



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la
30 septembrie 2025**

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 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	8
Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025	9
1. Entitatea raportoare	9
2. Bazele intocmirii	12
3. Politici contabile semnificative	14
4. Imobilizari corporale.....	15
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	19
6. Investitii imobiliare	20
7. Active financiare evaluate la cost amortizat.....	22
8. Investitii financiare in entitati asociate.....	23
9. Stocuri	25
10. Creante comerciale.....	26
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	27
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	28
13. Capitaluri proprii.....	29
14. Rezultatul pe actiune	31
15. Imprumuturi	32
16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	33
17. Obligatii privind beneficiile angajatilor	34
18. Datorii comerciale si alte datorii.....	36
19. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
20. Alte venituri	37
21. Contributia la fondul de tranzitie energetica	38
22. Alte cheltuieli din exploatare	39
23. Venituri si cheltuieli financiare.....	40
24. Impozitul pe profit	40
25. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	41
26. Evenimente ulterioare	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 septembrie 2025
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	8.297.042.502	6.733.967.251
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	25.060.492	32.505.547
Imobilizari necorporale		49.859.515	57.013.974
Investitii imobiliare	6	9.327.693	-
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	1.345.531.836	968.962.604
Investitii financiare in entitati asociate	8	12.282.441	14.410.333
Total active imobilizate		9.739.104.479	7.806.859.709
Active circulante			
Stocuri	9	1.683.733.185	1.703.143.736
Creante comerciale	10	255.907.679	352.031.138
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	343.045.312	399.894.958
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	115.701
Depozite bancare	12	1.033.197.058	1.720.501.128
Numerar si echivalente de numerar	12	1.735.411.995	2.139.845.361
Total active circulante		5.051.295.229	6.315.532.022
Total active		14.790.399.708	14.122.391.731
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		237.972.417	280.106.343
Rezultatul reportat		9.559.047.724	8.755.563.759
Total capitaluri	13	13.061.989.521	12.300.639.482
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	203.244.000	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	295.291.535	261.905.434
Venituri in avans pe termen lung		9.808.829	21.377.883
Datorie privind impozitul amanat		36.144.624	38.168.115
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	48.785.838	48.785.838
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	21.293.049	29.614.662
Total datorii pe termen lung		614.567.875	399.851.932
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	18	668.648.126	1.075.557.344
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	86.655.906	111.055.566
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	3.609.201	-
Impozit pe profit datorat		148.287.687	49.385.467
Venituri in avans pe termen scurt		199.866.997	180.917.818
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	6.774.395	4.984.122
Total datorii curente		1.113.842.312	1.421.900.317
Total datorii		1.728.410.187	1.821.752.249
Total capitaluri proprii si datorii		14.790.399.708	14.122.391.731

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	4.059.873.846	3.276.976.690
Venituri din transportul energiei electrice		24.287.452	27.927.330
Total venituri		4.084.161.298	3.304.904.020
 Alte venituri	20	146.399.942	129.241.360
 Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizare		(539.057.628)	(499.879.612)
Cheltuieli cu personalul		(596.703.949)	(561.804.607)
Costul energiei electrice achizitionate		(192.690.542)	(256.941.851)
Reparatii si mentenanta		(57.820.655)	(54.469.126)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(24.287.452)	(27.927.330)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(26.018.522)	(21.045.343)
Costul cu combustibilul nuclear		(186.264.546)	(147.162.016)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	21	(504.505.901)	(110.577.185)
Alte cheltuieli din exploatare	22	(455.161.500)	(447.035.429)
Total cheltuieli din exploatare		(2.582.510.695)	(2.126.842.499)
 Rezultat din exploatare		1.648.050.545	1.307.302.881
 Cheltuieli financiare		(35.653.211)	(39.456.920)
Venituri financiare		284.418.109	244.398.441
Rezultat financiar	23	248.764.898	204.941.521
 Profit inainte de impozitul pe profit		1.896.815.443	1.512.244.402
 Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizat prin metoda punerii in echivalenta		(2.127.892)	(158.446)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(318.165.202)	(248.309.540)
 Profitul perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416

Situatiile financiare interimare consolidate prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 12 noiembrie 2025 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Nota	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416
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		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		1.576.522.349	1.263.776.416
Rezultatul pe actiune	14		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		5,23	4,19
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		5,23	4,19

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 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								
<i>Profitul perioadei</i>		-	-	-	-	-	1.576.522.349	1.576.522.349
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent perioadei	13	-	-	-	-	-	1.576.522.349	1.576.522.349
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	13	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(42.133.926)	42.133.926	-
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	237.972.417	9.559.047.724	13.061.989.521

