	152.780.523	82.001.578
Plati efectuate in avans	73.939.501	56.496.367
Titluri de stat pe termen scurt	-	30.475.394
Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt	839.891.565	7.271.483
Dividende de incasat	12.506.751	-
Ajustari de depreciere active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	**1.183.776.084**	**304.456.274**

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Societatea isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:

- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.8 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare. Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea societatii la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 29.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025 Societatea detinea titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Conform prospectului de emisiune, in luna iunie 2026, titlurile de stat detinute de societate, cu scadenta la data de 24.06.2026 au ajuns la maturitate. La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat, precum si dobanda aferenta cuponului anual, suma totala incasata fiind de 30.975.000 lei.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	**29.965.903**	**29.894.378**
Cumparari	-	-
Maturitati	(30.000.000)	-
Amortizare discount	34.097	71.525
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**0**	**29.965.903**
Dobanda cumulata	**0**	**509.941**
Total titluri de stat	**0**	**30.475.394**

La 30 iunie 2026, Societatea detine certificate de trezorerie emise de Ministerul Finantelor, adjudecate la un cost brut de 47.884.510 RON, cu scadenta in data de 30.09.2026.

La 30 iunie 2026, pozitia “Imprumuturi acordate filialelor pe termen scurt” include suma de 839.891.565 RON aferenta principalului si dobanzii imprumutului acordat filialei F.P.C.U. Feldioara in anul 2023 in suma de 16.833.836 RON si principalul si dobanda aferenta imprumutului acordat filialei Energo Nuclear in anul 2024 in suma de 839.891.565 RON reclasificat pe termen scurt avand in vedere termenul de rambursare al imprumutului de la 30.04.2027 , pentru mai multe detalii a se vedea Nota 8 “Active financiare evaluate la cost amortizat”.

La 30 iunie 2026 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta TVA de recuperat in suma de 141.035.806 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

La 30 iunie 2026 pozitia “Alte creante” include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia “Ajustari de depreciere active financiare” tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 29.

14. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.289.638.000	1.215.430.373
Conturi curente la banci in RON	212.731.007	179.083.468
Conturi curente la banci in valuta	3.160.543	7.231.252
Acreditive	3.197.801	877.579
Alte echivalente de numerar	72.544	-
Numerar in casierie	31.883	39.331
Total numerar si echivalente de numerar	**2.508.831.778**	**1.402.662.021**

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare	**536.247.612**	**1.297.840.701**

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.289.638.000	1.215.430.373
Conturi curente la banci	215.891.550	186.314.720
Alte echivalente de numerar	3.270.345	877.597
Numerar in casierie	31.883	39.331
	2.508.831.778	**1.402.662.021**

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.14 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(iii) Numerar restrictionat

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Societatii si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 30 iunie 2026 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 828.874.722 RON (31 decembrie 2025: 568.453.599 RON).

15. Capitaluri proprii

Capital Social

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL"). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.211.941.683**	**3.211.941.683**

La 30 iunie 2026, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	**Numar actiuni 30 iunie 2026**	**% din capitalul social**	**Numar actiuni 31 decembrie 2025**	**% din capitalul social**
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	**301.643.894**	**100%**	**301.643.894**	**100%**

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Societatea a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2026 este de 603.287.788 RON (31 decembrie 2025: 603.287.788 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 iunie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.182.020.589 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.263 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (“ANEVAR“). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 122.844.674 RON ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizaari corporale. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

Dividende

In cursul primelor 6 luni din 2026, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.179.633.972 din profitul net al exercitiului financiar 2025, conform Hotararii AGOA nr. 4/28.05.2026 (2025: de 815.172.311 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2026 sunt in valoare de 1.180.485.063 RON (31 decembrie 2025 : 1.604.147 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie	**10.430.041.152**	**8.798.155.777**
Profitul net al perioadei	***1.183.970.337***	***2.398.630.260***
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	122.844.674	56.170.839
Dividende	(1.179.633.972)	(815.172.311)
Sold la 30 iunie 2026	**10.557.222.190**	**10.430.041.152**

16. Rezultatul pe actiune

La 30 iunie 2026 si la 30 iunie 2025 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al exercitiului financiar	**1.183.970.337**	**866.667.110**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 30 iunie 2026	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	**3,93**	**2,87**

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al exercitiului financiar	**1.183.970.337**	**866.667.110**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	**301.643.894**	**301.643.894**
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 30 iunie 2026	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**3,93**	**2,87**

17. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este urmatoarea :

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Principal	418.851.835		418.851.835	406.531.068
Dobanda	2.493.288	2.493.288		2.487.662
Total	**421.345.123**	**2.493.288**	**418.851.835**	**409.018.730**

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda", avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 30 iunie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%.

- *Imprumut acordat de catre sindicatul bancar condus de J.P. Morgan SE ("J.P.")*

In data de 24 septembrie 2025 Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	**Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4**
Calitate SNN	Imprumutat	Garant (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 2029
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2,3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2,3%

Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la 30 iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

In decursul anului 2026 Societatea nu a efectuat nicio tragere din principalul contractului de credit incheiat cu Sindicatul bancar condus de catre J.P. Morgan.

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.
Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	**Valoare 2025**
Sold la 1 ianuarie (auditat)	**406.531.068**	**0**
Trageri din care:	**0**	**402.700.000**
BEI	0	402.700.000
J.P. - SNN	0	0
Rambursari din care:	**-**	**-**
BEI	0	0
J.P. - SNN	0	0
Costuri de finantare	696.767	1.348.932
Diferente de schimb valutar	11.624.000	5.180.000
Sold 30 iunie (revizuit)	**418.851.835**	**406.531.068**

La 30 iunie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 421.345.123 RON (31 decembrie 2025: 409.018.730 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)			**31 Decembrie 2025 (auditat)**
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	**Total din care:**
Principal BEI	418.851.835		418.851.835	**406.531.068**
Dobanda BEI	2.493.288	2.493.288		**2.487.662**
Total	**421.345.123**	**2.493.288**	**418.851.835**	**409.018.730**

18. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.412.771	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	84.420.093	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	140.489.824	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	29.769.807	30.000.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	1.589.899
Total	**393.653.173**	**376.470.117**

La 30 iunie 2026, provizioanele in valoarea totala de 393.653.173 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	**Portiunea pe termen lung (> 1 an)**
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	91.097.931	46.314.840
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.931	71.239.162
Provizion litigii spor salarial (i)	-	140.489.824
Participarea salariatilor la profit	29.769.807	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.560.678	-
Total	**135.609.347**	**258.043.826**

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de sindicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3.23 din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

19. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
Total	**55.405.777**	**55.405.777**

La 30 iunie 2026 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Provizionul privind beneficiile angajatilor este evaluat si actualizat la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar pe baza unui raport actuarial intocmit de un actuar independent, utilizand metode actuariale si ipoteze financiare si demografice adecvate, in conformitate cu prevederile IAS 19 “Beneficiile anagajatilor”.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajatilor” la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024.

Data evaluarii	**31 decembrie 2025**	**31 decembrie 2024**
Numarul angajatilor	2.498	2.402
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a crestrii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a crestrii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.

Data evaluarii	**31 decembrie 2025**	**31 decembrie 2024**
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmator
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	16.661	15.738

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,3% (31 decembrie 2024:6,8%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avaute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	**Beneficii la pensionare**	**Ajutoare in caz de deces al angajatilor**	**Prime jubiliare**	**Beneficii la pensionare in energie**	**Total obligatii cu beneficiile definite**
PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)	**34.650.555**	**970.040**	**10.712.190**	**9.072.992**	**55.405.777**
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Cresterea longevitatii cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculta utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

20. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Furnizori de imobilizari	154.462.845	131.424.109
Furnizori	708.035.014	495.052.539
Obligatii privind datoriile angajatilor	27.879.503	38.990.813
Datorii catre stat	41.984.051	161.134.984
Dividende brute de plata	1.180.485.063	1.604.147
Alte datorii	26.196.133	13.872.591
Total	**2.139.042.609**	**842.079.182**

La 30 iunie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: Candu Energy Inc. 271.186.161 RON (31 decembrie 2025: 121.858.428 RON) si Korea Hydro Nuclear Power CO 188.181.308 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare SPA 46.212.431 RON (31 decembrie 2025: 77.399.865 RON).

La 30 iunie 2026, “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 110.360.336 RON (31 decembrie 2025: 75.347.539 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 79.248.261 RON (31 decembrie 2025: 36.670.782 RON).

La 30 iunie 2026, pozitia “Datorii catre stat” include in principal contributiile datorate in valoare de 21.811.123 RON (31 decembrie 2025: 31.034.760 RON).

21. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Vanzari de energie pe piata libera	2.695.822.729	2.625.073.466
Vanzari de energie termica	5.098.687	4.550.268
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	18.465	16.689
Total	**2.700.939.881**	**2.629.640.423**

(ii) Cantitatea de energie vanduta[*)]

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	4.597.989	5.044.320
	4.597.989	**5.044.320**

[*)] *Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 16.411 MWh pentru semestrul I din 2026 (Sem I 2025: 20.133 MWh).*

In 2026 Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (Sem I 2025: 100%), respectiv 4.597.989 MWh (Sem I 2025: 5.044.320 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2026 a fost de 582,2 RON/MWh (Sem I 2025: 516,5 RON/MWh), valoare neta de Tg.
Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica semestrul I din 2026 sunt in suma de 5.098.687 RON (Sem I 2025: 4.550.268 RON).

22. Alte venituri

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri din subventii pentru investitii	3.781.603	7.366.315
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.457.850	2.494.358
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	74.744.645	89.126.528
Total	**81.984.098**	**99.145.804**

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii afererente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia “Alte venituri” reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 56.481.749 RON (Sem I 2025: 63.144.242 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 986.588 RON (Sem I 2025: 20.951.550 RON).

23. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Salarii si indemnizatii	284.744.645	291.103.736
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	35.638.696	37.475.928
Total cheltuieli cu personalul	**320.383.341**	**328.579.664**

24. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	504.881.117
Total	**-**	**504.881.117**

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.

Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03 2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantiatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.
OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In Semestrul I din 2026, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 0 RON (Sem I 2025: 504.881.117 RON).

25. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	79.617.948	72.357.355
Cheltuieli cu ANDR	100.331.560	48.623.375
Cheltuieli privind energia si apa	75.973.825	74.270.250
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	49.979.755	46.321.732
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.994.166	7.146.342
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	7.393.834	7.959.513
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	15.688.244	14.073.424
Cheltuieli cu contributia ANRE	4.226.995	2.321.032
Alte cheltuieli din exploatare	66.167.117	71.364.950
Total	**406.373.444**	**344.437.973**

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralei nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In Semestrul I din 2026 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 4.226.995 RON (Sem I 2025: 2.321.032 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2024, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia “Alte cheltuieli din exploatare” sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (Sem I 2025: 4.950.000 RON).

26. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri din dobanzi	204.353.037	143.394.251
Venituri din diferente de curs valutar	61.338.915	46.091.576
Venituri din dividende	12.506.751	14.850.969
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat, obligatiunilor si certificatelor de trezorerie	2.239.806	3.318.498
Alte venituri financiare	20.594.218	33.053.774
Total venituri financiare	**301.032.727**	**240.709.068**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(27.095.330)	(17.486.286)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.311.485)	(2.325.147)
Total cheltuieli financiare	**(29.406.815)**	**(19.811.433)**
Venituri / (Cheltuieli) financiare nete	**271.625.912**	**220.897.635**

Venituri din dobanzi

In pozitia "Venituri din dobanzi" la 30 iunie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 107.175.852 RON (Sem I 2025: 98.059.047 RON), dobanzile aferente imprumuturilor acordate filialelor in valoare de 34.106.833 RON (Sem I 2025: 18.179.656 RON) si imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 62.598.589 RON (Sem I 2025: 26.663.747).

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2026 in valoare de 20.075.287 RON (Sem I 2025: 19.506.277 RON).

27. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	251.526.079	170.235.545
Venit net din impozit amanat	(20.600.398)	(652.130)
Total	**230.925.681**	**169.583.415**

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

28. Tranzactii si solduri cu partile afiliate

(i) Tranzactii cu societati detinute de stat

Societatea opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Societatea a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand:

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, Distributie Energiei Electrica Romania S.A/, C.N. Transelectrica S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- facturare chirii (FPCU Feldioara S.R.L., Nuclearelectrica Serv S.R.L., RoPower Nuclear S.A.),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR) ;
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti) ;
- achizitie de servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu (F.P.C.U. Feldioara S.R.L.);
- achizitie de servicii de procesare deseuri, decontaminare echipamente, montare/demontare schele, curatenie, reparare si intretinere, mentenanta preventiva, prevenire incendii, etc (Nuclearelectrica Serv S.R.L.);
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral) ;
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti).

Societatea a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		**Creante la**	
	Sem I 2026 (revizuit)	**Sem I 2025 (revizuit)**	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	399.267.548	277.258.333	1.326.369	1.300.265
Electrica Furnizare S.A.	270.178.143	457.706.876	34.618.592	69.644.845
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	149.518.604	67.396.580	-	-
Hidroelectrica S.A.	116.803.987	58.559.469	-	10.020.655
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.475.218	4.842.120	6.247.056	5.994.702
FPCU Feldioara S.R.L.	772.791	1.703.855	883.368	92.985
Nuclearelectrica Serv S.R.L	511.925	550.945	196.939	135.051
C.N. Transelectrica S.A.	79.131.918	134.590	15.161.292	30.413
Energonuclear S.A.	52.859	19.956	1.562.159	578.763
Ropower Nuclear S.A.	35.258.728	-	3.858.122	3.141.656
Total	**1.056.971.721**	**868.172.724**	**63.853.896**	**90.939.334**

Soldul creantelor la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	Sem I 2026 (revizuit)	**Sem I 2025 (revizuit)**	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	40.405.144	90.431.610	49.989.099	22.623.342
Apele Romane Bucuresti	54.160.181	53.264.647	15.121.276	12.138.338
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.331.560	48.623.375	-	-
F.P.C.U Feldioara S.R.L.	28.162.950	37.662.868	-	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	45.457.477	37.093.303	21.792.777	14.525.804
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	135.274.018	22.200.275	229.403	144.586
C.N. Transelectrica S.A.	15.804.815	15.506.420	3.669.508	3.648.965
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.924.641	14.867.121	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.904.956	12.734.284	2.191.621	3.769.808
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.271.650	5.482.469	2.671.804	3.314.850
Raja S.A.	4.602.575	2.865.501	974.510	514.535
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.238.245	2.321.032	3.554.272	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprindelor publice	-	2.278.790	-	-
Energonuclear	-	-	-	152.742
Ropower Nuclear S.A.	1.896.475	-	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.042.482	166.961	298.262	577.918
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	-	-	9.097.844	11.955.178
Total	**465.477.168**	**345.331.696**	**109.590.376**	**74.101.589**

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Veniturile din dobanzi si soldul imprumuturilor acordate catre partile afiliate se prezinta astfel:

	Venituri din dobanzi Sem I 2026	**Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda la 30 iunie 2026**	**Venituri din dobanzi Sem I 2025**	**Sold imprumut creanta, inclusiv dobanda, la 30 iunie2025**
Energonuclear S.A.	32.641.970	823.057.729	16.874.822	578.849.397
FPCU Feldioara S.R.L.	1.464.863	40.245.796	1.304.834	40.239.112
Nuclearelectrica Serv S.R.L	-	-	-	-
Ropower Nuclear S.A.	62.598.589	1.228.146.790	27.383.498	703.456.825
TOTAL	**96.705.422**	**2.091.450.315**	**45.563.154**	**1.322.545.334**

Veniturile din dividende si soldul dividendelor de incasat de la partile afiliate se prezinta astfel:

	Venituri din dividende Sem I 2026 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 30 iunie 2026 (revizuit)	Venituri din dividende 2025 (auditat)	Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2025 (auditat)
Energonuclear S.A.	1.355.368	1.355.368	997.297	-
FPCU Feldioara S.R.L.	9.458.728	9.458.728	13.213.821	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	1.692.655	1.692.655	624.461	-
TOTAL	**12.506.751**	**12.506.751**	**14.835.579**	**-**

(ii) **Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Societatea;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Societatii;
- Alti directori din cadrul Societatii care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Societatea, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	11.812.757	12.372.489
	11.812.757	**12.372.489**

29. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:
- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Societatii raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Societatii.

Societatea nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Societatii pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

In cele ce urmeaza sunt detaliate principalele aspecte referitoare la riscul de credit la care Societatea este expusa.

a) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Societatea este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

(i) Managementul riscului

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB-, in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2026 Societatea este expusa unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 60% din creantele comerciale brute sunt fata de Electrica Furnizare S.A., PPC Energie S.A., CNTEE Transelectrica SA., Engie Romania si Gen-I Bucharest Electricity Trading And Sale (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.
Investitiile societatii in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garantii

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Societatea obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

(iii) Ajustari de depreciere

Societatea detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara.

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Active financiare		
Creante comerciale	166.558.490	309.891.343
Depozite bancare	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	2.508.831.778	1.402.662.021
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.257.205.505	1.960.937.284
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	1.183.776.084	273.980.880
Titluri de stat	-	30.475.394
Obligatiuni	569.356.755	567.047.632
Total	**6.221.976.223**	**5.842.835.255**

Creante comerciale

Societatea aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit astepate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata" pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice cresteri semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	**Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)**	**Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)**
Neajunse la scadenta	161.526.046	-	306.346.201	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.012.190	-	451.617	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.668.184	-	205.202	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.343.679	-	531.764	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	7.481	-	2.354.106	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	910	-	2.453	-
Mai mult de un an	18.360.484	(18.360.485)	18.344.673	(18.344.673)
Total	**184.918.975**	**(18.360.485)**	**328.236.016**	**(18.344.673)**

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	**Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)**	**Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)**
Neajunse la scadenta	56.813.234	-	45.281.202	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile		-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	19.754.679	(19.754.678)	19.754.678	(19.754.678)
Total	**76.567.912**	**(19.754.678)**	**65.035.880**	**(19.754.678)**

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Sold la inceputul anului	**(18.344.673)**	**(11.784.818)**
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	15.812	6.559.855
Sold la sfarsitul anului	**(18.360.485)**	**(18.344.673)**

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din cadrul Situatiei profitului sau pierderii.

30. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Alte controale

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.
Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 si titlu de creanta, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestatia nr.12891/20.11.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutării incidenţei in cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat că sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările si completările ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidenţei in cauză a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotărarii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curţii de Apel Bucureti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica inscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitătii şi prematurităţii, precum şi exceptia lipsei calitătii procesuale pasive a paratului 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 dobanzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 şi dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 şi 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 reprezentand contributie suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) şi in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentand obligatiile fiscale accesorii (dobanzi si penalităţii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă paratii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei şi 1.129.901 lei. Obliga paratii la plata către reclamantă a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobanda fiscală se va calcula incepand cu data de 17.11.2023 şi pană la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobanda fiscală se

va calcula incepand cu data de 19.12.2023 şi pană la data plătii efective. Obliga paratii la plata către reclamantă a sumei de 750 lei reprezentand cheltuieli de judecată (taxa judiciară de timbru). Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

Contestatiile nr. 14490/28.12.2023 si nr. 5620/29.04.2024 au fost solutionate in anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensare cu alte obligatii de plata dupa primirea Deciziei privind compensarea obligatiilor fiscale din data de 28.10.2025.

In anul 2025 s-a derulat in cadrul societatii un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generală de Inspecție Economico-Financiară, avand ca obiect verificarea activității economice desfășurate in perioada 2019 pană in anul 2025.
In urma inspectiei economico-financiare efectuate de Ministerul Finantelor, consemnată in Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse masuri prin Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. In ceea ce priveste stadiul implementarii masurilor SNN a procedat astfel :
Referitor la Masura nr. 1, entitatea a analizat constatarile echipei de inspecție si a intreprins demersurile necesare pentru ducerea la indeplinire a acesteia, inregistrand in evidenta contabila obligatiile stabilite si dispunand masuri corective.
Suma totală stabilita de organele de inspectie, in valoare de 1.510.101 lei, a fost achitata integral conform termenelor prevazute in dispozitia obligatorie.
Au fost aplicate masurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.
Impotriva Dispozitiei obligatorii a fost formulată plangere prealabila, depusa in termenul legal, in conformitate cu prevederile legislatiei contenciosului administrativ, fara a suspenda obligatia de conformare la masurile dispuse.
Concluzionam astfel ca SNN a dus la indeplinire Masura nr. 1 și celelalte obligatii stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse si a actionat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestare prin formularea plangerii prealabile.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finanțelor, prin Serviciul de Soluționare a Plangerilor Prealabile și a Contestațiilor, a comunicat societatii noastre Decizia nr. 18/P/25.03.2026 referitoare la soluționarea plangerii prealabile depuse de societate impotriva Dispoziției obligatorii nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, emisă de Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară.

Prin Decizia mentionata, Ministerul Finanțelor a dispus urmatoarele:

1. Admiterea plangerii prealabile formulate de societate impotriva creanței stabilite la pct. 3.2 din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, cu revocarea in consecință a respectivei creanțe.

2. Respingerea, ca neintemeiată, a plangerii prealabile formulate de societate cu privire la creanța stabilită la pct. 3.1 din aceeași Dispoziție obligatorie.

Totodată, s-a adus la cunoștință faptul că prezenta decizie poate fi atacată in instanța de contencios administrativ competentă, in termen de 6 luni de la comunicare, conform art. 10 din Legea nr. 554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Ca urmare a admiterii plangerii prealabile si a revocarii creantei stabilite la pct.3.2. din Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate in temeiul creantei anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, in confomitate cu prevederile Codului de Procedura Fiscala.

(i) Polite de asigurare

La 30 iunie 2026, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

(ii) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 24). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(iii) Litigii in curs

In cursul primelor sase luni ale anului 2026, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.
In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

(iv) Angajamente

La 30 iunie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii", reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. ("NPG") – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG

va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA.

Prețul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG către RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de "Ready-to-Build" prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 iunie 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.
Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

(v) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

Societatea este participant la piata de echilibrare si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea si a contituit o garantie de 5,1 milioane RON.

Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 532.225 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituite doua garanții financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON si in favoarea US EXIM Bank, in valoare de 52,67 milioane EUR, echivalentul a 224 milioane RON pentru asigurarea facilitatilor de credit contractate de catre Energonuclear S.A.

31. Evenimente ulterioare datei bilantului

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. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nuclearo-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 termen 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.

Data : 12 august 2026

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE

Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.

1. Am revizuit situatiile financiare interimare individuale anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** ("*Societatea*"), care cuprind situatia individuala a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2026, situatia individuala a contului de profit si pierdere, situatia individuala a rezultatului global, situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii si situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare individuale

2. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare interimare individuale care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea ii considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.
3. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Societatii.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare individuale

4. Responsabilitatea noastra este de a exprima o concluzie asupra situatiilor financiare interimare individuale pe baza revizuirii noastre.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

5. Am desfasurat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „*Revizuirea informatiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entitatii*" („ISRE 2410"). O revizuire a situatiilor financiare interimare individuale consta in principal in intervievarea angajatilor Societatii, in special a persoanelor responsabile pentru activitatile financiare si contabile, si in aplicarea de proceduri analitice si alte proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuiri este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

Concluzia

6. Pe baza revizuirii efectuate, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare individuale anexate nu sunt intocmite, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP 2844/2016.

Evidentierea unor aspecte

7. Atragem atentia asupra Notei 1 din situatiile financiare interimare individuale, care descrie faptul ca investitiile in Unitatile 3 si 4 sunt planificate a fi realizate de catre filiala Societatii – Energonuclear S.A.. In plus, in cursul anului 2022, Societatea a infiintat impreuna cu un investitor compania Ropower Nuclear SA in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totala recuperabila estimata a investitiilor in Unitatile 3 si 4 din Cernavoda si SMR, incluzand de asemenea si toate elementele individuale capitalizate de catre Societate, a fost determinata de catre conducere bazandu-se pe anumite ipoteze, judecati profesionale si probabilitati cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile in circumstantele date, precum si pe alti factori, in ipoteza ca negocierile curente intre conducerea Societatii si partenerii sai de discutie privind investitiile in aceste unitati vor fi incheiate cu succes. Aceste aspecte sunt sustinute de faptul ca in luna martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 privind aprobarea semnarii Acordului de Sprijin intre Statul Roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, precum si de aprobarea actionarilor in luna februarie 2026 a deciziei finale de

PKF Finconta S.R.L. *este o societate membră a PKF Global, rețeaua de entități membre ale PKF International Limited, fiecare dintre acestea reprezentând o entitate separată și independentă din punct de vedere juridic și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile oricărui membru individual sau a unei entități corespondente.*

investitie in SMR. De asemenea, aceste ipoteze se bazeaza pe anumiti factori externi de care depind realizarea proiectelor mentionate, cum ar fi: sprijinul Statului Roman pentru asigurarea cadrului legislativ si a finantarii necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. In eventualitatea in care oricare dintre premise, judecati profesionale, probabilitati cu privire la evenimente ulterioare si alti factori nu se concretizeaza favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativa asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor si rezultatelor individuale ale Societatii pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situatii financiare individuale interimare. Concluzia noastra nu este modificata cu privire la acest aspect.

8. Atragem atentia asupra Notei 31, care descrie faptul ca, la data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a fost oprita si deconectata de la Sistemul Energetic National pe fondul nivelului foarte scazut al Dunarii, aspect care a determinat o reducere temporara a productiei proprii de energie electrica a Societatii. La data emiterii prezentului raport, Unitatea 2 continua sa functioneze la capacitate nominala; cu toate acestea, in functie de evolutia si previziunile privind nivelul Dunarii, conducerea Societatii estimeaza ca si aceasta unitate ar putea fi oprita in perioada urmatoare. Aceste circumstante reprezinta un eveniment ulterior datei de raportare, prezentat de catre conducere in situatiile financiare interimare individuale, care poate avea efecte asupra productiei viitoare de energie electrica si, implicit, asupra rezultatelor operationale ale Societatii pentru perioadele ulterioare datei de 30 iunie 2026. Concluzia noastra nu este modificata cu privire la acest aspect.

Alte aspecte

9. Acest raport de revizuire este adresat exclusiv actionarilor Societatii in ansamblu. Revizuirea noastra a fost efectuata pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de revizuire si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru revizuirea noastra, pentru acest raport.

In numele: PKF Finconta SRL

Str. Grigore Mora, nr. 37, Sector 1, Bucuresti

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul AF433

Bucuresti, 12 august 2026

.

PKF Finconta S.R.L. *este o societate membră a PKF Global, rețeaua de entități membre ale PKF International Limited, fiecare dintre acestea reprezentând o entitate separată și independentă din punct de vedere juridic și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile oricărui membru individual sau a unei entități corespondente.*

CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara
adoptate de catre Uniunea Europeana,
in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara"

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026 3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026 4
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026 5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 8
Note la situatiile financiare interimare consolidate intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 9
1. Entitatea raportoare 9
2. Bazele intocmirii 14
3. Politici contabile semnificative 15
4. Imobilizari corporale 16
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing 20
6. Imobilizari necorporale 21
7. Investitii imobiliare 22
8. Active financiare evaluate la cost amortizat 22
9. Investitii financiare in entitati asociate 24
10. Stocuri 25
11. Creante comerciale 26
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat 27
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare 27
14. Capitaluri proprii 29
15. Rezultatul pe actiune 31
16. Imprumuturi 32
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli 34
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor 35
19. Datorii comerciale si alte datorii 37
20. Venituri din vanzarea energiei electrice 37
21. Alte venituri 38
22. Cheltuieli cu personalul 38
23. Contributia la fondul de tranzitie energetica 39
24. Alte cheltuieli din exploatare 39
25. Venituri si cheltuieli financiare 40
26. Impozitul pe profit 41
27. Tranzactii cu partile afiliate 41
28. Administrarea riscurilor semnificative 44
29. Contingente, angajamente si riscuri operationale 47
30. Evenimente ulterioare datei bilantului 52

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	**4**	13.021.832.259	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**5**	22.246.745	24.513.695
Imobilizari necorporale	**6**	43.064.792	46.585.580
Investitii imobiliare	**7**	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	**8**	1.804.242.046	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	**9**	2.843.840	12.962.323
Total active imobilizate		**14.894.229.682**	**13.473.307.064**
Active circulante			
Stocuri	**10**	1.563.146.206	1.636.139.229
Creante comerciale	**11**	165.243.150	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	**12**	408.174.651	356.597.510
Depozite bancare	**13**	536.247.612	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	**13**	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
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		21.553.548	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	**14**	**15.813.932.230**	**15.900.919.080**
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	**16**	838.355.835	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	**17**	258.043.826	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		9.928.521	6.166.649
Datorie privind impozitul amanat		388.880.309	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	**18**	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	**5**	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	**19**	2.350.209.865	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	**17**	136.210.967	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	**16**	2.550.341	2.509.590
Impozit pe profit datorat	**26**	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	**5**	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**

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 Iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	**20**	2.700.924.127	2.629.632.816
Venituri din transportul energiei electrice		15.078.680	15.483.516
Total venituri		**2.716.002.807**	**2.645.116.332**
Alte venituri	**21**	89.978.460	135.147.620
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(424.291.907)	(356.648.251)
Cheltuieli cu personalul	**22**	(375.725.843)	(375.566.810)
Costul energiei electrice achizitionate		(294.655.956)	(183.457.525)
Reparatii si mentenanta		(47.011.610)	(38.999.022)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(15.078.680)	(15.483.516)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(14.958.589)	(22.599.563)
Costul cu combustibilul nuclear		(110.399.107)	(114.953.926)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	**23**	-	(504.881.117)
Alte cheltuieli din exploatare	**24**	(403.204.579)	(345.710.203)
Total cheltuieli din exploatare		**(1.685.326.271)**	**(1.958.299.933)**
Profit din exploatare		**1.120.654.996**	**821.964.019**
Cheltuieli financiare		(47.831.380)	(25.769.752)
Venituri financiare		261.873.935	203.400.743
Rezultat financiar net	**25**	**214.042.555**	**177.630.991**
Profit inainte de impozitul pe profit		**1.334.697.551**	**999.595.010**
Partea din (pierderea) aferenta entitatilor asociate	**19**	(23.135.461)	(1.425.690)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	**26**	(231.931.946)	(171.259.183)
Profitul perioadei		**1.079.630.144**	**826.910.137**

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 52 au fost semnate la data de 12 august 2026 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Profitul perioadei		**1.079.630.144**	**826.910.137**
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		13.016.978	-
Alte elemente ale rezultatului global		**13.016.978**	**-**
Total rezultat global aferent perioadei		**1.092.647.122**	**826.910.137**
Rezultatul pe actiune	**15**		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		**3,58**	**2,74**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		**3,58**	**2,74**

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.548**	**2.304.865.261**	**10.331.084.439**	**15.900.919.080**
Rezultatul global								
Profitul perioadeii financiar		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	***1.079.630.144***	***1.079.630.144***
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-	-	-	-	13.016.978	**13.016.978**
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	**13.016.978**	**13.016.978**
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	**14**					**-**	**1.092.647.122**	**1.092.647.122**
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	**(1.179.633.972)**
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	**14**	-	-	-	-	-	(1.179.633.972)	**(1.179.633.972)**
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(122.844.674)	122.844.674	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	**(122.844.674)**	**122.844.674**	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.548**	**2.182.020.587**	**10.366.942.263**	**15.813.932.230**

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.548**	**280.106.343**	**8.755.563.759**	**12.300.639.482**
Rezultatul global								
Profitul exercitiului financiar		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	***2.342.265.564***	***2.342.265.564***
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri/ (pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(7.743.413)	**(7.743.413)**
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare		-	-	-	-	*2.080.929.757*	-	**2.080.929.757**
Total alte elemente ale rezultatului global		**-**	**-**	**-**	**-**	**2.080.929.757**	**(7.743.413)**	**2.073.186.344**
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	**15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.080.929.757**	**2.334.522.151**	**4.415.451.908**
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(815.172.311)	**(815.172.311)**
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	**15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(815.172.311)**	**(815.172.311)**
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		**-**	**-**	**-**	**-**	(56.170.839)	56.170.839	**-**
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		**-**	**-**	**-**	**-**	**(56.170.839)**	**56.170.839**	**-**
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)		**3.016.438.940**	**195.502.743**	**31.474.149**	**21.553.548**	**2.304.865.261**	**10.331.084.439**	**15.900.919.080**

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	**1.311.562.090**	**998.169.320**
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	424.291.907	356.648.251
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	23.890	(414.543)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(342.793)	(1.901.905)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	3.659.071	(8.160.319)
Provizioane beneficii angajati	806.976	-
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	(291.810)	240.997
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(158.603)
(Castig net) / Pierdere neta din active financiare evaluate la cost amortizat	23.135.461	-
(Venituri) financiare nete	(195.317.160)	(168.787.013)
Modificari in:		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	168.218.271	113.032.096
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(50.638.659)	33.180.868
Diminuare/(Crestere) stocuri	73.335.816	(7.086.117)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	1.254.516	(22.225.964)
Crestere/(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	139.050.622	(140.216.151)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	**1.898.748.197**	**1.152.320.918**
Impozit pe profit platit	(277.726.615)	(155.279.387)
Dobanzi incasate	142.820.423	119.089.748
Dobanzi platite	(15.069.671)	-
Dividende incasate	-	15.390
Numerar net aferent activitatii de exploatare	**1.748.772.333**	**1.116.146.669**
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.094.832)	(3.449.909)
Achizitii de imobilizari corporale	(1.702.122.627)	(1.274.057.334)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	765.198.245	597.351.151
Achizitii de imobilizari financiare / Incasare dobanda atasata titluri de stat	(31.257.379)	(232.304.367)
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	291.810	101.989
Numerar net aferent activitatii de investitii	**(972.984.783)**	**(912.084.166)**
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri de imprumuturi	229.868.368	199.088.000
Plati de dividende nete	(91.027)	(895.135.806)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.713.818)	(4.367.274)
Numerar net aferent activitatii de finantare	**225.063.523**	**(700.415.080)**
(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	**1.000.851.074**	**(496.352.577)**
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	**1.538.782.800**	**2.139.845.361**
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	**2.539.633.874**	**1.643.492.783**

Note la situatiile financiare interimare consolidate intocmite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

1. Entitatea raportoare

1.1. Informatii generale despre grup

Prezentele Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, cuprind Situatiile financiare individuale ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea", "Societatea-mama" sau "SNN") si ale filialelor sale, denumite impreuna "Grupul".