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024

(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 2024 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.101.938.467	6.365.185.539	11.732.093.386
<i>Efectul retratarilor</i>		-	-	-	-	(1.764.941.683)	1.764.941.683	-
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	336.996.784	8.130.127.222	11.732.093.386
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	1.688.594.272	1.688.594.272
Alte elemente ale rezultatului global								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	863.706	863.706
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-	-	1.689.457.978	1.689.457.978
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(56.890.441)	56.890.441	-
Sold la 31 decembrie 2024 (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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.894.678.551	1.511.927.510
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	539.057.628	499.879.612
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(561.040)	647.062
Ajustari de valoare ale stocurilor	(2.059.415)	(678.574)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(5.380.982)	(3.658.542)
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	378.113	893.951
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii	(158.603)	-
(Castig net) / Pierdere neta din active financiare evaluate la cost amortizat	-	158.446
(Venituri) financiare nete	(239.060.409)	(204.690.423)
Modificari in:		
Diminuaire/(Crestere) creante comerciale	96.633.268	318.027.350
Diminuaire/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	64.537.794	(462.266.407)
(Crestere) stocuri	50.867.006	4.827.983
Variatia veniturilor inregistrate in avans	7.380.125	74.216.004
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(502.817.031)	(500.167.560)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.903.504.004	1.239.116.412
Impozit pe profit platit	(221.286.473)	(184.243.360)
Dobanzi incasate	134.469.305	260.150.323
Dobanzi platite	-	(1.557.697)
Dividende incasate	15.390	14.820
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.816.702.226	1.313.480.499
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.926.092)	(8.387.486)
Achizitii de imobilizari corporale	(2.012.026.421)	(361.276.461)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	687.200.933	(211.558.237)
Alte investitii in active financiare	(269.370.077)	(152.318.205)
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	274.304	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	116.000	112.539
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.599.731.354)	(733.427.850)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	-	(42.794.440)
Trageri de imprumuturi	199.088.000	-
Plati de dividende	(814.827.184)	(1.031.822.198)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(5.665.055)	(5.980.004)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(621.404.238)	(1.080.596.642)
(Diminuaire)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(404.433.365)	(500.543.992)
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	2.139.845.361	3.581.674.576
Numerar si echivalente de numerar la 30 septembrie	1.735.411.995	3.081.130.583

Note la Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025**1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025, cuprind Situatii financiare interimare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un Sediul Central si doua Sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nucleara – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 30 septembrie 2025 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 inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J1998007403409, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

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

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 septembrie 2025	% participatie la 31 decembrie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 30 septembrie 2025 și respectiv la 31 decembrie 2024, Societatea-mama detine o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

Ropower Nuclear S.A.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia, nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J2022001604157, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

1.2. Schimbări în structura grupului

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- **în anul 2021:** au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Grup în proporție de 100%.
- **în anul 2022:** a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Grup în proporție de 50%.
- **în perioada 2023-2025:** nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

1.3. Activitățile principale ale grupului

Activitatea principală a Grupului constă în producerea energiei electrice și termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfășurare a activității este în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, unde Societatea-mama deține și operează două reactoare nucleare funcționale (Unitatea 1 și Unitatea 2). Cele două reactoare nucleare operaționale se bazează pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR).

Societatea-mama deține la Cernavodă alte două reactoare nucleare aflate în faza incipientă de construcție (Unitatea 3 și Unitatea 4). Proiectul privind Unitățile 3 și 4 este planificat a fi finalizat de către filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informații se vede Nota 1.1). Prin Hotărârea nr. 8/12.06.2020 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) au fost aprobate următoarele: (i) Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum și a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020), (ii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN să inițieze procedurile/demersurile/acțiunile privind încetarea negocierilor cu CGN, precum și încetarea efectelor juridice (prin acordul părților, denunțare etc.) a următoarelor documente: “Memorandum de Înțelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea și dezafectarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă (MoU)” și respectiv “Acordul Investitorilor în formă preliminară” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020) și (iii) Mandatarea Consiliului de Administrație al SNN de a iniția demersurile pentru analiză și cristalizarea opțiunilor strategice privind construcția de noi capacități de producție de energie electrică din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

În perioada 2020 – 2021, au fost parcurse etape în vederea derulării acestui Proiect, cu efortul susținut al Societății și Statului Român. Prin Decizia Prim – Ministrului României nr. 281/14.07.2020, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost înființat Comitetul de Coordonare Strategică pentru Implementarea Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, în octombrie 2020, US Exim Bank și-a exprimat, printr-un Memorandum de Înțelegere încheiat cu Ministerul Energiei, interesul de a finanța proiecte mari de investiții în România, inclusiv de tipul celor nucleare, în valoare totală de 7 miliarde de dolari. În luna noiembrie 2021, filiala Energonuclear S.A. a semnat primul contract cu Candu Energy, membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3 și 4 și OEM Candu (producătorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotărârea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost adoptate și aprobate o serie de măsuri referitoare la continuarea Proiectului:

- a fost adoptată Decizia Preliminară de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare,
- a fost aprobată inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear, și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro,
- a fost aprobată finanțarea Energonuclear de către SNN prin majorare de capital social și/sau prin acordarea de împrumuturi asociat, cu o valoare totală de 185 milioane Euro, calibrat la cerințele de dezvoltare a Proiectului și necesară pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă.

În decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între Statul Român și Societate pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat în data de 6 februarie 2023 și înregistrat la Camera Deputaților pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023).

În data de 31 martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 pentru aprobarea semnării Acordului de sprijin dintre Statul Român și Societate privind Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă, iar în data de 9 iunie 2023 Acordul de sprijin a fost semnat. Societatea-mamă derulează în continuare activitățile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

În data de 14 august 2024 a fost semnat actul adițional nr. 1 la Acordul de sprijin pentru proiectul Unitățile 3 și 4 de la CNE Cernavodă. Principalele prevederi ale proiectului de Act Adițional la Acordul de Sprijin vizează: actualizarea bugetului aferent Etapei II – Lucrări Preliminare (LNTD) la nivelul sumei de 350 mil. EUR; actualizarea clauzei 4.1 privind finanțarea bugetului aferent Etapei II; actualizarea datelor privind Deciziile de Investiție I și II în concordanță cu graficul actual de implementare al Proiectului.

De asemenea, Societatea-mamă mai deține și un reactor (Unitatea 5), pentru care acționarii Societății au aprobat schimbarea destinației inițiale încă din martie 2014, și anume utilizarea Unității 5 pentru realizarea activităților legate de operarea Unităților 1 și 2. La începutul anului 2020, Agenția Internațională pentru Energie Atomică (“AIEA”) a realizat o evaluare de tip benchmark a cerințelor de proiectare pentru obiectivul de investiții Centrul de Control al Urgenței pe Amplasament (“CCUA”) – Unitatea 5 și o evaluare a cerințelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazard/evenimente externe (în special calificarea seismică). Prezentările susținute de experți internaționali AIEA în cadrul benchmarking-ului au adus în prim plan o nouă metodă/strategie de calificare și anume demonstrarea marginii seismice prin utilizarea experienței seismice ca și metoda alternativă pentru calificarea sistemelor critice din Clădirea Facilităților pentru Situații de Urgență (“CFSU”).