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, 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.

La 30 iunie 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

Societatea-mama are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistratata 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 la 30 iunie 2026	% participatie la 31 decembrie 2025
Energonuclear S.A. ("EN")	"Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea "– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("FPCU")	"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 ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la 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).

Schimbari in structura grupului in anul 2021: in anul 2021, au fost infiintate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele detinute de SNN in proportie de 100%.

Schimbari in structura grupului in anul 2022: in anul 2022, a fost infiintata societatea Ropower Nuclear S.A., entitate detinuta de SNN in proportie de 50%.

Schimbari in structura grupului in perioada 2023 - 2026: nu au fost inregsitrate modificari in structura grupului.

1.2. Activitatile principale ale grupului

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea-mama detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatilor 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 1.2). Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA") au fost aprobate urmatoarele: (i) Abrogarea "Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2014) precum si a "Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori" (2018) (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: "Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)" si respectiv "Acordul Investitorilor in forma preliminara" (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020) si (iii) Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 12 iunie 2020).

In perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape in vederea derularii acestui Proiect, cu efortul sustinut al Societatii si Statului Roman. Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, in octombrie 2020, US Exim Bank si-a exprimat, printr-un Memorandum de Intelegere incheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanta proiecte mari de investiii in Romania, inclusiv de tipul celor nucleare, in valoare totala de 7 miliarde de dolari. In luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 si OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost adoptate si aprobate o serie de masuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptata Deciziei Preliminara de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare,
- a fost aprobata initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear, si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobata finantarea Energonuclear de catre SNN prin majorare de capital social si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

In data de 31 martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 pentru aprobarea semnarii Acordului de sprijin dintre Statul Roman si Societate privind Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, iar in data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mama deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

In data de 14 august 2024 a fost semnat actul aditional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitatile 3 și 4 de la CNE Cernavoda. Principalele prevederi ale proiectului de Act Aditional la Acordul de Sprijin vizeaza: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrari Preliminare (LNTP) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finantarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investire I si II in concordanta cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea-mama mai detine si un **reactor (Unitatea 5)**, pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente externe (in special calificarea seismica). Prezentarile sustinute de expertii internationali AIEA in cadrul benchmarking-ului au adus in prim plan o noua metoda/strategie de calificare si anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experientei seismice ca si metoda alternativa pentru calificarea sistemelor critice din Cladirea Facilitatilor pentru Situatii de Urgenta (“CFSU”).

In luna iunie 2020, CNCAN si-a exprimat acordul pentru utilizarea experientei seismice ca metoda alternativa pentru demonstrarea calificarii seismice a echipamentelor critice, sens in care, in luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismica si lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. In contextul celor anterior mentionate a fost intocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrarilor de constructii montaj (procurare echipamente calificate seismic si lucrari de constructii-montaj) si operationalizarea obiectivului in cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactore nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Grup, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei (“ANRE”), institutie publica autonoma. In cursul anului 2026 Societatea a participat in totalitate pe segmentul competitiv.

Incepand cu 01.06.2023 Societatea-mama a fost inclusă in indicii MSCI Frontier Markets și MSCI Romania. Anterior, in data de 19 august 2022, Societatea a fost inclusa la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele două companii românești incluse inițial in indicii de piață emergentă ai FTSE Russell in anul 2020.

Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit in data de 17.12.2025 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectiva negativa. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul de credit independent (SCP) neschimbat al companiei, de „bb+”, si cresterea cu un nivel a SCP pentru a reflecta asteptarile puternice privind sprijinul din partea statului roman (BBB-/Negativ). Perspectiva negativa reflecta rating-ul suveran[1]. La data de 31 iulie 2026, Agenția Internationala de Rating Fitch a revizuit ratingul suveran acodat Romaniei la "BBB-".
SCP reflecta baza de active profitabila a Nuclearelectrica si pozitia solida pe piata, dar si planul de investitii mari, in special pentru Retehnologizarea Unitatii 1, cu un risc comercial preconizat pentru perioada opririi planificate a Unitatii 1. Factorii de rating ai SNN raman similari celor aferenti

[1] https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-negative-17-12-2025

Rating-ului BBB-, respectiv, pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si un istoric operational puternic; planul capex extins, proiectele de investitii; implicarea in proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4, Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 si Proiectul SMR; sprijinul statului ca factor de mitigare.

Prin infiintarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L**., Societatea-mama urmareste asigurarea stabilitatii, predictibilitatii si continuitatii productiei, prin contolul si gestiostionarea riscurilor pe intregul lant al combustibilului, prin achizitionarea oxidului de uraniu si procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul prinipal al filialei, consta in prelucrarea concentratelor de uraniu in vederea obtinerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesara la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizata de dioxid de uraniu obtinuta este destinata exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenti la sucursala FCN Pitesti.

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. va prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, serviicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.3. Scopul consolidarii

Principii si metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entitati aflate sub controlul Grupului si sunt consolidate integral, aplicand metoda integrarii globale.
Grupul controleaza o entitate in care a investit, daca si numai daca acesta detine in totalitate urmatoarele :

a) Autoritatea asupra entitatii in care s-a invesit ;
b) Expunere sau drepturi asupra retabilitatii variabile pe baza partiiparii sale in entitatea in care s-a investit ;
c) Capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupura entitatii in care s-a inevestit pentru a inflruenta valoarea rentabilitatii investitorului.

La momentul evaluarii controlului Grupul in calcul si drepturile de vot potentiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare interimare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate in scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intra in perimetrul de consolidare sunt prezentate in Nota 1.1.

(ii) Entitatile asociate

Entitatile asociate sunt acele societati in care Grupul poate exercita o influenta semnificativa, dar nu si control asupra politicilor financiare si operationale.

Situatiile financiare interimare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entitatilor asociate pe baza metodei punerii in echivalenta, de la data la care Grupul a inceput sa exercite influenta semnificativa si pana la data la care aceasta influenta inceteaza.

Participatiile in care Grupul detine intre 20% si 50% din drepturile de vot, dar asupra carora nu exercita o influenta semnificativa sunt clasificate ca active financiare disponibile in vederea vanzarii.

Entitatile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta si sunt recunoscute initial la cost. Investitia Grupului include fondul comercial identificat la achizitie din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situatiile financiare interimare consolidate includ partea Grupului din venituri si cheltuieli si miscarile in capitalul entitatilor asociate, dupa ajustarile de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data cand influenta semnificativa incepe pana cand

aceasta influenta semnificativa inceteaza. Cand partea Grupului din pierderi este mai mare decat interesul in entitatea contabilizata prin metoda punerii in echivalenta, valoarea contabila a acestui interes (inclusiv orice investitii pe termen lung) este redusa la zero si recunoasterea pierderilor viitoare este intrerupta cu exceptia cazului in care Grupul are o obligatie sau a facut plati in numele entitatii in care a investit.

(iii) Tranzactii eliminate la consolidare

Decontarile si tranzactiile in interiorul Grupului, ca si profiturile nerealizate rezultate din tranzactii in interiorul Grupului, sunt eliminate in totalitate din situatiile financiare interimare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzactiile cu entitati asociate sau controlate in comun sunt eliminate in limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate in urma tranzactiilor cu o entitate asociata sunt eliminate in contrapartida cu investitia in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinari de intreprinderi

In aplicarea IFRS 3, combinarile de intreprinderi sunt masurate si recunoscute in conformitate cu urmatoarele principii:

- La data achizitiei, activele identificabile dobandite si datoriile asumate, evaluate la valoarea justa si orice interese care nu controleaza in societate dobandite (interese minoritare) sunt inregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controleaza pot fi evaluate fie la valoarea justa (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor in valoarea justa a activul net al firmei achizitionate (metoda fondului comercial partial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzactie ;
- Orice achizitie sau cedare a unei investitii intr-o filiala care nu afecteaza controlul este considerata a tranzactie intre actionari si trebuie inregistrata direct in capitalul propriu ;
- Daca sunt dobandite interese suplimentare intr-o asociere in participatie, o operatiune in comun sau o entitate asociata fara ca rezultat achizitie de control, valoarea activelor si pasivelor dobandite anterior ramane neschimbata in bilantul consolidat.
- Daca controlul este dobandit in etape, costul combinarii de intreprinderi include valoarea justa, la data la care controlul este dobandit, din interesul detinut anterior al cumparatorului in societatea achizitionata ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achizitii care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele din in care au fost suportate, cu exceptia costurilor de emisiune pentru titluri de creanta sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie sa fie inregistrate in conformitate cu IAS 32 si IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplica combinarilor de intreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

1.4. Reglementari in sectorul energetic

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Atat in cursul anului 2025 cat si in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 Societatea a participat exclusiv pe segmentul competitiv.

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare consolidate ale Grupului au fost intocmite in baza Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Evidenta contabila a filialelor este mentinuta in lei, in conformitate cu Reglementarile Contabile Romanesti (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferentele existente intre conturile conform RCR si cele conform IFRS. In mod corespunzator, conturile conform RCR au fost ajustate, in cazul in care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situatii financiare, in toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uninunea Europeana.

In afara ajustarilor specifice de consolidare, principalele retratari ale informatiilor financiare prezentate in situatiile financiare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile romanesti au constat in:

- gruparea mai multor elemente in categorii mai cuprinzatoare;
- ajustari ale elementelor de active, datorii si capitaluri proprii, in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economii hiperinflationiste" datorita faptului ca economia romaneasca a fost o economie hiperinflationista pana la 31 decembrie 2003;
- ajustari pentru recunoasterea creantelor si datoriilor privind impozitul pe profit amanat, in conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit";
- cerintele de prezentare in conformitate cu IFRS.

Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 au fost revizuite de catre auditorul financiar al Societatii mama – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 12 august 2026 de catre conducerea Societatii-mama.

2.2. Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii care presupune faptul ca Grupul isi va continua activitatea, fara o reducere semnificativa a acesteia, si in viitorul previzibil.

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile financiare interimare consolidate sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare" si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara". Grupul a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei consolidate a pozitiei financiare si o prezentare a cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei consolidate a profitului sau pierderii, considerand ca aceste metode de prezentare ofera informatii care sunt mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1.

Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3.3 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare Consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

Situatiile Financiare interimare consolidate sunt prezentate in LEI Romanesti ("RON" sau "LEU"), aceasta fiind si moneda functionala a Grupului. Toate informatiile financiare sunt prezentate in RON, daca nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Modificarile in estimari se contabilizeaza prospectiv. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada in care estimarea este revizuita si perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate cu cele aplicate Situatiilor Financiare consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

Situatiile financiare interimare consolidate sunt intocmite pe baza ipotezei ca Societatea isi va continua activitatea in viitorul previzibil. Pentru evaluarea aplicabilitatii acestei ipoteze, conducerea Societatii analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar.

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini. echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**37.496.567**	**4.767.930.640**	**1.934.045.617**	**2.999.760.504**	**9.739.233.328**
Intrari	-		22.123.447	3.167.197.880	3.189.321.327
Transferuri	-	142.600.533	40.997.833	(183.598.365)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.211)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**54.628.412**	**5.337.746.407**	**2.314.967.351**	**5.922.430.752**	**13.629.772.922**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**54.628.412**	**5.337.746.407**	**2.314.967.351**	**5.922.430.752**	**13.629.772.922**
Intrari	-	-	7.466.743	1.728.321.019	1.735.787.762
Transferuri	-	13.176.975	14.408.368	(27.585.343)	-
Intrari apa grea	-	15.407.798	-	-	15.407.798
Transfer stocuri	-	-	-	(610.273)	(610.273)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	24.296.009	(24.296.009)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Iesiri	-	-	(404.071)	-	(404.071)
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**59.534.413**	**5.365.826.732**	**2.367.619.836**	**7.598.260.146**	**15.391.241.126**
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**550.782**	**1.618.746.141**	**1.231.529.539**	**154.439.614**	**3.005.266.076**
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	103.439.464	-	686.532.022
Amortizarea cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**550.782**	**561.052.546**	**1.241.524.248**	**154.666.586**	**1.957.794.161**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**550.782**	**561.052.546**	**1.241.524.248**	**154.666.586**	**1.957.794.161**
Cheltuiala cu amortizarea	-	340.627.697	67.025.041	-	407.652.738
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(504.450)	-	-	(504.450)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(399.615)	-	(399.615)
Ajustari pentru depreciere	-	-	4.959.568	(93.535)	4.866.033
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**550.782**	**901.175.793**	**1.313.109.242**	**154.573.051**	**2.369.408.867**
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**36.945.785**	**3.149.184.499**	**702.516.078**	**2.845.320.889**	**6.733.967.251**
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**54.077.630**	**4.776.693.862**	**1.073.443.103**	**5.767.764.166**	**11.671.978.761**
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**58.983.631**	**4.464.650.939**	**1.054.510.594**	**7.443.687.095**	**13.021.832.259**

(i) Centrale nucleare, masini, echipamente si alte active

In cursul primelor 6 luni ale anului 2026, Societatea-mama a achizitionat 4,792 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2 in valoare de 15.407.798 RON. In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 iunie 2026, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 7.443.687.095 RON (31 decembrie 2025 : 5.767.764.166 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.978.957.654 RON (31 decembrie 2025: de 1.502.694.328 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 5.464.729.441 RON (31 decembrie 2025: 4.265.069.838 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.533.738.436 RON (31 decembrie 2025: 1.727.191.081 RON) ;
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 3.239.621.779 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 301.577.706 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 164.306.401 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 37.035.148 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 137.951.926 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.989.314.769 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 30 iunie 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 1.556.100.944 RON (31 decembrie 2025: 1.079.837.618 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2026, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2025: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, la 31 decembrie 2025, nu s-a constatat deprecierea acestora.
Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 6 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 14.408.368 RON, inspectii anuale efectuate in timpul orpirilor planificate si neplanificate in valoare de 13.176.976 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere, amortizare, metoda de amortizare si durata de viata

La 30 iunie 2026, Societatea inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 5.972.039 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

Amortizarea este calculata utilizand metoda liniara pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, pe durata de viata utila estimata dupa cum urmeaza :

Activ	**Numar de ani**
Centrala Nucleara – Unitatile 1 si 2	30
Apa grea (Incarcatura pentru Unitatile 1 si 2)	30
Cladiri	45 – 50
Inspectii si revizii generale	2
Alte instalatii, utilaje si masini	3 - 20

A se vedea Nota 3.3. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare Consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Conform politicii grupului in situatiile financiare interimare consolidate surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat pe masura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidenta a activului. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor Societatii mame, SN Nuclearelectrica SA s-a realizat la data de 31 decembrie 2025 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

Raportul de evaluare, aferent anului 2025, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare a bunurilor – ANEVAR 2025, valabile la data de 31 decembrie 2025, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 104 – Tipuri ale valorii; SEV 400 - Verificarea evaluarii
- Standarde pentru active : GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile ;
- Standarde pentru utilizari specifice : SEV 430 – Evaluari pentru raportarea financiara.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS si a standardelor de evaluare mentionate. Pentru evaluarea cladirilor administrative s-a utilizat abordarea prin cost si, acolo unde a fost posibil, abordarea prin venit, cu o rata de capitalizare intre 7% - 9%, functie de specificul constructiei. Pentru evaluatea unitatilor 1 si 2 a fost aplicata metoda costului de inlocuire si metoda indexarii costului istoric. Pentru evaluarea terenurilor s-a folosit metoda comparatiei directe si metoda extractiei.

Prin procesul de reevaluare de la 31 decembrie 2025 s-au revizuit si duratele de viata utila (duratele de amortizare) aferente imobilizarilor corporale care au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2025. Revizuirea a fost efectuata pe baza reevaluarii estimarilor privind perioada in care activele vor genera beneficii economice viitoare.

(v) Valoarea contabila care ar fi fost recunoscuta daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost, conform prevederilor IAS 16.77 (e)

Daca terenurile si cladirile ar fi fost evaluate la cost istoric, valorile ar fi fost :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.916.972	22.010.971
Amortizare cumulata		-
Valoare neta contabila	**26.916.972**	**22.010.971**

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.433.498.780	7.394.999.646
Amortizare cumulata	(5.229.583.534)	(5.044.804.533)
Valoare neta contabila	**2.203.915.246**	**2.350.195.113**

(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR") este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 24). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele sase luni ale anului 2026 este in valoare de 100.331.560 RON (Sem I 2025: 48.623.375 RON).

(vii) Active gajate

La 30 iunie 2026, respectiv la 31 decembrie 2025, Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) Credit furnizor

La 30 iunie 2026, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 189.175.710 RON (31 decembrie 2025: 156.102.441 RON).

5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retratarii contractelor de inchiriere incheiate in calitate de locatar.

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 39.554.093 RON (31 decembrie 2025: 38.527.309 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Terenuri	10.466.063	10.087.223
Spatii de birouri	28.613.507	28.440.086
Mijloace de transport	474.523	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(17.307.347)	(14.013.615)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	**22.246.745**	**24.513.695**

Datorii din contracte de leasing	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Pe termen scurt	6.882.155	7.390.834
Pe termen lung	18.916.222	20.310.323
	25.798.377	**27.701.157**

(ii) Sume recunoscute in Situatia contului de profit si pierdere

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)**
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	3.307.813	2.768.992
Cheltuieli cu dobanzile	1.042.428	1.096.512

(iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)**
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.713.818	4.367.274

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

6. Imobilizari necorporale

	Cheltuieli de constituire	Licente si software	Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**122**	**251.433.306**	**83.751.939**	**7.099.062**	**342.284.429**
Intrari		2.653.584	-	6.186.423	8.840.007
Iesiri		(43.411)	(18.916)		(62.327)
Transferuri		3.105.878	6.918.037	(10.023.916)	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**122**	**257.149.358**	**90.651.059**	**3.261.570**	**351.062.109**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**122**	**257.149.358**	**90.651.059**	**3.261.570**	**351.062.109**
Intrari	-	773.133	-	4.321.701	5.094.833
Puneri in functiune	-	1.097.005	191.865	(1.288.870)	-
Iesiri	-	-	-	-	-
Transferuri	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**122**	**259.019.496**	**90.842.924**	**6.294.401**	**356.156.942**
Amortizare cumulata					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**122**	**221.517.063**	**63.753.269**	**-**	**285.270.454**
Cheltuiala cu amortizarea	-	10.913.810	8.354.592	-	19.268.402
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(43.411)	(18.916)	-	(62.327)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**122**	**232.387.462**	**72.088.945**	**-**	**304.476.528**
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	**122**	**232.387.462**	**72.088.945**	**-**	**304.476.528**
Cheltuiala cu amortizarea	-	5.159.634	3.455.986	-	8.615.620
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**122**	**237.547.096**	**75.544.931**	**-**	**313.092.149**
Valoare contabila					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	**-**	**29.916.243**	**19.998.670**	**7.099.062**	**57.013.974**
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	**-**	**24.761.896**	**18.562.115**	**3.261.570**	**46.585.580**
Sold la 30 iunie 2026 (revizuit)	**-**	**21.472.399**	**15.297.994**	**6.294.401**	**43.064.792**

La 30 iunie 2026 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software atat achizitionate cat si generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicile contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.7 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

7. Investitii imobiliare

La data de 30 iunie 2026, investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 01 ianuarie	**11.791.437**	**-**
Reclasificare din imobilizari corporale	-	9.327.693
Ajustarea la valoarea justa in cursul anului	-	2.463.744
Intrari	-	-
Iesiri	(11.791.437)	-
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**0**	**11.791.437**

In cursul primelor 6 luni ale anului 2026 au fost reclasificate doua proprietati detinute de societate, din Investitii imobiliare, in imobilizari corporale datorita neprelungirii relatiilor contractuale intre client si Societate. Aceste proprietati sunt folosite in scopul desfasurarii activitatii proprii si contabilizate conform IAS 16. La data reclasificarii conform IAS 16, valoarea justa a proprietatilor, a rezultat in urma unei evaluari efectuate de un evaluator independent calificat la data de 31 Decembrie 2025. Valoarea justa la data transferului a fost considerata valoarea neta contabila a proprietatilor la data transferului din IAS 40.

In primele 6 luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Sem I 2025: 359.769 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Sem I 2025: 76.496 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Sem I 2025: 78.088 RON).

Precizam ca nu exista restrictii asupra transferului de venituri si incasari din cedare. De asemenea, nu exista obligatii contractuale de a cumpara, construi sau dezvolta investitii imobiliare. Obligatiile partilor referitoare la reparatii, intretinere si imbunatatiri sunt prevazute in contract.

8. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 2026 Grupul inregistreaza in pozitia “Active financiare evaluate la cost amortizat” titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate entitatilor asociate si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleara (“ELINI”), in Bursa Romana de Marfuri (“BRM”), in Forumul Atomic Roman - Romatom (“ROMATOM”) si Asociatia HENRO.

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatiuni (i)	569.356.755	567.047.632
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (ii)	1.228.146.790	1.132.199.450
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	1.431.470	921.155
Total	**1.804.242.046**	**1.705.475.268**

(i) Obligatiuni

La 30 iunie 2026, Societatea-mama detine :

- 450 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate, emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si o dobanda anuala fixa de 7,5% p.a.
- 428 obligatiuni senior nepreferentiale negarantate emise de CEC Bank, cu maturitate de cinci ani (februarie 2028) si un randament anual de 7,75% p.a
- 17.500 obligatiuni senior nepreferentiale eligibile MREL, emise de Banca Transilvania, cu maturitate de cinci ani (decembrie 2028) si un randament anual de 7,25% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Sold la inceputul perioadei de raportare	**536.333.989**	**522.747.342**
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	241.660	487.326
Reevaluare*)	15.300.090	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**551.875.739**	**536.333.989**
Dobanda cumulata	**17.481.016**	**30.713.644**
Total obligatiuni	**569.356.755**	**567.047.632**

*) Reevaluare diferente de curs valutar

(ii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

La 30 iunie 2026, Societatea-mama are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Principal	1.070.150.190	-	1.070.150.190	1.040.497.491
Dobanda	157.996.600	-	157.996.600	91.701.959
Total	**1.228.146.790**	**-**	**1.228.146.790**	**1.132.199.450**

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, cu maturitatea in data de 31.05.2028. 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.

Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect va avea dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in

favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

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).

9. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 30 iunie 2026, consolidate prin medoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceeasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(6.980.677)	(5.532.667)
Cota parte din rezultatul reportat rezultat din alte ajustari prin metoda punerii in echivalenta	13.016.978	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(23.135.461)	(1.448.010)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**2.843.840**	**12.962.323**

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 Aleea 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).

In anul 2023, capitalul social al entitatii asociate Ropower Nuclear SA. a fost majorat astfel:

- in baza Hotararii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 20.000 de noi actiuni, din care 10.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 10.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL si
- in baza Hotararii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui numar de 10.000 de noi actiuni, din care 5.000 actiuni noi reprezentand aportul in numerar al SNN, iar 5.000 actiuni aportul in numerar al Nova Power & Gas SRL.

Societatea Ropower Nuclear S.A. ("compania de proiect") este infiintata in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici, in Doicesti, Jud. Dambovita, pe baza tehnologiei NuScale, constand in 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

Judecati semnificative

Conform Acordului investitorilor in legatura cu constituirea unei societati de proiect avand ca obiectiv dezvoltarea unor capacitati de productie a energiei electrice, Grupul detine reprezentanti in Consiliul de Administratie al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate avand rolul de Presedinte al Consiliului de Administratie. Astfel, Grupul participa la toate deciziile financiare si operationale semnificative ale entitatii. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de detinere de 50%, determina o influenta semnificativa asupra entitatii.

10. Stocuri

La 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Uraniu	685.034.793	838.081.429
Piese de schimb	281.896.914	273.423.079
Alte materii si materiale	596.214.499	524.634.721
Total	**1.563.146.206**	**1.636.139.229**

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.

(ii) Sume recunoscute in Situatia consolidata a contului de profit sau pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 se regaseste in pozitiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 125.357.697 RON (Sem I 2025: 137.553.489 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 275.421 RON (Sem I 2025: 0 RON). Grupul analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2026 este in suma de 47.325.612 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele 6 luni ale anului 2026, nu au fost constituite ajustari de valoare (Sem I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 342.793 RON (Sem I 2025: 398.367 RON).

In primele luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2026 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

11. Creante comerciale

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creante comerciale	183.603.635	351.795.890
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.360.485)	(18.344.673)
Total	**165.243.150**	**333.451.217**

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de 30 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Grupul detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.12 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Gupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

Datorita naturii pe termen scurt a creantelor curente, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 28.

(iv) Alte informatii

La 30 iunie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 34.618.592 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), ENGIE Romania S.A.: 31.636.000 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON), PPC Energie S.A.: 20.608.733 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si CNTEE TRANSELECTRICA S.A.: 15.161.193 RON (31 decembrie 2025: 30.334 RON).

Vanzarile efectuate in cursul semestrului I din 2026 catre Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. au reprezentat aproximativ 14,66% (Sem I 2025: aproximativ 10,49%), catre ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L au reprezentat aproximativ 13,05% (Sem I 2025 : 13,61%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,92% (Sem I 2025: aproximativ 17,31%), catre Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,58% (Sem I 2025: aproximativ 2,15%), iar catre din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii-mama la riscul de credit, precum si ajustarile de valoare aferente creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 28.

La 30 iunie 2026 pozitiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 57.948.981 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2025: 85.071.592 RON).

12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Certificate de trezorerie	47.844.510	82.930.250
Alte creante	77.895.616	66.066.531
Taxe si impozite	227.016.066	136.371.641
Plati efectuate in avans	75.173.137	60.508.372
Titluri de stat pe termen scurt	-	30.475.394
Ajustari de depreciere pentru active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	**408.174.651**	**356.597.510**

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

Grupul isi clasifica activele financiare la cost amortizat numai daca sunt indeplinite ambele criterii de mai jos:
- activul este detinut in cadrul unui model de afaceri al carui obiectiv este colectarea fluxurilor de numerar contractuale si
- clauzele contractuale dau nastere la fluxuri de trezorerie care sunt doar plati de principal si dobanda.

A se vedea Nota 3.8. pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Gupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a altor active evaluate la cost amortizat

Datorita naturii pe termen scurt a altor creantelor, valoarea lor contabila este considerata a fi aceeasi cu valoarea lor justa.

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 28.

(iv) Alte informatii

La 31 decembrie 2025 Societatea detinea titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Conform prospectului de emisiune, in luna iunie 2026, titlurile de stat detinute de societate, cu scadenta la data de 24.06.2026 au ajuns la maturitate. La data scadentei, societatea a incasat valoarea nominala a titlurilor de stat, precum si dobanda aferenta cuponului anual, suma totala incasata fiind de 30.975.000 lei.
Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	**29.965.903**	**29.894.378**
Cumparari		-
Maturitati	(30.000.000)	-
Amortizare discount	34.097	71.525
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	**29.965.903**	**29.965.903**
Dobanda cumulata	**0**	**509.491**
Total titluri de stat	**0**	**30.475.394**

La 30 iunie 2026, Societatea detine certificate de trezorerie emise de Ministerul Finantelor, adjudecate la un cost brut de 47.884.510 RON, cu scadenta in data de 30.09.2026.

La 30 iunie 2026, pozitia pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 167.778.767 RON (31 decembrie 2025: 108.450.878 RON).

La 30 iunie 2026, pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 28.

13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.289.638.000	1.309.459.010
Conturi curente la banci in RON	243.432.047	221.007.362
Conturi curente la banci in valuta	3.252.775	7.383.314
Acreditive	3.197.801	877.597
Alte echivalente de numerar	77.242	14.741
Numerar in casierie	36.009	40.776
Total numerar si echivalente de numerar	**2.539.633.874**	**1.538.782.800**

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Depozite bancare	**536.247.612**	**1.297.840.701**

(i) Reconcilierea cu Situatia fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliaza cu valoarea numerarului prezentat in Situatia fluxurilor de trezorerie la sfarsitul exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.289.638.000	1.309.459.010
Conturi curente la banci	246.684.822	228.390.676
Alte echivalente de numerar	3.275.043	892.338
Numerar in casierie	36.009	40.776
	2.539.633.874	**1.538.782.800**

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar daca au o scadenta de 3 luni sau mai putin de la data constituirii. A se vedea Nota 3.13. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Gupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restrictionat

Conturile curente deschise la banci sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt in permanenta la dispozitia Grupului si nu sunt restrictionate sau grevate de sarcini.

La 30 iunie 2026, Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 954.020.211 RON (31 decembrie 2025: 829.498.342 RON) din care garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 99 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara intern in valoare de 165 mil RON si extern (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 59 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

14. Capitaluri proprii

Capital Social

Societatea-mama a fost infiintata prin separarea de fosta regie autonoma Regie Autonoma de Electricitate ("RENEL"). Capitalul social reprezinta contributia Statului Roman la formarea Societatii mama in data de 30 iunie 1998 (retratat cu inflatia pana la 31 decembrie 2003), plus cresteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	**3.211.941.683**	**3.211.941.683**

La 30 iunie 2026, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc in anul 2020 prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in suma de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportionat de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 si a Hotararilor Adunarii Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr.484154/30.09.2020.

Detinatorii de actiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, asa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, si dreptul la un vot pe o actiune in cadrul Adunarilor Generale ale Actionarilor Societatii.

Structura actionariatului la 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	**Numar actiuni 30 iunie 2026**	**% din capitalul social**	**Numar actiuni 31 decembrie 2025**	**% din capitalul social**
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	**301.643.894**	**100%**	**301.643.894**	**100%**

Prime de emisiune

In noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 actiuni ordinare pe Bursa de Valori Bucuresti, printr-o oferta publica initiala si prin exercitarea dreptului de preferinta de catre actionarul Fondul Proprietatea S.A. Suma incasata de 312.478.099 RON a fost formata din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON si o prima de emisiune de 31.474.149 RON.

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2026 este de 605.323.592 RON (31 decembrie 2025: 605.323.531 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite catre actionari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusa in situatia pozitiei financiare, in randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 iunie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.182.020.587 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.261 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (“ANEVAR“). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 122.844.674 RON ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizaari corporale. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

Rezultatul reportat
Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Societatii. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

Dividende

In cursul primelor 6 luni din 2026, Societatea-mama a distribuit dividende in valoare de 1.179.633.972 din profitul net al exercitiului financiar 2025, conform Hotararii AGOA nr. 4/28.05.2026 (2025: de 815.172.311 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2026 sunt in valoare de 1.180.485.063 RON (31 decembrie 2025 : 1.604.147 RON).

Miscari ale rezultatului reportat

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 Ianuarie	**10.331.084.439**	**8.755.563.759**
Profitul net al perioadei	***1.079.630.144***	***2.342.265.564***
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari	13.016.978	-
Dividende	(1.179.633.972)	(815.172.311)
Transferul rezervei din reevaluare pe masura amortizarii	122.844.674	56.170.839
Sold la 30 iunie 2026	**10.366.942.263**	**10.331.084.439**

15. Rezultatul pe actiune

La 30 iunie 2026 si la 30 iunie 2025 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al perioadei	**1.079.630.144**	**826.910.137**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	**3,58**	**2,74**

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul net al perioadei	**1.079.630.144**	**826.910.137**
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la sfarsitul perioadei	**301.643.894**	**301.643.894**
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	**3,58**	**2,74**

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul pe actiune de baza, intrucat Grupul nu a inregistrat actiuni ordinare potentiale.