În luna iunie 2020, CNCAN și-a exprimat acordul pentru utilizarea experienței seismice ca metodă alternativă pentru demonstrarea calificării seismice a echipamentelor critice, sens în care, în luna iulie 2020 a fost actualizat ghidul de calificare seismică și lista sistemelor/echipamentelor calificate seismic pentru CFSU. În contextul celor anterior menționate a fost întocmit un grafic revizuit al strategiei de relansare. Graficul revizuit de implementare a proiectului prevede finalizarea lucrărilor de construcții montaj (procurare echipamente calificate seismic și lucrări de construcții-montaj) și operationalizarea obiectivului în cursul anului 2024.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operării celor două reactoare nucleare funcționale din cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, se realizează de către Grup, în cadrul Sucursalei FCN Pitești.

Prin înființarea filialei **Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea-mamă urmărește asigurarea stabilității, predictibilității și continuității producției, prin controlul și gestionarea riscurilor pe întregul lanț al combustibilului, prin achiziționarea oxidului de uraniu și procesare acestuia pe plan local. Astfel, obiectivul principal al filialei, constă în prelucrarea concentratelor de uraniu în vederea obținerii pulberii sintetizabile de dioxid de uraniu necesară la fabricarea combustibililor nucleari de tip CANDU 6. Pulberea sintetizată de dioxid de uraniu obținută este destinată exclusiv fluxului tehnologic de fabricare a combustibililor nucleari existenți la sucursala FCN Pitești.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel.)

Filiala Nuclearelectrica Serv S.R.L. a preluat în principal activitatea de colectare, segregare și caracterizare deseuri radioactive, efectuată anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de această filială sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare în depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

1.4. Reglementări în sectorul energetic

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. Începând cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mamă este vânzător în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 și ulterior prelungit până la 30 iunie 2025. În primele 9 luni din anul 2025 Societatea-mamă a participat pe segmentul competitiv, iar în cursul anului 2024 atât pe segmentul competitiv, cât și în cadrul mecanismului MACEE.

În data de 28 februarie 2025 s-a publicat în Monitorul Oficial Ordonanța de urgență nr. 6/2025, *privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 septembrie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*. Principalele prevederi cuprind aspecte referitoare la prelungirea perioadei de calculare a Contribuției privind Fondul de Tranziție Energetică, de la 31 martie 2025, așa cum era prevăzut în OUG 27/2022 actualizată, la 30 iunie 2025, precum și modificarea metodologiei de calcul.

2. Bazele întocmirii

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare consolidate ale Grupului au fost întocmite în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") ("OMFP 2844/2016"). În accepțiunea OMFP 2.844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.

Evidența contabilă a filialelor este menținută în lei, în conformitate cu Reglementările Contabile Românești (RCR). Aceste conturi au fost retratate pentru a reflecta diferențele existente între conturile conform RCR și cele conform IFRS. În mod corespunzător, conturile conform RCR au fost ajustate, în cazul în care a fost necesar, pentru a armoniza aceste situații financiare, în toate aspectele semnificative, cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În afara ajustărilor specifice de consolidare, principalele retratări ale informațiilor financiare prezentate în situațiile financiare întocmite în conformitate cu reglementările contabile românești au constat în:

- gruparea mai multor elemente în categorii mai cuprinzătoare;
- ajustări ale elementelor de active, datorii și capitaluri proprii, în conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflationiste” datorită faptului că economia românească a fost o economie hiperinflationistă până la 31 decembrie 2003;
- ajustări pentru recunoașterea creanțelor și datoriilor privind impozitul pe profit amân timer, în conformitate cu IAS 12 „Impozitul pe profit”;
- cerințele de prezentare în conformitate cu IFRS.

Situațiile financiare interimare consolidate întocmite la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 nu au fost auditate și nici revizuite de către auditorul financiar al Societății-mamă – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situații financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere și semnate la data de 12 noiembrie 2025 de către conducerea societății-mamă.

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

2.2. Continuitatea activității

Prezentele Situații financiare interimare consolidate au fost întocmite în baza principiului continuității activității care presupune faptul că Grupul își va continua activitatea, fără o reducere semnificativă a acesteia, și în viitorul previzibil.

2.3. Prezentarea situațiilor financiare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și IAS 34 – „Raportarea financiară interimară”. Grupul a adoptat o prezentare bazată pe lichiditate în cadrul situației consolidate a poziției financiare și o prezentare a cheltuielilor în funcție de natura lor în cadrul situației consolidate a profitului sau pierderii, considerând că aceste metode de prezentare oferă informații care sunt mai relevante decât cele care ar fi fost prezentate în baza altor metode permise de IAS 1.

2.4. Bazele evaluării

Situațiile financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza convenției valorii juste pentru activele financiare deținute în vederea vânzării și imobilizările corporale de natura terenurilor și construcțiilor. Alte active și datorii financiare, precum și alte active și datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare. Aceste situații financiare interimare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

2.5. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare interimare consolidate sunt prezentate în LEI Românești (“RON” sau “LEU”), aceasta fiind și moneda funcțională a Grupului. Toate informațiile financiare sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

2.6. Utilizarea estimărilor și judecăților

Pregătirea situațiilor financiare interimare consolidate în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor.

Judecățile și ipotezele ce stau la baza lor sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada în care estimarea este revizuită și perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 și IFRS 11, Grupul folosește raționamentul în vederea evaluării controlului exercitat și stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlată în comun.