16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 este urmatoarea :

	30 iunie 2026 (revizuit)	< 1 an	> 1 an	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Imprumuturi bancare	838.355.835	0	838.355.835	584.978.568
Dobanda	2.550.341	2.550.341	0	2.509.590
Total	**840.906.176**	**2.550.341**	**838.355.835**	**587.488.159**

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre Banca Europeana de Investitii (BEI)*

Prin Hotararea AGEA NR 8/7.12.2023 a fost aprobata incheierea de catre SNN a contractului de finantare cu BEI destinat proiectului "Instalatie de Detritiere CNE Cernavoda", avand urmatoarele caracteristici esentiale:

Data semnarii:	22 decembrie 2023
Valoare:	145 milioane EUR
Durata:	15 ani, din care 4 ani perioada de gratie la plata ratelor de principal
Perioada de utilizare:	36 luni de la data semnarii Contractului
Dobanda:	Fixa sau Variabila (la alegerea Societatii)
Comision de analiza:	145.000 EUR, platibil in 30 de zile de la semnarea Contractului
Comision de neutilizare:	0,12%/an, platibil dupa 12 luni de la semnarea Contractului, fiind aplicabil la valoarea neutilizata a imprumutului
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semestriale

Suma datorata la 30 iunie 2026 este de 80 milioane EUR (31 decembrie 2025: 80 milioane EUR), reprezentand primele 2 transe din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,796%, iar transa II se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 cu o rata fixa a dobanzii de 3,873%

- *Imprumut acordat de catre sindicatul bancar condus de J.P. Morgan SE ("J.P.")*

In data de 24 septembrie Societatea-mama a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. doua acorduri de finantare pentru doua dintre proiectele energetice strategice ale Romaniei: Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda si Proiectul Unitatilor 3 si 4 a CNE Cernavoda, ulterior aprobarii de catre actionarii Nuclearelectrica, avand urmatoarele caracteristici esentiale :

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	**Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4**
Calitate Grup	Imprumutat	Imprumutat (EnergoNuclear) Garant (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la consolidate 2029	Pana la consolidate 2026
Dobanda:	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%	Variabila (Euribor 6M) + marja fixa de 2.3%
Rambursari de principal si dobanda:	Rate egale semi-anuale, rambursarea principalului incepand cu 31 decembrie 2027 si finalizandu-se la consolidate 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 octombrie 2027, finalizandu-se pe consolidate 2029

In decursul anului 2026 Grupul a efectuat trei trageri, pe 27 Ianuarie,16 Martie si pe 27 Aprilie din principalul creditului din contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear in valoare de 45 milioane EUR, 229.252.500 RON.

Acordurile de finantare incheiate cu J.P. cuprind o clauza financiara referitoare la indicatorul: raportul Datorie Neta / EBITDA sa nu depaseasca valoarea 6, cu exceptia Etapei de Constructie. Indicatorii financiari trebuie calculati pe baza situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara.

La 30 iunie 2026 indicatorul financiar prevazut in contractele incheiate cu J.P. este indeplinit.

- *Imprumut acordat de catre Export-Import Bank of the United States ("U.S. Exim")*

Prin hotararea AGEA nr. 3/29.04.2026, a fost aprobata incheierea de catre Societatea-mama (in calitate de garant) impreuna cu EnergoNuclear (in calitate de imprumutat) cu banca de Import-Export *("U.S. Exim")* a unui imprumut de tip EMP (Engineering Multiplier Program) in valoare de pana la 57.272.230 USD, avand ca scop finantarea fazei LNTP (Limited Notice to Proceed) a proiectului "Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda":

Data semnarii:	30 Aprilie 2026
Valoare:	57, 27 mil USD
Durata:	Pana la 15 iunie 2032
Perioada de utilizare:	Pana la 30 noiembrie 2026
Dobanda:	CIRR in vigoare cu 5 zile lucratoare anterior primei trageri
Comision de expunere:	2.94%, aplicat la valoarea Imprumutului
Comision de neutilizare:	0.5% pe an din suma neutilizata si neanulata, acumulat incepand de la 20 Noiembrie 2023 (data aprobarii de catre US Exim a Imprumutului) pana la data ultimei trageri
Rambursari de principal si dobanda:	10 rate semestriale egale incepand cu data de 15.12.2027, la data de 15 iunie si 15 decembrie a fiecarui an

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare consolidate, filiala Energonuclear nu a tras nicio transa din creditul mai sus mentionat, suma datorata de catre aceasta la 30 iunie 2026 fiind 0.

- *Imprumut acordat de catre Export-Development Canada ("EDC")*

Prin hotararea AGEA nr. 7/15.07.2026, a fost aprobata incheierea de catre Societatea-mama (in calitate de garant) impreuna cu EnergoNuclear (in calitate de imprumutat) cu banca de Export-Development *("U.S. Exim")* a unui imprumut in valoare de pana la 75.000.000 EUR, avand ca scop finantarea proiectului "Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda".

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare consolidate, filiala Energonuclear nu a tras nicio transa din creditul mai sus mentionat, suma datorata de catre aceasta la 30 iunie 2026 fiind 0.

Miscarile imprumuturilor in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	**Valoare 2025**
Sold la 1 ianuarie (auditat)	**584.978.568**	**0**
Trageri din care:	**229.252.500**	**580.737.500**
BEI	-	402.700.000
J.P.	229.252.500	178.037.500
Rambursari din care:	-	**-**
BEI	-	0
J.P.	-	0
Costuri de finantare	696.767	1.348.932
Diferente de schimb valutar	23.428.000	5.590.000
Sold la 30 iunie (revizuit)	**838.355.835**	**584.978.568**

La 30 iunie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 840.906.176 RON (31 decembrie 2025: 587.488.159 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)			31 decembrie 2025 (auditat)		
	Total din care:	< 1 an	> 1 an	**Total din care:**	< 1 an	> 1 an
Principal	**838.355.835**	**-**	**838.355.835**	**584.978.568**	**-**	**584.978.568**
BEI	418.851.835	-	418.851.835	406.531.068	-	406.531.068
J.P.	419.504.000	-	419.504.000	178,447,500	-	178,447,500
Dobanda	**2.550.341**	**2.550.341**	**-**	**2.509.590**	**2.509.590**	**-**
BEI	2.493.288	2.493.288	-	2.487.662	2.487.662	-
J.P.	57.053	57.053	-	21.929	21.929	-
Total	**840.906.176**	**2.550.341**	**838.355.835**	**587.488.159**	**2.509.590**	**584.978.568**

17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 30 iunie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.412.771	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	84.420.093	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	140.489.824	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	30.369.807	30.600.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.298	1.591.519
Total	**394.254.793**	**377.071.737**

La 30 iunie 2026, provizioanele in valoarea totala de 394.254.793 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	**Portiunea pe termen lung (> 1 an)**
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	91.097.931	46.314.840
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.931	71.239.162
Provizion litigii spor salarial (i)	-	140.489.824
Participarea salariatilor la profit	30.369.807	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.298	-
Total	**136.210.967**	**258.043.826**

(i) Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de sindicate impotriva Societatii, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3.22 din Situatiile financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

18. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
Total	**55.405.777**	**55.405.777**

La 30 iunie 2026 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani in cadrul Societatii. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Provizionul privind beneficiile angajatilor este evaluat si actualizat la sfarsitul fiecarui exercitiu financiar pe baza unui raport actuarial intocmit de un actuar independent, utilizand metode actuariale si ipoteze financiare si demografice adecvate, in conformitate cu prevederile IAS 19 “Beneficiile anagajatilor”.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 “Beneficiile angajatilor” la 31 decembrie 2025 si 31 decembrie 2024.

Data evaluarii	**31 decembrie 2025**	**31 decembrie 2024**
Numarul angajatilor	2.500	2.402
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a crestrii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a crestrii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2024-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna decembrie 2024, astfel: 3,8% in 2025, 2,9% in 2026, 2,7% in 2027 si 2,5% pe an in perioada 2028-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh -ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2025 a fost de 1,5 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2024 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2025-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmator
Rata de actualizare medie ponderata	6,3%	6,8%

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	16.661	15.738

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2025. Duratele reziduale pana la maturitate disponibile au fost de 1-12 ani si 14 ani. Pentru celelalte durate a fost estimata rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimata a inflatiei pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2024: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2024: 1,3%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2024: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 6,3% (31 decembrie 2024:6,8%).

Analiza senzitivitatii

Ipotezele actuariale semnificative avaute in vedere pentru calculul obligatiei cu beneficiile angajatilor sunt: rata de actualizare, cresterea salariala si varsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2025 (RON)	**34.650.555**	**970.040**	**10.712.190**	**9.072.992**	**55.405.777**
Rata de actualizare +1%	32.801.048	905.449	10.025.824	7.804.654	51.536.966
Rata de actualizare -1%	36.704.990	1.043.263	11.485.976	10.652.936	59.887.165
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	36.760.868	1.046.496	11.518.972	10.695.656	60.021.993
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	32.721.754	901.724	9.986.950	7.755.612	51.366.040
Cresterea longevitatii cu 1 an	34.813.606	880.731	10.749.899	9.338.229	55.782.465

In analiza de senzitivitate de mai sus, valoarea actualizata a obligatiei privind beneficiile a fost calculta utilizand metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfarsitul perioadei de raportare, care este aceeasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

19. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Furnizori de imobilizari	189.175.707	156.102.411
Furnizori	868.853.099	621.240.267
Obligatii privind datoriile angajatilor	34.972.153	46.997.927
Datorii catre stat	49.905.007	166.576.700
Dividende de plata	1.180.485.063	1.604.147
Alte datorii	26.818.836	15.484.757
Total	**2.350.209.865**	**1.008.006.209**

La 30 iunie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. 385.304.069 RON (31 decembrie 2025: 192.930.621 RON) si Korea Hydro and Nuclear Power CO 188.181.308 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A. 71.439.331 RON (31 decembrie 2025: 91.168.624 RON).

La 30 iunie 2026, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ suma de 88.567.559 RON (31 decembrie 2025: 60.668.993 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 57.455.484 RON (31 decembrie 2025: 22.350.909 RON).

La 30 iunie 2026, pozitia "Datorii catre stat" includ in principal datoriile cu contributiile societatii in valoare de 26.583.132 RON (31 decembrie 2025: 35.413.689 RON).

20. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Vanzari de energie pe piata libera	2.695.808.694	2.625.066.804
Vanzari de energie termica	5.098.687	4.550.268
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	16.746	15.744
Total	**2.700.924.127**	**2.629.632.816**

(ii) Cantitatea de energie vanduta[*)]

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	4.574.109	5.031.289
Total	**4.574.109**	**5.031.289**

[*)] Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 16.411 MWh pentru semestrul I din 2026 (Sem I 2025: 20.133 MWh).

In 2026 Societatea-mama a vandut energia electrica integral pe piata libera (Sem I 2025: 100%), respectiv 4.574.109 MWh (Sem I 2025: 5.031.290 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in 2026 a fost de 585.20RON/MWh (Sem I 2025: 516.50 RON/MWh), valoare neta fara Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea, pentru care a constituit garantie in valoare de 5.100.000 RON valabila pana la 11.07.2026.

Societatea-mama desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica semestrul I din 2026 sunt in suma de 5.098.687 RON (Sem I 2025: 4.550.268 RON).

21. Alte venituri

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Venituri din subventii pentru investitii	3.786.707	7.366.315
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	3.457.850	2.494.204
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	1.421.145
Alte venituri	82.733.903	123.865.956
Total	**89.978.460**	**135.147.620**

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii afererente contractelor de imprumut. Subventiile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere drept venituri in intervalul 2007 - 2026, pe durata ramasa de amortizat a Unitatii 1.

Pozitia “Alte venituri” reprezinta in principal veniturile rezultate din variatia stocurilor in suma de 53.263.879 RON (Sem I 2025:101.764.548 RON) si veniturile din mentenanta preventiva in suma de 11.190.172 RON (Sem I 2025: 0 RON).

22. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Salarii si indemnizatii	335.665.363	334.880.263
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	40.060.480	40.686.547
Total cheltuieli cu personalul	**375.725.843**	**375.566.810**

23. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	504.881.117
Total	**-**	**504.881.117**

OUG nr.119/2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligatia ca producatorii de energie electrica sa plateasca o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare percepute anterior, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023.
Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022 a adus o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contributia la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel incat in perioada 01.01.2024 – 31.03 2024, valoarea contributiei a fost determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 de lei/MWh si cantiatea lunara livrata fizic din productia proprie.
Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.
OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contributiei privind Fondul de Tranzitie Energetica pana la 30 iunie 2025.

In Semestrul I din 2026, Societatea mama nu a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica (Sem I 2025: 504.881.117 RON).

24. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	62.021.392	58.209.609
Cheltuieli cu ANDR	100.331.560	48.623.375
Cheltuieli privind energia si apa	78.384.190	78.056.219
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	57.297.724	52.326.738
Cheltuieli cu constributia ANRE	4.226.995	2.321.032
Cheltuieli cu primele de asigurare	7.103.230	7.254.260
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	8.786.456	9.244.770
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	15.688.244	14.073.424
Alte cheltuieli din exploatare	69.364.788	75.600.776
Total	**403.204.579**	**345.710.203**

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea-mama este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR dupa cum urmeaza:

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
  - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
  - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralei nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primul semestru din 2026 societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 4.226.995 RON (Sem I 2025: 2.321.032 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (Sem I 2025: 4.950.000 RON).

25. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)**
Venituri din dobanzi	172.417.571	128.782.306
Venituri din diferente de curs valutar	67.140.760	51.681.924
Venituri din dividende	-	15.390
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	2.239.806	3.318.498
Alte venituri financiare	20.075.798	19.602.625
Total venituri financiare	**261.873.935**	**203.400.743**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(45.390.929)	(23.325.224)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.440.451)	(2.444.528)
Total cheltuieli financiare	**(47.831.380)**	**(25.769.752)**
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	**214.042.555**	**177.630.991**

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2026 in valoare de 20.075.287 RON (Sem I 2025: 19.506.277 RON).

26. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	252.852.941	(171.255.290)
Venit net din impozit amanat	(20.920.995)	(3.893)
Total	**231.931.946**	**(171.259.183)**

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

27. Tranzactii cu partile afiliate

i) Tranzactii cu societati detinute de stat

Grupul opereaza intr-un mediu economic dominat de societati detinute sau controlate de Statul Roman prin autoritatile sale guvernamentale si agentii, denumite colectiv societati detinute de stat.

Grupul a realizat tranzactii semnificative cu alte societati detinute sau controlate de stat incluzand:

- vanzari de energie electrica (OPCOM S.A., Electrica Furnizare SA, S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, Distributie Energiei Electrica Romania S.A/, C.N. Transelectrica S.A.);
- vanzari de energie termica (Utilitati Publice S.A. Cernavoda),
- achizitii de energie electrica (OPCOM S.A.);
- achizitie de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.);
- contributie pentru gestionarea procesului de dezafectare a celor doua unitati si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive - ANDR) ;
- achizitie utilizare apa (Apele Romane Bucuresti) ;
- achizitie de servicii utilizare ape din subteran (Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral) ;
- achizitie de servicii de tratare a apelor radioactive rezultate din activitatile de productie (Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti).

Grupul a identificat in cursul desfasurarii activitatii sale urmatoarele tranzactii si solduri realizate cu principalele parti afiliate:

	Vanzari		Creante la	
	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)**	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Electrica Furnizare S.A.	270.178.143	457.706.876	34.618.592	69.644.845
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	399.267.548	277.258.333	1.326.369	1.300.265
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	149.518.604	67.396.580	-	-
Hidroelectrica S.A.	116.803.987	58.559.469	-	10.020.655
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	5.475.218	4.842.120	6.247.056	5.994.702
C.N. Transelectrica S.A.	79.131.918	134.590	15.161.292	30.413
Total	**1.020.375.418**	**865.897.968**	**57.353.309**	**86.990.880**

Soldul creantelor la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii		Datorii la	
	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuita)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuita)**	**30 iunie 2026 (revizuit)**	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Hidroelectrica S.A.	41.657.684	92.331.841	50.727.351	23.027.645
Apele Romane Bucuresti	54.160.181	53.264.647	15.121.276	12.138.338
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	100.331.560	48.623.375	-	-
Operatorul pietei de energie electrica si de gaze naturale din Romania (OPCOM S.A.)	135.274.018	22.200.275	229.403	144.586
C.N. Transelectrica S.A.	15.804.815	15.506.420	3.669.508	3.648.965
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	15.209.475	14.867.121	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	11.904.956	12.734.284	2.191.621	3.769.808
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	7.271.650	5.482.469	2.671.804	3.314.850
Raja S.A.	4.602.575	2.865.501	974.510	514.535
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	4.238.245	2.321.032	3.554.272	735.522
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprindelor publice	-	2.278.790	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	1.042.482	-	298.262	577.918
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	95	-	9.097.844	11.955.178
Total	**390.455.158**	**272.475.756**	**79.139.745**	**47.294.249**

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

ii) Salarizarea conducerii Grupului

Conducerea Grupului cuprinde:

- Membrii Consiliului de Administratie ai Societatii si ai filialelor, care au incheiate contracte de mandate cu societatile din grup;
- Directorii cu contracte de mandat din cadrul Grupului;
- Alti directori din cadrul Grupului care au incheiate contracte individuale de munca, in conditiile prevazute in contractele colective de munca, dupa caz.

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Grupul, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA. Informatii detaliate cu privire la remuneratia administratorilor si directorilor Societatii sunt incluse in Raportul Anual al Comitetului de Nominalizare si Remunerare, organizat la nivelul Consiliului de Administratie al Societatii. Sumele prezentate reprezinta remuneratiile brute.

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	**Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (auditat)**
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	11.812.757	14.391.655
	11.812.757	**14.391.655**

28. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

- riscul de piata (riscul de pret, riscul de rata a dobanzii si riscul valutar);
- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul aferent impozitarii;
- riscul operational;
- riscul de reglementare.

Strategia generala de administrare a riscurilor urmareste maximizarea profitului Grupului raportat la nivelul de risc la care acesta este expusa si minimizarea potentialelor variatii adverse asupra performantei financiare a Grupului.

Grupul nu are acorduri formale de diminuare a riscurilor financiare. In ciuda faptului ca nu exista acorduri formale, riscurile financiare sunt strict monitorizate de management avand in vedere nevoile financiare ale Grupului pentru a gestiona eficient riscurile si oportunitatile. Departamentul financiar pregateste cu regularitate prognoze ale fluxurilor de trezorerie cu scopul de a ajuta managementul in luarea deciziilor.

a) Riscul de credit

Riscul de credit reprezinta riscul inregistrarii de pierderi sau al nerealizarii profiturilor estimate, ca urmare a neindeplinirii de catre contrapartida a obligatiilor financiare. Grupul este expus riscului de credit ca urmare a investitiilor evaluate la cost amortizat, a numerarului si echivalentelor de numerar si a creantelor comerciale.

(i) Managementul riscului

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

In vederea gestionarii riscului de contrapartida, plasarea disponibilitatilor banesti se realizeaza doar in institutii bancare cu un rating minim de BB-, in echivalent Fitch. Limitele de expunere pentru banci care nu au rating public sunt stabilite la maxim 3% per banca din totalul de active, dar nu mai mult de 7% din totalul activelor cumulate pentru toate bancile care nu au rating public. Obiectivul pe termen mediu este de asigurare a unei dispersii adecvate astfel incat expunerea neta fata de o institutie financiara sa nu depaseasca 8% (procent calculat prin raportarea plasamentelor nete dintr-o institutie financiara la total active).

Contractele de vanzare/cumparare energie electrica se realizeaza cu respectarea legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, a conventiilor de participare la pietele centralizate de energie electrica administrate de OPCOM si BRM si ratificate de SNN, precum si procedurilor asociate acestora. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2026, Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 70% din creantele comerciale brute sunt fata de Electrica Furnizare S.A, PPC Energie SA, Retele Electrice Romania SA, Engie Romania si OMV Petrom. (a se vedea Nota 12). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Investitiile grupului in instrumente de datorie sunt considerate a fi investitii cu risc scazut. Creditul ratingurile investitiilor sunt monitorizate pentru deteriorarea creditului.

(ii) Garantii

Pentru creantele comerciale din vanzarea de energie electrica, Grupul obtine garantii sub forma scrisorilor de garantie bancara, care pot fi executate in cazul in care partenerul se afla in situatia de neplata in termenul contractual.

(iii) Ajustari de depreciere

Grupul detine urmatoarele active financiare care fac obiectul modelului "pierderilor de credit asteptate":

- Creante comerciale provenite din vanzarea energiei electrice si ;
- Active financiare evaluate la cost amortizat

Desi numerarul si echivalentele de numerar, fac obiectul testelor de depreciere conform cerintelor IFRS 9, pierderile de credit asteptate pentru aceste active sunt imateriale.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si depozitele sunt plasate in diferite institutii financiare (banci), urmarindu-se reducerea riscului de contrapartida, prin limitarea expunerii fata de o singura institutie financiara. Principalele institutii financiare in care sunt plasate aceste active financiare sunt dupa cum urmeaza :

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii a fost:

	Valoarea neta	
	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Active financiare		
Creante comerciale	165.243.150	352.031.138
Depozite bancare	536.247.612	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	2.539.633.874	2.139.845.361
Active financiare evaluate la cost amortizat	1.234.885.291	416.267.582
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	408.174.651	399.894.958
Titluri de stat	-	30.403.869
Obligatiuni	569.356.755	552.695.022
	5.453.541.333	**5.232.147.496**

Creante comerciale

Grupul aplica metoda simplificata de masurare a pierderilor de credit astepate, prevazuta de IFRS 9, pentru evaluarea creantelor comerciale. IFRS 9 permite entitatilor sa aplice o „abordare simplificata" pentru creantele comerciale, activele contractuale si creantele de leasing. Abordarea simplificata permite entitatilor sa recunoasca pierderile asteptate pe durata de viata a tuturor acestor active fara a fi nevoie sa identifice cresteri semnificative ale riscului de credit.

In vederea masurarii pierderilor de credit asteptate, creantele comerciale au fost grupate in baza caracteristicilor comune ale riscului de credit si a zilelor de intarziere. Ratele de pierdere asteptate se bazeaza pe profilurile de plata ale clientilor pe o perioada de 1 an, analizate pe intervale a cate 30 de zile si pe pierderi istorice. Ratele istorice ale pierderilor sunt ajustate pentru a reflecta informatiile actuale si prospective privind factorii macroeconomici care afecteaza capacitatea de plata a clientilor.

In baza acestor rationamente, pierderile de credit asteptate la 30 iunie 2026 si 31 decembrie 2025, au fost determinate pentru creantele comerciale si alte creante, astfel :

Situatia vechimii **creantelor comerciale** la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	**Ajustari de valoare la 30 iunie 2026 (revizuit)**	**Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)**	**Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)**
Neajunse la scadenta	160.210.706	-	329.906.075	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	1.012.190	-	451.617	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.668.184	-	205.202	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.343.679	-	531.764	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	7.481	-	2.354.106	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	910	-	2.453	-
Mai mult de un an	18.360.484	(18.360.485)	18.344.673	(18.344.673)
Total	**183.603.635**	**(18.360.485)**	**351.795.889**	**(18.344.673)**

Situatia vechimii **altor creante**, inclusiv TVA de recuperat, la data raportarii a fost:

	Valoarea bruta 30 iunie 2026 (revizuit)	**Ajustari de valoare la 30 iunie 2025 (revizuit)**	**Valoarea bruta 31 decembrie 2025 (auditat)**	**Ajustari de valoare la 31 decembrie 2025 (auditat)**
Neajunse la scadenta	58.140.938	-	46.063.328	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	-	-	18.354	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	90.858	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	139.313	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	19.754.679	(19.754.678)	19.754.678	(19.754.678)
Total	**77.895.617**	**(19.754.678)**	**66.066.531**	**(19.754.678)**

Evolutia **ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale** se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 iunie 2026 (revizuit)	**31 decembrie 2025 (auditat)**
Sold la inceputul anului	**(18.344.673)**	**(11.784.818)**
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatia consolidata profitului sau pierderii	15.812	6.559.855
Sold la sfarsitul anului	**(18.360.485)**	**(18.344.673)**

Creantele comerciale sunt derecunoscute atunci cand nu mai exista o asteptare rezonabila recuperare. Indicatorii conform carora nu exista o asteptare rezonabila de recuperare includ, printre altii, incapacitatea unui debitor de a se angaja intr-un plan de rambursare si imposibilitatea realizarii platilor intr-o perioada mai mare de 270 de zile. Pierderile din depreciere a creantelor comerciale si a activelor contractuale sunt prezentate ca pierderi nete din depreciere in cadrul profitului operational. Recuperarile ulterioare ale sumelor anulate anterior sunt creditate pe acelasi element din catru Situatiei profitului sau pierderii.

29. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea Societatii considera ca obligatiile fiscale incluse in aceste situatii financiare sunt adecvate si nu are cunostinta despre anumite circumstante care ar conduce la potentiale datorii semnificative in acest sens.

(ii) Alte controale

In perioada 09.05.2023 – 15.06.2023, ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala (DGAF) a efectuat un control antifrauda privind aplicarea prevederilor in domeniul energiei a actelor normative sus referite in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. In urma controlului, prin compararea sumelor calculate si declarate de catre SNN si cele calculate de echipa de control a rezultat o diferenta de plata la Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica de 18.041.598 lei, consemnata in PV nr.1186/15.06.2023, PV care nu reprezinta titlu de creanta fiscala. Aceasta diferenta a fost generata de modul de interpretare a momentului aplicarii metodologiei de calcul stabilita prin Legea nr. 357/2022.

Societatea mama si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.
Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

Prin Decizia de impunere nr. 4125/23.11.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 13102/23.11.2023), ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili (DGAMC) a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 lei, reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 lei reprezinta o obligatie fiscala impusa prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 si titlu de creanta, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silita, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limita fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica, SNN a formulat si a depus la ANAF - DGAF urmatoarele contestatii :

- contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei;
- contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei, care se afla in prezent in solutionare;
- contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 lei;
- contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestatia nr.12891/20.11.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicata la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea in totalitate a contestatiei SNN ca neintemeiata, cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. In data de 13.02.2025, instanta a amanat pronuntarea pana in data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanta a repus cauza pe rol, in vederea discutarii incidentei in cauza a Deciziei pronuntata de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisa exceptia de neconstitutionalitate si s-a constatat ca sunt neconstitutionale dispozitiile art.15 si cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica şi gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificarile si completarile ulterioare si a pus in vedere partilor sa isi expuna punctul de vedere asupra incidentei in cauza a Deciziei CCR pronuntate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicata in M. Of. pana la acel moment). La termenul de judecata din data de 26.03.2025, instanta a dispus amanarea cauzei pentru inaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024. La termenul de judecata din data de 04.06.2025, instanta a amanat cauza, in vederea atasarii dosarului nr. 3455/2/2024. De asemenea, prin raportare la prevederile pct. 41 din Decizia CCR nr. 640/07.11.2024, la solicitarea Ministerului de Finante, instanta a apreciat ca se impune amanarea cauzei. La termenul de judecata din data de 30.09.2025, instanta a suspendat solutionarea cauzei in baza Hotararii nr. 2/26.08.2025 a Adunarii Generale a Judecatorilor din cadrul Curtii de Apel Bucureti (protestul magistratilor). Urmatorul termen de judecata a fost stabilit in data de 25.11.2025. La termenul din data de 25.11.2025 se amana cauza pentru a se comunica inscrisurile depuse la dosar.

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii şi prematuritatii, precum şi exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratului Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexa privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea sumei achitate, precum si a dobanzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 şi dos. nr. 3455/2/2024). Anuleaza deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 şi 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 reprezentand contributie suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) şi in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentand obligatiile fiscale accesorii (dobanzi si penalitatii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga paratii sa restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei şi 1.129.901 lei. Obliga paratii la plata catre reclamanta a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 17.11.2023 şi pana la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 19.12.2023 şi pana la data platii efective. Obliga paratii la plata catre reclamanta a sumei de 750 lei reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.
Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirea obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024), prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

Contestatiile nr. 14490/28.12.2023 si nr. 5620/29.04.2024 au fost solutionate in anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensare cu alte obligatii de plata dupa primirea Deciziei privind compensarea obligatiilor fiscale din data de 28.10.2025.

In anul 2025 s-a derulat in cadrul societatii un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspectie Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfașurate in perioada 2019 pana in anul 2025.
In urma inspectiei economico-financiare efectuate de Ministerul Finantelor, consemnata in Raportul de Inspectie Economico-Financiara nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse masuri prin Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. In ceea ce priveste stadiul implementarii masurilor SNN a procedat astfel :
Referitor la Masura nr. 1, entitatea a analizat constatarile echipei de inspectie si a intreprins demersurile necesare pentru ducerea la indeplinire a acesteia, inregistrand in evidenta contabila obligatiile stabilite si dispunand masuri corective.
Suma totala stabilita de organele de inspectie, in valoare de 1.510.101 lei, a fost achitata integral conform termenelor prevazute in dispozitia obligatorie.
Au fost aplicate masurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.
Impotriva Dispozitiei obligatorii a fost formulata plangere prealabila, depusa in termenul legal, in conformitate cu prevederile legislatiei contenciosului administrativ, fara a suspenda obligatia de conformare la masurile dispuse.
Concluzionam astfel ca SNN a dus la indeplinire Masura nr. 1 și celelalte obligatii stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse si a actionat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestare prin formularea plangerii prealabile.

La data de 25.03.2026, Ministerul Finantelor, prin Serviciul de Solutionare a Plangerilor Prealabile și a Contestatiilor, a comunicat societatii noastre Decizia nr. 18/P/25.03.2026 referitoare la solutionarea plangerii prealabile depuse de societate impotriva Dispozitiei obligatorii nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, emisa de Directia Generala de Inspectie Economico-Financiara.

Prin Decizia mentionata, Ministerul Finantelor a dispus urmatoarele:

1. Admiterea plangerii prealabile formulate de societate impotriva creantei stabilite la pct. 3.2 din Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, cu revocarea in consecinta a respectivei creante.

2. Respingerea, ca neintemeiata, a plangerii prealabile formulate de societate cu privire la creanta stabilita la pct. 3.1 din aceeași Dispozitie obligatorie.

Totodata, s-a adus la cunoștinta faptul ca prezenta decizie poate fi atacata in instanta de contencios administrativ competenta, in termen de 6 luni de la comunicare, conform art. 10 din Legea nr. 554/2004 privind contenciosul administrativ, cu modificarile și completarile ulterioare.

Ca urmare a admiterii plangerii prealabile si a revocarii creantei stabilite la pct.3.2. din Dispozitia obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate in temeiul creantei anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, in confomitate cu prevederile Codului de Procedura Fiscala.

(iii) Polite de asigurare

La 30 iunie 2026, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2026 si la 31 decembrie 2025 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 23). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea-mama este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.
Cu toate acestea, punerea in aplicare a reglementarilor de mediu in Romania evolueaza si aplicarea acestora de catre autoritatile guvernamentale este in continua schimbare. Societatea-mama evalueaza periodic obligatiile care ii revin in temeiul reglementarilor de mediu. Obligatiile determinate sunt recunoscute imediat. Potentialele datorii, care ar putea aparea ca urmare a modificarilor in reglementarile existente, litigii civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2026, Societatea-mama face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.
In opinia conducerii Societatii-mama nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

(vi) Angajamente

La 30 iunie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii", reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Grupul este parte a unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. ("NPG") – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

De asemenea, conform prevederilor acestui Acord, la data achizitionarii actiunilor, NPG va avea dreptul de a cesiona catre SNN si imprumuturile de actionar. In cazul in care NPG isi exercita acest drept, SNN va avea obligatia de a prelua si NPG va avea obligatia de a cesiona, prin cesiune de contract, imprumuturile de actionar acordate de NPG catre RoPower Nuclear SA. Pretul cesiunii aferente imprumuturilor acordate de NPG catre RoPower Nuclear se va calcula ca fiind valoarea nominala a acestor imprumuturi, plus o componenta variabila care are in vedere aplicarea unor praguri de randament in functie de momentul atingerii stadiului de "Ready-to-Build" prin raportare la Graficul de Implementare.

La data de 30 iunie 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.
Prin Hotararea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor in legatura cu RoPower in sensul in care Compania de Proiect are dreptul de a achizitiona Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodata, actionarii au aprobat incheierea de catre SNN a unui Act aditional la Contractul Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de imprumut ante mentionat, in sensul introducerii in obiectul finantarii acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. si a cheltuielilor aferente dobandirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, a cheltuielilor aferente acordarii de garantii, de catre SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terti finantatori si a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garantarea sumelor acordate de catre SNN pentru finantarea achizitionarii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicesti, s-a facut prin constituirea in

favoarea SNN, a unei ipoteci asupra terenului care va fi achizitionat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finantarii acordate de catre SNN.