3. Politici contabile semnificative

Politicele contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, cu exceptia aspectelor mentionate la capitolul 2.7 de mai sus.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

4. Imobilizari corporale

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	Total
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	37.496.567	4.694.554.252	1.824.802.355	2.623.562.455	9.180.451.630
Intrari	-	-	33.370.152	598.183.861	631.554.013
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	105.617.319	53.481.835	(159.099.154)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(17.847.876)	(17.847.876)
Transfer imobilizari necorporale	-	-	-	(13.039.301)	(13.039.301)
Transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(128.557)	-	(128.557)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	31.014.170	(31.014.170)	-
Derecunoastere inspectii	-	(53.596.906)	-	-	(53.596.906)
Derecunoastere apa grea	-	(1.153.926)	-	-	(1.153.926)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	-	(8.494.339)	(985.311)	(9.479.650)
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
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	-	-	14.689.548	2.096.059.521	2.110.749.069
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri	-	88.016.925	32.490.617	(120.507.542)	-
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.371.932)	(29.371.932)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	27.157.798	(27.157.798)	-
Transfer in investitii imobilizare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Derecunoastere apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(42.638.799)	(635.301)	(1.323.010)	(5.576.498)
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	34.387.362	4.827.440.644	2.00.829.721	4.917.459.743	11.780.117.469
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	550.782	1.126.533.114	1.128.068.177	154.852.401	2.410.004.474
Cheltuiala cu amortizarea	-	546.263.089	98.516.598	-	644.779.687
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(52.896.136)	-	-	(52.896.136)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.153.926)	(5.922.022)	-	(7.075.948)
Amortizare cumulata transfer active detinute in vederea vanzarii	-	-	(12.856)	-	(12.856)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.879.641	(412.787)	10.466.854
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
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	-	432.733.494	77.553.296	-	510.286.790
Amortizarea cumulata a iesirilor apa grea	-	(2.025.717)	-	-	(2.025.717)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(40.836.573)	(405.367)	-	(41.241.940)
Amortizare cumulate aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Ajustari pentru depreciere	-	-	11.198.135	291.693	11.489.828
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	550.782	1.903.603.975	1.319.175.533	154.731.307	3.483.074.967
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2024 (auditat)	36.945.785	3.149.184.499	702.516.078	2.845.320.889	6.733.967.251
Sold la 30 septembrie 2025 (neauditat)	33.836.580	2.818.823.298	681.654.188	4.762.728.436	8.297.042.502

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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

In primele 9 luni ale anului 2025, Societatea-mama a achizitionat 5,5 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 16.157.594 RON, iar in cursul anului 2024, a achizitionat 8 tone de apa grea, in valoare de 22.509.901 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 30 septembrie 2025, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 4.762.728.436 RON (31 decembrie 2024: 2.845.320.889 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.281.300.643 RON (31 decembrie 2024: de 694.529.898 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 3.481.427.793 RON (31 decembrie 2024: 2.150.790.991 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale: 1.663.478.207 RON (31 decembrie 2024: 962.936.319 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 1.289.526.646 RON (31 decembrie 2024: 708.697.997 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 188.158.877 RON (31 decembrie 2024: 168.596.551 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 138.622.289 RON (31 decembrie 2024: 107.667.318 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 24.827.533 RON (31 decembrie 2024: 23.684.598 RON);

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.291.657.758 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2024 : 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 septembrie 2025 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2024 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 858.443.933 RON (31 decembrie 2024 : 271.673.188 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 septembrie 2025, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2024: 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.

Principalele investitii puse in functiune de catre Societate in primele 9 luni ale anului 2025 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Inspectii majore U1 Turbogeneratormontarea in valoare de 63.621.958 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 24.300.626 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 6.605.941 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 2.463.908 RON.

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

La 30 septembrie 2025 Grupul inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 11.489.828 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2024: 10.466.854 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Amortizarea este calculată utilizând metoda liniară pentru alocarea costului sau a valorii reevaluate ale activelor, net de valorile reziduale ale acestora, pe durata de viață utilă estimată după cum urmează :

Activ	Numar de ani
Centrala Nucleară – Unitățile 1 și 2	30
Apa caldă (Încălzirea pentru Unitățile 1 și 2)	30
Clădiri	45 – 50
Inspecții și revizii generale	2
Alte instalații, utilaje și mașini	3 - 20

A se vedea Nota 3.3. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizări corporale.

(iv) *Reevaluare*

Clădirile și terenurile sunt recunoscute la valoarea justă, pe baza evaluărilor periodice efectuate de evaluatori externi independenți. Toate celelalte imobilizări corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima reevaluare a terenurilor și a construcțiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizărilor corporale clasele terenuri și clădiri întocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la bază Standardele de evaluare bunuri, ediția 2022, valabile la data de 31.12.2021, elaborate de Asociația Națională a Evaluatorilor Autorizați din România (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referință ai evaluării (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Mașini, echipamente și instalații (IVS 300) ; GEV 630 – Evaluarea bunurilor imobile;
- Standarde pentru utilizări specifice : SEV 430 – Evaluări pentru raportarea financiară.

Estimarea valorii juste s-a realizat cu respectarea prevederilor IFRS și a standardelor de evaluare menționate. Pentru evaluarea clădirilor administrative s-a utilizat metoda veniturilor, cu o rată de capitalizare între 7% - 9%, funcție de specificul construcției. Pentru evaluarea unităților 1 și 2 a fost aplicată metoda costului de înlocuire depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordării prin piață, metoda comparației directe.