(vii) Garantii

Tranzactionarea energiei electrice produse pe platformele administrate de OPCOM, presupune ca pentru unele tranzactii Grupul sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 165,5 milioane RON.

Grupul este participant la piata de echilibrare si este membru al PRE Ciga Energy SA, in baza contractului incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea si a contituit o garantie de 5,1 milioane RON.

Grupul detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 532,225 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.
La 30 iunie 2026, Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

Grupul detine garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 99 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 59 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

La 30 iunie 2026, Societatea are constituite doua garanții financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON si in favoarea US EXIM Bank, in valoare de 52,67 milioane EUR, echivalentul a 224 milioane RON pentru asigurarea facilitatilor de credit contractata de catre Energonuclear S.A.

30. Evenimente ulterioare datei bilantului

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. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nuclearo-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, 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 raportarei, 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 initial 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 effect asupra situatiilor financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

Data : 12 august 2026

Cosmin Ghita **Daniel Adam**
Director General **Director Financiar**

RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE

Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.

1. Am revizuit situatiile financiare interimare consolidate anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** („*Societatea -mama*"), impreuna cu filialele sale („*Grupul"*) care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2026, situatia consolidata a contului de profit sau pierdere, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate

2. Conducerea Societatii mama este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu OMFP 2844/2016 si pentru acel control intern pe care conducerea ii considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.
3. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Grupului.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare consolidate

4. Responsabilitatea noastra este de a exprima o concluzie asupra situatiilor financiare interimare consolidate pe baza revizuirii noastre.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

5. Cu exceptia aspectelor prezentate in paragraful urmator, am desfasurat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „*Revizuirea informatiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entitatii"* („ISRE 2410"). O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate consta in principal in intervievarea angajatilor Societatii, in special a persoanelor responsabile pentru activitatile financiare si contabile, si in aplicarea de proceduri analitice si alte proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuiri este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

Concluzia

6. Pe baza revizuirii efectuate, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare consolidate anexate nu sunt intocmite, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP 2844/2016.

Evidentierea unor aspecte

7. Atragem atentia asupra Notei 1 din situatiile financiare interimare consolidate, care descrie faptul ca investitiile in Unitatile 3 si 4 sunt planificate a fi realizate de catre filiala Societatii – Energonuclear S.A.. In plus, in cursul anului 2022, Societatea a infiintat impreuna cu un investitor compania Ropower Nuclear SA in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totala recuperabila estimata a investitiilor in Unitatile 3 si 4 din Cernavoda si SMR, incluzand de asemenea si toate elementele consolidate capitalizate de catre Societate, a fost determinata de catre conducere bazandu-se pe anumite ipoteze, judecati profesionale si probabilitati cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile in circumstantele date, precum si pe alti factori, in ipoteza ca negocierile curente intre conducerea Societatii si partenerii sai de discutie privind investitia in aceste unitati vor fi incheiate cu succes. Aceste aspecte sunt sustinute de faptul ca in luna martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 privind aprobarea semnarii Acordului de Sprijin intre Statul Roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, precum si de aprobarea actionarilor in luna februarie 2026 a deciziei finale de

PKF Finconta S.R.L. *este o societate membră a PKF Global, rețeaua de entități membre ale PKF International Limited, fiecare dintre acestea reprezentând o entitate separată și independentă din punct de vedere juridic și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile oricărui membru individual sau a unei entități corespondente.*

investitie in SMR. De asemenea, aceste ipoteze se bazeaza pe anumiti factori externi de care depind realizarea proiectelor mentionate, cum ar fi: sprijinul Statului Roman pentru asigurarea cadrului legislativ si a finantarii necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. In eventualitatea in care oricare dintre premise, judecati profesionale, probabilitati cu privire la evenimente ulterioare si alti factori nu se concretizeaza favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativa asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor si rezultatelor consolidate ale Societatii pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situatii financiare interimare consolidate. Concluzia noastra nu este modificata cu privire la acest aspect.

8. Atragem atentia asupra Notei 30, care descrie faptul ca, la data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a fost oprita si deconectata de la Sistemul Energetic National pe fondul nivelului foarte scazut al Dunarii, aspect care a determinat o reducere temporara a productiei proprii de energie electrica a Societatii. La data emiterii prezentului raport, Unitatea 2 continua sa functioneze la capacitate nominala; cu toate acestea, in functie de evolutia si previziunile privind nivelul Dunarii, conducerea Societatii estimeaza ca si aceasta unitate ar putea fi oprita in perioada urmatoare. Aceste circumstante reprezinta un eveniment ulterior datei de raportare, prezentat de catre conducere in situatiile financiare interimare individuale, care poate avea efecte asupra productiei viitoare de energie electrica si, implicit, asupra rezultatelor operationale ale Societatii pentru perioadele ulterioare datei de 30 iunie 2026. Concluzia noastra nu este modificata cu privire la acest aspect.

Alte aspecte

9. Acest raport de revizuire este adresat exclusiv actionarilor Societatii in ansamblu. Revizuirea noastra a fost efectuata pentru a putea raporta actionarilor Societatii acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de revizuire si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru revizuirea noastra, pentru acest raport.

In numele: PKF Finconta SRL

Str. Grigore Mora, nr. 37, Sector 1, Bucuresti

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea

Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul AF433

Bucuresti, 12 august 2026

.

PKF Finconta S.R.L. *este o societate membră a PKF Global, rețeaua de entități membre ale PKF International Limited, fiecare dintre acestea reprezentând o entitate separată și independentă din punct de vedere juridic și nu acceptă nicio responsabilitate sau răspundere pentru acțiunile sau inacțiunile oricărui membru individual sau a unei entități corespondente.*

CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 37001

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 Investii 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 ECONOMICO – 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 inregistratata 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 Aleea 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. Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Situatia 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 retehnologizare 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 deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.234.331)	(1.070.283)	15,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	*(504.881)*	(100%)
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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 asocierilor 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 aceeasi 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 dezafecatrea).

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 HAGOA nr. 2/29.04.2026, HAGOA nr. 4/28.05.2026 si HAGOA 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 exploatarii 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 T_g).

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 Tg 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 Tg). 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 produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice, inclusiv Tl), 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 produsa de CNE Cernavoda in reteaua de transport a energiei electrice, inclusiv Tl), 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 bilatereale 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 cumulat aproximativ 11% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea total 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 maximala 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 urmatorii 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 cumulat 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 cumulat 9.930 mii lei, din care realizat 18.792 mii lei – gradul de realizare din total bugetat este de 84,04%;

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoada, 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 cumulat 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 cumulat 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 cumulat 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).

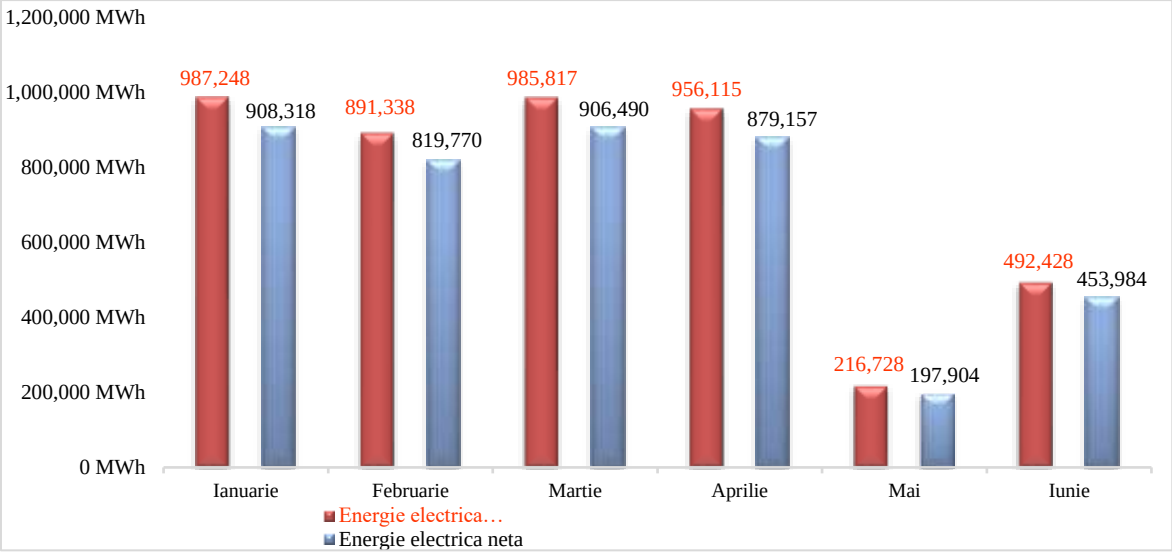
5.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

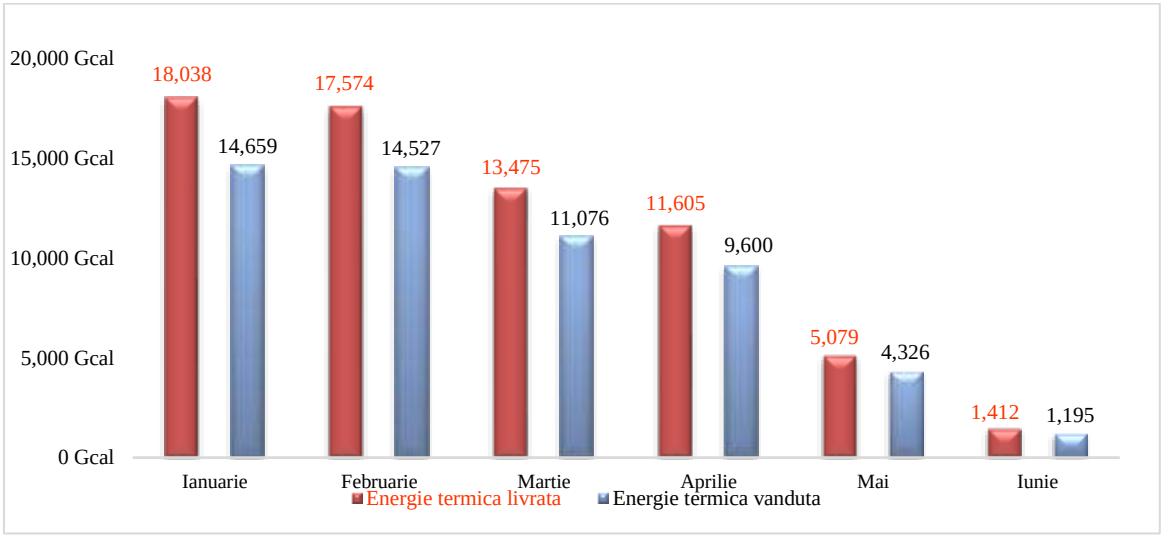
Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

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%)

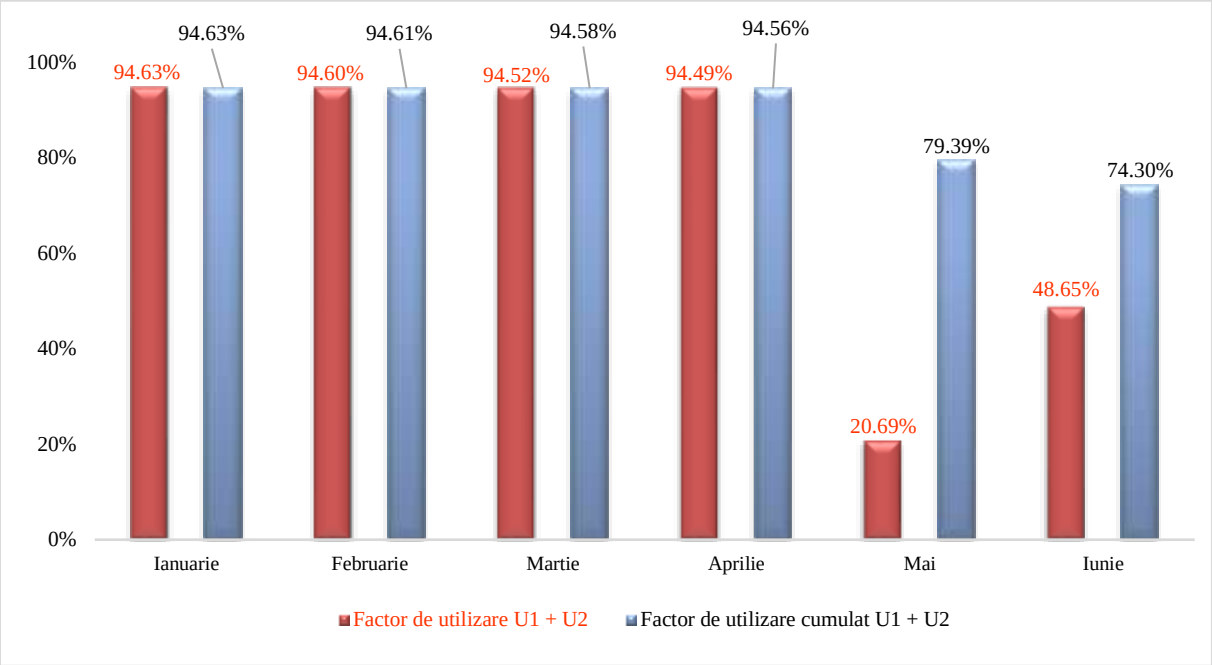


Nota: Energie neta - Cifra statistica, calculata pentru fiecare unitate in parte, care reprezinta diferenta dintre energia livrata si energia consumata, calculata pe perioada de functionare a unitatii

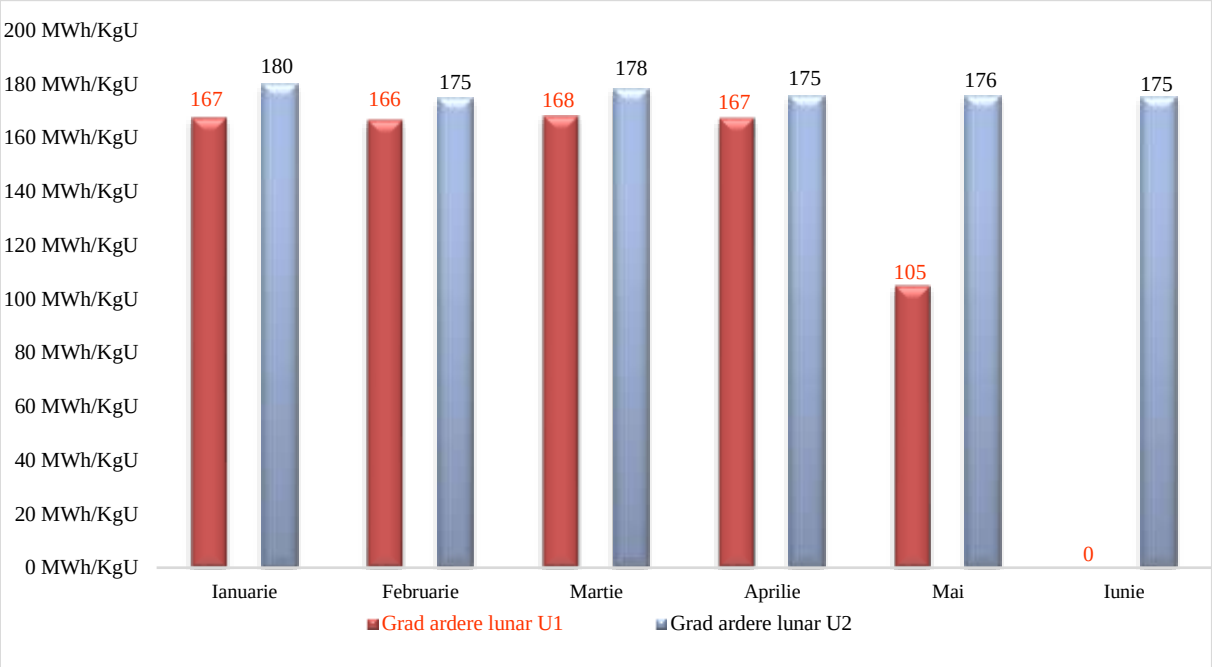
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 467.183/Energie termica vanduta: 55.382)