(v) *Estimări semnificative – evaluarea terenurilor și a construcțiilor*

Informații privind evaluarea terenurilor și a construcțiilor sunt prezentate în Nota 4 din Situațiile financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

(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 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri		
Cost	22.010.971	22.872.298
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	22.010.971	22.872.298
	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.397.102.141	7.324.405.598
Amortizare cumulata	(4.985.926.938)	(4.725.828.202)
Valoare neta contabila	2.411.175.203	2.598.577.395

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea-mama nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. 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. Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 9 luni din 2025 este in valoare de 73.188.976 RON (in primele 9 luni din 2024: 76.079.526 RON).

(viii) Active gajate

La 30 septembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 30 septembrie 2025, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 196.887.688 RON (31 decembrie 2024 : 88.555.577 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

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 consolidata a 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 32.762.113 RON (31 decembrie 2024: 41.772.400 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatie consolidata a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Terenuri	10.087.223	16.683.272
Spatii de birouri	26.901.480	25.089.128
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(11.928.211)	(9.266.853)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	25.060.492	32.505.547
Datorii din contracte de leasing	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Pe termen scurt	6.774.395	4.984.122
Pe termen lung	21.293.049	29.614.662
	28.067.444	34.598.784

(ii) Sume recunoscute in Situatie consolidata a contului de profit si pierdere

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	4.303.441	4.419.536
Cheltuieli cu dobanzile	1.653.797	2.135.222

(iii) Sume recunoscute in Situatie consolidata fluxurilor de trezorerie

	30 septembrie 2025 (neauditat)	30 septembrie 2024 (neauditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	5.665.055	5.980.004

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3.5 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

6. Investiții imobiliare

La data de 30 septembrie 2025, Grupul prezintă următoarele investițiile imobiliare astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la 01 ianuarie	-	-
Reclasificare din imobilizări corporale	9.327.693	-
Ajustarea la valoarea justă în cursul anului	-	-
Intrări	-	-
Iesiri	-	-
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.327.693	-

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama deține imobile (terenuri și clădiri) utilizate în totalitate pentru închiriere. În luna martie 2025 au fost reclasificate două proprietăți deținute de societate, în *Investiții imobiliare*, în conformitate cu IAS 40. Inițial, aceste proprietăți au fost folosite în scopul desfășurării activității proprii și contabilizate conform IAS 16. La data reclasificării conform IAS 40, valoarea justă a proprietăților folosite pentru investiții nu a rezultat în urma unei evaluări efectuate de un evaluator independent calificat. Valoarea justă la data transferului a fost considerată valoarea netă contabilă a proprietăților la data transferului din IAS 16.

Până la 30 septembrie 2025 Societatea-mama a înregistrat venituri din închirierea investițiilor imobiliare în valoare de 639.483 RON (2024: 0 RON), alte venituri din exploatare (refacturări utilități, mentenanță) în valoare de 206.527 RON (2024: 0 RON) și costuri operaționale directe în suma de 88.217 RON (2024: 0 RON).

Precizăm că nu există restricții asupra transferului de venituri și încasări din cedare. De asemenea, nu există obligații contractuale de a cumpăra, construi sau dezvolta investiții imobiliare. Obligațiile părților referitoare la reparații, întreținere și îmbunătățiri sunt prevăzute în contract.

Politici contabile relevante pentru investiții imobiliare :

(i) Recunoașterea

O investiție imobiliară este acea proprietate imobiliară (un teren sau o clădire – sau parte a unei clădiri sau ambele) deținută de proprietar mai degrabă în scopul închirierii sau pentru creșterea valorii capitalului sau ambele.

O investiție imobiliară trebuie recunoscută ca activ când și numai când :

- este posibil ca beneficiile economice viitoare aferente investiției imobiliare să fie generate către societate;
- costul investiției imobiliare poate fi evaluat în mod credibil.

(ii) Evaluarea la recunoaștere

Investițiile imobiliare sunt inițial evaluate la cost, inclusiv costurile de tranzacție. Un astfel de cost nu trebuie să includă costurile de pornire, pierderile anormale sau pierderile operaționale inițiale suportate înainte ca investiția imobiliară să atingă nivelul de ocupare planificat.

(iii) Reclasificări - Transferuri în sau din Investiții imobiliare

Transferurile în și din categoria investițiilor imobiliare se fac, dacă și numai dacă, există o modificare a utilizării lor. Reguli care se aplică pentru contabilizarea unor transferurilor între categorii:

- pentru un transfer de la o proprietate ocupată de proprietar IAS 16, la o proprietate folosită ca o investiție conform IAS 40, înregistrată la valoarea justă, IAS 16 trebuie aplicat până la data reclasificării. Orice diferență care apare între valoarea contabilă conform IAS 16 la acea dată și valoarea justă este tratată ca o reevaluare conform IAS 16;

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

- pentru un transfer de la proprietăți deținute pentru investiții conform IAS 40, înregistrate la valoarea justă, la proprietăți ocupate de proprietar (IAS 16) sau stocuri (IAS 2), valoarea justă la schimbarea utilizării este „costul” proprietății conform noii sale clasificări.

(iv) Evaluarea după recunoaștere

După recunoașterea inițială, societatea va opta pentru modelul bazat pe valoare justă pentru toate investițiile sale imobiliare. Un câștig sau o pierdere care rezultă dintr-o modificare a valorii juste a investițiilor imobiliare va fi recunoscută în profit sau pierdere pentru perioada în care apare.

(v) Derecunoașterea

Derecunoașterea unei investiții imobiliare este determinată de o modificare a utilizării acesteia sau de cedarea ei, sau dacă este definitiv retrasă din folosință și nu se mai preconizează apariția de beneficii economice. Atunci când o proprietate imobiliară este cedată, este eliminată din situația consolidată a poziției financiare, iar câștigurile sau pierderile generate din casarea sau cedarea unei investiții imobiliare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada scoaterii din uz sau a cedării. Câștigul sau pierderea din scoaterea din uz sau cedare sunt determinate ca diferență între încasarile nete din cedare și valoarea contabilă a activului.