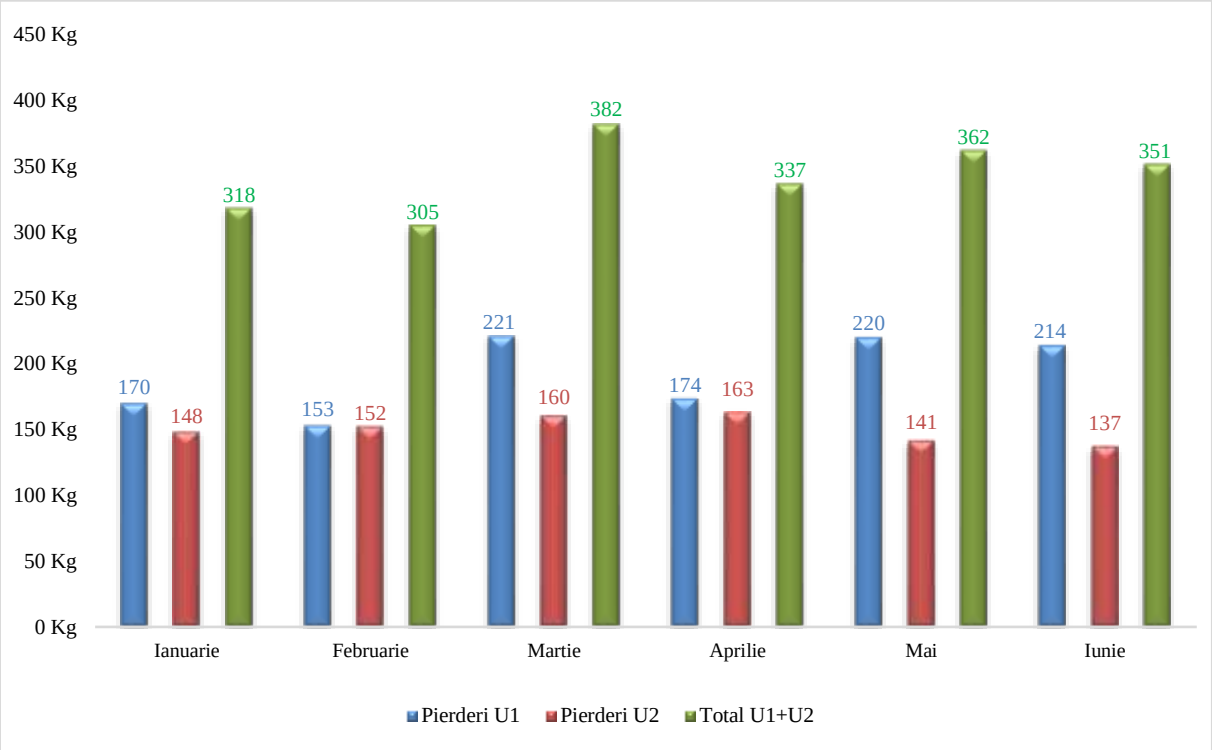
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2026: 74,30%)



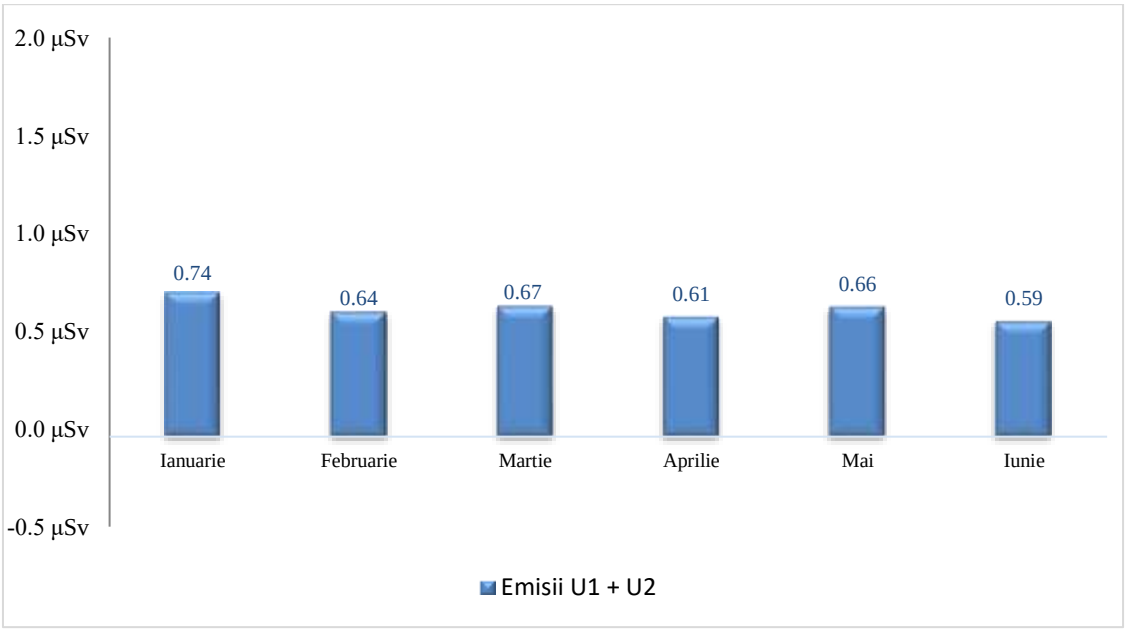
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2026: 175,1/Prevazut proiect: min. 156)



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 aceeasi 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”;

- Obtinerea 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 (garantor) 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 aceastei 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 Proiectulului 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 exploatarii 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 Doicesti, 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 retele hibride, incluzand

producerea de energie electrica, solutii de încalzire 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 Doicesti 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 cliclu 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 nuclearo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI 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 ecxecutate 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 producere 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.

Aditional 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 pronuntare 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 Finatelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor la plata catre reclamanta a dobânzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobânda fiscala se va calcula incepând cu data de 17.11.2023 si pâna la data plattii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobânda fiscala se va calcula incepând 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, creditori in ds.16640/3/2024 in care am solicitat insolventa General Turbo SA (cerere respinsa de catre instanta), 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 Doicesti creeaza 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 Gospodarirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nuclearo-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 raportarei, 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 (“AGOA”) 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 aceeasi 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 Investii 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 Investii 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 industriala 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 (“AGOA”) 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 corporative 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 (“AGOA”) 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 dministratorilor 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. <u>Comitetul Consultativ de Audit (CCA)</u>

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 Grajdan;
- 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 Grajdan – 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 Guvernanță 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 consliului 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 AGOA 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.(7^1) 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. <u>Comitetul Consultativ pentru Strategie, Dezvoltare si Proiecte Mari de Investitii (CCSDPMI)</u>

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

In perioada de raportare aufost 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. <u>Comitetul Consultativ pentru Securitate Nucleara (CCSN)</u>

In semestrul I 2026, componenta CCSN a fost urmatoarea:

- dl. Gheorghe Ionita – presedinte CCSN
- dl. Dumitru Chirlesan – memebru CCSN
- Un loc vacant de membru, urmare a demisiei d-lui Ionel Bucur in decemebrie 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 trimestului 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 Grajdan, dna Nina Popa, dl. Ionel Bucur si dl. Dumitru Chirlesan0, CCESG, in baza:

- Regulamentului de organizare si functionare a comitetelor consultative organizate in cadrul Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA;
- Prezentarii 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 Grajdan, 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;
   - Prezentarii 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 nicun 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.(7^1) 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 semestriala 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 Aditional nr. 4 din 17.12.2025 la contractul de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie, Chirlesan Dumitru si Grajdan 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.	Grajdan 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 semestriala 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
Datorie 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
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	21.553.548	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
Datorie 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 (pierderea) 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 prescrisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 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 Naţională NUCLEARELECTRICA SA în contradictoriu cu pârâţii AGENŢIA NAŢIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ şi AGENŢIA NAŢIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ-DIRECŢIA GENERALĂ DE SOLUŢIONARE A CONTESTAŢIILOR. Anulează decizia nr. 117/25.03.2019 privind soluţionarea contestaţiei, emisă de Agenţia Naţională de Administrare Fiscală-Direcţia Generală de Soluţionare a Contestaţiilor. Anulează decizia de impunere nr. F-MC 2261/8.10.2015 emisă de Agenţia Naţională de Administrare Fiscală-Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, precum şi raportul de inspecţie fiscală nr. F-MC 287/8.10.2015 emis de Agenţia Naţională de Administrare Fiscală-Direcţia Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Obligă pârâţii la plata către reclamantă a sumei de 24.400 lei reprezentând cheltuieli de judecată constând în taxă judiciară de timbru, onorariu expert judiciar şi 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 rejudecare. 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, pronunţată de Curtea de Apel Bucureşti – Secţia a VI-a Civilă. Casează decizia recurată şi trimite cauza instanţei 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 Bucureşti, Secţia a VI-a Civilă. Pronunţată în şedinţă publică, azi, 04.06.2026.Hotarâre 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 inadmisibilităţii 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 inadmisibilitătii formulării exceptiei 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 exceptia de nelegalitate a Hotărârii nr. 7/11.02.2009 a Consiliului Local al comunei Seimeni. Constată inexistenta dreptului de proprietate privată al pârâtei comuna Seimeni asupra terenului extravilan în suprafată de 300.000 de metri pătrati, situat în comuna Seimeni, judetul Constanta, cu numărul cadastral 101.215 si având cartea funciară cu numărul 101.215. Dispune radierea din cartea funciară cu numărul 101.215, deschisă terenului extravilan în suprafată de 300.000 de metri pătrati, având numărul cadastral 101.215, a dreptului de proprietate privată al comunei Seimeni asupra acestuia. Constată existenta următoarelor drepturi reale ale reclamantei, a căror exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului în suprafată de 168.160 de metri pătrati din terenul în suprafată totală de 300.000 de metri pătrati, proprietate publică a Statului Român, situat în extravilanul comunei Seimeni, judetul 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 instantă 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, teren pe care sunt edificate canalul (atât zona dalată, cât si zona cu maluri de pământ) si celelalte constructii din perimetru (notate cu indicative de la C1 la C12): - dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, retehnologizării sau desfiinţării capacităţii energetice, obiect al autorizaţiei, - dreptul de uz pentru asigurarea funcţionării normale a capacităţii, obiect al autorizaţiei de înfiinţare, pentru reviziile, reparaţiile şi intervenţiile necesare, - dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafaţă sau aeriană pentru instalarea/desfiinţarea de reţele electrice sau alte echipamente aferente capacităţii energetice şi pentru acces la locul de amplasare a acestora. Constată existenta dreptului reclamantei de servitute legală, a cărui exercitare se realizează cu titlu gratuit, asupra terenului proprietate publică a Statului Român în suprafată de 131.820 de metri pătrati, situat în extravilanul comunei Seimeni, judetul Constanta, cu numărul cadastral 101.215, care constituie zona de protectie a capacitătii 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 instantă 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 instantă si în apel. Respinge în rest, ca nefondată, cererea de chemare în judecată. La momentul si sub conditia rămânerii definitive a solutiei 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 Finanţelor, reprezentat de Direcţia Generală Regională a Finanţelor Publice Galaţi – Administraţia Judeţeană a Finanţelor Publice Constanţa, 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
							pronunţate de Curtea de Apel Constanţa – Secţia 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 (rejudecare)	**Solutie fond**: Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. **Solutie apel:** Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia	**Urmeaza termen apel rejudecare**

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 în judecată, astfel cum a fost precizată, având ca obiect actiune în constatare formulată de reclamanta Nuclearelectrica S.A., în contradictoriu cu pârâtii Statul Român prin Ministerul Finantelor, Administratia Natională Apele Române, Administratia Bazinală de Apă Dobrogea Litoral, Ministerul Mediului, Apelor si Pădurilor. Constată că reclamanta este titulara unui drept de uz cu titlu gratuit asupra imobilului teren proprietatea publică a statului în suprafată de 107.362 mp, situat în localitatea Cernavodă, jud. Constanta, cursul de apă ”Valea Cismelei”, reprezentând 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 suprafată 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 suprafată 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. Pronuntată, astăzi 08.04.2026, prin punerea solutiei la dispozitia părtilor 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 : i**n 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	Contestatie	**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 şi sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 şi 2 C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan		345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile şi excepţiile invocate de inculpatul V.Ş., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanţei, legalitatea administrării probelor şi a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanţei 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 şi a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ş., trimis în judecată pentru săvârşirea infracţiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută şi pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal şi neluarea măsurilor de securitate şi sănătate în muncă, faptă prevăzută şi pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecăţii cauzei privind pe inculpatul V.Ş.. Cu drept de contestaţie în termen de 3 zile de la comunicare. Contestatie : a dispus rejudecarea cauzei de prima instanta,in vederea solutionarii cererilor si exceptiilor invocate in procedura de camera preliminara. Rejudecare e fond camera preliminara :respinge, ca nefondate, cererile şi excepţiile invocate de inculpatul	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							V. Ş., prin apărători, cu privire la legalitatea sesizării instanţei, legalitatea administrării probelor şi a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanţei 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 şi a efectuării actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V. trimis în judecată pentru săvârşirea infracţiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută şi pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal şi neluarea măsurilor de securitate şi sănătate în muncă, faptă prevăzută şi pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecăţii cauzei privind pe inculpatul V. Ş.. Cu drept de contestaţie în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunţată 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 inadmisibilitătii şi prematurităţii capetelor 3 şi 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 şi exceptia lipsei calităţii procesuale pasive a pârâtului 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 şi dos. nr. 3455/2/2024). Anulează deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 şi 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) şi în parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentând obligatiile fiscale accesorii (dobânzi si penalităţii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obligă pârâtii să restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei şi 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 şi 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 şi până la data plătii 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 performanța			Instrument de verificare	Valorile tintă 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 Guvernanța						
1	Gradul de transparentă 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 - Efluenti în mediu	8.33%	29.09.2022 - final mandat	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4	100%
5	Numar de instruiri 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 Financiari						
7	Rata cheltuielilor de capital	8.33%	24.11.2025 - final mandat	Cheltuieli de capital / Total active	Minim 2.69%	7%	100%
8	Rata lichidităţii 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 / [(Creanţe la începutul perioadei (T0) + Creanţe 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 performanța			Instrument de verificare	Valorile tintă 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 Guvernanța						
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	Obtinerea 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 Financiari						
7	Profit brut	15%	29.09.2022 - final mandat	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat pt Q2, dar nu mai putin de 200 mil. RON*	102.87%	100%
8	Incadrare in nivelul cheltuielilor totale de exploatare, mai putin 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 carácter tehnic in scopul evaluarii starii tehnice, estimarii duratei de functionare remanente si stabilirii conditiilor de functionare in siguranta a liniiilor 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, semnnat 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	

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 deseurilor 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	

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)	

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 valore 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 Constatare 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 seamnarea 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	

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	

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 contrat 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 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 deseurilor 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	

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 neconformitati	
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	

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	

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	

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 aditional 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 REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515	20.04.2026/669	Act aditional 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 preliminara, pe baza facturii in original	
52	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	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	

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, base, 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 salubrizare 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 tarifelor 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 intârziere, 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) (T_G 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 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 2.137.995,60 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) (T_G 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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

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
					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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 4.298.385,60 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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	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) (T_G 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 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.	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 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. 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 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 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 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 inscris 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) (T_G 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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 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) (T_G 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 inscris 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
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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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) (T_G 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 2.057.866,80 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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.
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 inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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

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
					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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 4.123.917,60 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 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 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 inscris 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) (T_G 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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) (T_G 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 4.502.539,20 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 inscris pe factura, respectiv a	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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

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
					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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 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

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 semnificative	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&BREAKFAST SRL DANCO PRO COMMUNICATION SRL	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		**n/a**
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA - INSTITUTUL DE CERCETARI	10.12.2025/1800	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		**6.780.914,20 RON/ 1.331.130,96 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/comenzi		
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 valore 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 *UTILITATI PUBLICE CERNAVODA*	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 ernavoda (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 *UTILITATI PUBLICE CERNAVODA* 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 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/ 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 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/ 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 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/ 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 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/ 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 contrat 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 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/ 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 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/ 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 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 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 METEOROLOGIC A 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
								acestuia, 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 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 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 preliminara, 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 aditional 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 REZERVELOR DE STAT SI	20.04.2026/669	Act aditional 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 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/ 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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: 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 inscris 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 intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 intârziere, 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 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 4.298.385,60 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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	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 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. 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 inscris 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			celei 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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 inscris 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 până 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			celei 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 inscris 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 inscris 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 intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 inscris 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 intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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 inscris 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 până 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Acord constituire garantie bancara de buna executie conform prevederilor Art. 1, alin. (3) pentru suma care reprezinta diferenta până 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 inscris 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 până 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 inscris 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 intârziere, 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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 intârziere, 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 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 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 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 in urmatoarea zi lucratoare	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de intârziere, 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	

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