Atunci când o entitate decide să vândă o proprietate clasificată la *Investiții imobiliare* conform IAS 40, fără a efectua îmbunătățiri sau dezvoltări, proprietatea nu este reclassificată ca stocuri conform IAS 2, ci este tratată ca investiție imobiliară până la derecunoașterea acesteia.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 septembrie 2025 Grupul 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 Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	561.375.986	552.695.022
Titluri de stat (ii)	-	30.403.869
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	778.214.007	378.560.386
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	634.812	1.996.296
Total	1.345.531.836	968.962.604

(i) Obligatiuni

La 30 septembrie 2025, 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 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.747.342	522.311.331
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	364.493	488.661
Reevaluare	11.267.100	(52.650)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	534.378.936	522.747.342
Dobanda cumulate	26.997.050	29.947.680
Total obligatiuni	561.375.986	552.695.022

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

(ii) Titluri de stat

Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, având scadența pe data de 24.06.2026, o dobândă anuală fixă de 3,25% p.a. și un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama a încadrat titlurile de stat ca fiind pe termen scurt, la poziția Alte active financiare evaluate la cost amortizat.

Miscarea activelor financiare reprezentând titluri de stat :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.894.378	29.824.441
Cumpărări	-	-
Maturități	-	-
Amortizare discount	53.497	69.937
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	29.947.875	29.894.378
Dobândă cumulată	263.737	509.491
Total titluri de stat	30.211.612	30.403.869

Conform prospectului de emisiune, în iunie 2025 Societatea-mama a încasat cuponul anual în suma de 975.000 RON.

8. Investiții financiare în entități asociate

Lista investițiilor în entități asociate la 30 septembrie 2025, consolidate prin metoda punerii în echivalență, este prezentă mai jos. Această entitate are capital social compus exclusiv din acțiuni ordinare, care sunt deținute direct de Grup, iar cota de deținere este aceeași cu numărul drepturilor de vot deținute. Țara în care este înregistrată și își desfășoară activitatea este România.

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J2022001604157, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 septembrie 2025, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2024: 19.943.000 RON).

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

- în baza Hotărârii AGEA nr. 7/27.06.2023 cu suma de 20.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 20.000 de noi acțiuni, din care 10.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 10.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL și
- în baza Hotărârii AGEA nr. 10/29.08.2023 cu suma de 10.000.000 RON prin emisiunea unui număr de 10.000 de noi acțiuni, din care 5.000 acțiuni noi reprezentând aportul în numerar al SNN, iar 5.000 acțiuni aportul în numerar al Nova Power & Gas SRL.

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	(5.532.667)	71.848
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(2.127.892)	(5.604.515)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	12.282.441	14.410.333

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Societatea Ropower Nuclear S.A. este înființată în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici, în Doicești, Jud. Dambovită, pe baza tehnologiei NuScale, constând în 6 module NuScale de 77Mwe fiecare, respectiv un total de 462 Mwe.

În anul 2023, RoPower Nuclear SA a încheiat un contract de împrumut cu SNN pentru echivalentul în EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care până la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Împrumutul a fost acordat cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

În anul 2024, s-au încheiat 3 acte adiționale la contractul de împrumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finanțare până la suma de 243.000.000 USD cu scopul finanțării activităților de asistență tehnică referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

Prin Hotărârea AGEA nr. 4/09.04.2025 s-a aprobat modificarea Acordului Investitorilor în legătură cu RoPower în sensul în care Compania de Proiect are dreptul de a achiziționa Terenul aferent Centralei Nucleare. Totodată, acționarii au aprobat încheierea de către SNN a unui Act adițional la Contractul Cadru de Împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pentru modificarea obiectului contractului de împrumut anterior menționat, în sensul introducerii în obiectul finanțării acordate de SNN Companiei de Proiect Ropower Nuclear S.A. și a cheltuielilor aferente dobândirii amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, a cheltuielilor aferente acordării de garanții, de către SNN, pentru creditele contractate de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. de la terți finanțatori și a cheltuielilor privind costurile financiare aferente. Garanțarea sumelor acordate de către SNN pentru finanțarea achiziționării amplasamentului aferent Proiectului SMR de la Doicești, s-a făcut prin constituirea în favoarea SNN, a unei ipotece asupra terenului care va fi achiziționat de Compania de Proiect Ropower Nuclear S.A. pe baza finanțării acordate de către SNN.

Soldul împrumutului la 30 septembrie 2025 este în valoare de 711.385.882 RON, echivalent 140.006.275 EUR (31 decembrie 2024: 360.120.080 RON), pentru care a înregistrat o dobândă cumulată în suma de 66.828.125 RON (31 decembrie 2024: 18.440.306 RON).

Judecări semnificative

Conform Acordului investitorilor în legătură cu constituirea unei societăți de proiect având ca obiectiv dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice, SNN detine reprezentanți în Consiliul de Administrație al Ropower Nuclear S.A., iar una din persoanele desemnate având rolul de Președinte al Consiliului de Administrație. Astfel, SNN participă la toate deciziile financiare și operaționale semnificative ale entității. Grupul a stabilit ca aceste aspecte, coroborate cu cota de deținere de 50%, determină o influență semnificativă asupra entității.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

9. Stocuri

La 30 septembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 stocurile se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Uraniu	865.658.098	996.367.163
Piese de schimb	267.406.557	245.422.206
Alte materii și materiale	550.668.530	461.354.367
Total	1.683.733.185	1.703.143.736

(i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

(ii) Sume recunoscute în Situația consolidată a contului de profit și pierdere

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 se regăsește în pozițiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* și *Costul combustibilului nuclear* din Situația consolidată a contului de profit și pierdere, fiind în sumă de 212.283.068 RON (primele 9 luni din 2024: 168.207.359 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute în primele 9 luni din 2025 drept cheltuieli în conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentând stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune este în sumă de 49.559 RON (primele 9 luni 2024: 0 RON). Grupul analizează periodic evoluția stocurilor, constituind din timp ajustări de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustări de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situației profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor la 30 septembrie 2025 este în sumă de 48.272.508 RON (31 decembrie 2024: 48.750.348 RON). În primele 9 luni ale anului 2025 au fost constituite ajustări de depreciere de 2 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON) și au fost reluate pe venituri ajustări de depreciere în sumă de 502.951 RON (primele 9 luni din 2024: 678.574 RON).

În primele 9 luni ale anului 2025 au fost înregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune în valoare de 1.503.540 RON (primele 9 luni din 2024: 0 RON).

(iii) Stocuri gajate

La 30 septembrie 2025 Grupul nu înregistrează stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

10. Creante comerciale

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	267.397.745	363.815.956
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.490.066)	(11.784.818)
Total	255.907.679	352.031.138

(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 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, 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 aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 63.156.636 RON (31 decembrie 2024: 34.505.774 RON), PPC Energie S.A.: 45.331.512 RON (31 decembrie 2024: 51.293.377 RON) si RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.: 25.021.565 RON (31 decembrie 2024: 0 RON).

Vanzarile efectuate in primele 9 luni din 2025 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 15,93% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 3,14%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,39% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,14%), iar catre Energy Distribution Services S.R.L. au reprezentat aproximativ 13,04% (primele 9 luni din 2024: aproximativ 2,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Certificate de trezorerie	81.581.875	151.274.569
Alte creante	47.679.180	36.153.371
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	155.237.293	190.334.175
Plati efectuate in avans	28.918.532	22.716.023
Titluri de stat pe termen scurt	30.211.612	-
Total	343.045.312	399.894.958

(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 3.7. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

(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 aceeaasi cu valoarea lor justa.

(iii) Alte informatii

La 30 septembrie 2025 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 135.701.286 RON (31 decembrie 2024: 171.161.741 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 25**.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

12. Numerar și echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.056.972.811	1.769.294.073
Conturi curente la bănci în RON	429.983.431	359.225.531
Conturi curente la bănci în valută	248.270.231	10.920.263
Alte echivalente de numerar	163.084	380.793
Numerar în casierie	22.438	24.701
Total numerar și echivalente de numerar	1.735.411.995	2.139.845.361

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, depozitele bancare cu scadența originală mai mare de 3 luni și mai mică de un an se prezintă după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare	1.033.197.058	1.720.501.128

(i) Reconcilierea cu Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

Elementele de mai sus se reconciliază cu valoarea numerarului prezentat în Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie la sfârșitul exercitiului financiar, după cum urmează:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Depozite bancare cu scadența originală mai mică de 3 luni	1.056.972.811	1.769.294.073
Conturi curente la bănci	678.253.662	370.145.794
Alte echivalente de numerar	163.084	380.793
Numerar în casierie	22.438	24.701
	1.735.411.995	2.139.845.361

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

Depozitele la termen sunt prezentate ca echivalente de numerar dacă au o scadență de 3 luni sau mai puțin de la data constituirii. A se vedea **Nota 3.12.** din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul și echivalentele de numerar.

(iii) Numerar restricționat

Conturile curente deschise la bănci sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

Depozitele bancare sunt în permanență la dispoziția Grupului și nu sunt restricționate sau grevate de sarcini.

La 30 septembrie 2025 Grupul deține scrisori de garanție bancară în baza unor facilități de credit, fără depozite colaterale, în suma de 419.097.035 RON (31 decembrie 2024: 242.177.694 RON) din care garanții asupra plăților în avans (APG - advance payment guarantee) în suma totală de 201 mil RON, precum și scrisori de garanție bancară (PBG - performance bank guarantee) în valoare de aproximativ 56 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unităților 3 și 4.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

13. Capitaluri proprii**Capital Social**

Societatea-mama a fost înființată prin separarea de fosta regie autonomă Regie Autonomă de Electricitate (“RENEL”). Capitalul social reprezintă contribuția Statului Roman la formarea Societății-mama în data de 30 septembrie 1998 (retratat cu inflația până la 31 decembrie 2003), plus creșteri ulterioare.

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății-mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris versat la 30 septembrie 2025 și respectiv 31 decembrie 2024 este de 3.016.438.940 RON.

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, capitalul social include efectele retratarilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 “Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”.

Structura capitalului social se prezintă astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Capital social subscris și versat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retratării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 30 septembrie 2025, valoarea capitalului social statutar subscris și versat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

Ultima majorare de capital social a avut loc în anul 2020 prin subscrierea unui număr de 130.043 acțiuni noi, în sumă de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri și în numerar al acționarilor Societății. Majorarea de capital social s-a realizat în baza Prospectului Proportional de ofertă aferent majorării de capital social, aprobat prin Decizia ASF nr.976/13.08.2020 și a Hotărârilor Adunării Generale Extraordinare nr.2/04.01.2019 și nr. 12/19.12.2019, înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului conform Certificatului de mențiuni nr. 484154/30.09.2020.

Detinatorii de acțiuni ordinare au dreptul de a primi dividende, așa cum sunt acestea declarate la anumite perioade de timp, și dreptul la un vot pe o acțiune în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor Societății.

Structura acționariatului la 30 septembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar acțiuni 30 septembrie 2025	% din capitalul social	Numar acțiuni 31 decembrie 2024	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Prime de emisiune

În noiembrie 2013, Grupul a emis 28.100.395 acțiuni ordinare pe Bursa de Valori București, printr-o ofertă publică inițială și prin exercitarea dreptului de preferință de către acționarul Fondul Proprietatea S.A. Suma încasată de 312.478.099 RON a fost formată din majorarea capitalului social de 281.003.950 RON și o primă de emisiune de 31.474.149 RON.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Rezerve platite în avans

Rezervele platite în avans sunt în suma de 21.553.548 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024 și reprezintă obiective de utilitate publică de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024) și alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire și agrement pentru tineret și copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024).

Rezerve legale

Conform cerințelor legale, Grupul constituie rezerve legale în cuantum de 5% din profitul brut înregistrat statutar până la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 septembrie 2025 este de 603.898.498 RON (31 decembrie 2024: 603.898.498 RON).

Rezervele legale nu pot fi distribuite către acționari. Valoarea rezervelor legale a fost inclusă în situația consolidată a poziției financiare, în randul “Rezultat reportat”.

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 30 septembrie 2025, rezerva din reevaluare este în suma de 237.972.417 RON (31 decembrie 2024: 280.106.343 RON), netă de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. Ultima reevaluare a terenurilor, clădirilor și construcțiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România (“ANEVAR”). Anterior acestei reevaluări, terenurile și construcțiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Rezultatul reportat

Rezultatul reportat reprezintă rezultatul cumulat al Societății. Rezultatul reportat se repartizează pe baza situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Dividende

În primele 9 luni din 2025, Societatea-mamă a distribuit dividende în valoare de 815.172.311 RON din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotărârii AGOA nr. 5/24.04.2025 (2024: 1.120.911.882 RON distribuiți din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotărârii AGOA nr. 5/25.04.2024). Dividendele nete neplatite la 30 septembrie 2025 sunt în valoare de 1.620.379 RON (31 decembrie 2024: 1.225.852 RON).

Miscări ale rezultatului reportat

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Sold la începutul perioadei de raportare	8.755.563.759	8.130.127.222
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.688.594.272
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	863.706
Rezultat reportat din alte ajustări	-	-
Transfer rezerve din reevaluare în rezultatul reportat pe măsura amortizării	42.133.926	56.890.441
Dividende	(815.172.311)	(1.020.911.882)
Sold la sfârșitul perioadei de raportare	9.559.047.724	8.755.563.759

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

14. Rezultatul pe acțiune

La 30 septembrie 2025 și la 30 septembrie 2024 rezultatul pe acțiune este:

Rezultatul de baza pe acțiune

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.263.776.416
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni ordinare emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de acțiune (RON/acțiune)	5,23	4,19

Rezultatul diluat pe acțiune

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Profitul net al perioadei	1.576.522.349	1.263.776.416
Numarul de acțiuni ordinare la începutul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de acțiuni emise în timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al acțiunilor ordinare (dilate) la sfârșitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe acțiune (RON/acțiune)	5,23	4,19

Rezultatul pe acțiune diluat este egal cu rezultatul pe acțiune de baza, întrucât Grupul nu a înregistrat acțiuni ordinare potențiale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

15. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 este urmatoarea :

	30 septembrie 2025 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2024 (auditat)
Principal	203.244.000	-	203.244.000	-
Dobanda	3.609.201	3.609.201	-	-
Total	206.853.201	3.609.201	203.244.000	-

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 credit cu BEI destinat finantarii 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:	39 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 septembrie 2025 este de 40 milioane EUR (31 decembrie 2024: 0 EUR), reprezentand prima transa din imprumutul total de 145 milioane EUR. Transa I se va rambursa in 23 de rate egale platibile in perioada 2029 – 2040 si are o rata fixa a dobanzii de 3,796%.

Alte informatii

In data de 24 septembrie Societatea a semnat impreuna cu sindicatul bancar constituit si condus de J.P. Morgan SE (“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	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
Perioada de utilizare:	Pana la 30 noiembrie 2026	Pana la 30 noiembrie 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 30 Iunie 2029	Rate egale semi-anuale rambursarea principalului incepand cu 31 Octombrie 2027, finalizandu-se pe 30 iunie 2029

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

16. Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

La 30 septembrie 2025, respectiv 31 decembrie 2024 Grupul are recunoscute următoarele provizioane, incluse la poziția “Provizioane pentru riscuri și cheltuieli” și la poziția “Portiunea curentă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli”:

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	129.055.628	123.920.654
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	79.479.285	74.214.466
Provizion litigii spor salarial	128.211.439	117.376.068
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	38.245.689
Provizioane pentru litigii	19.171.498	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	7.350	32.625
Total	381.947.441	372.961.000

La 30 septembrie 2025, provizioanele în valoarea totală de 381.947.441 RON reprezintă obligatii pe termen lung și scurt, după cum urmează:

	Portiunea curentă (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	46.013.834	83.041.794
Obligatii privind alte deseuri slab și mediu radioactive și neradioactive	14.612.481	64.866.804
Provizion litigii spor salarial (i)	-	128.211.439
Participarea salariatilor la profit	26.022.241	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli	7.350	-
Total	86.655.906	295.291.535

(i) Poziția “Provizion litigii spor salarial”, reprezintă preliminară efectului litigiilor demarate de sindicate împotriva Societății, Sindicatul CNE Cernavoda și Sindicatul Liber Energetica Nucleară '90, cu privire la indemnizația privind riscul nuclear, reprezentând spor salarial.

(ii) Poziția “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 și respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de către Direcția Generală Antifraudă Fiscală, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea **Nota 25**.

A se vedea **Nota 3.21**, din Politicile contabile semnificative aferente Situațiilor financiare consolidate ale Grupului întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

17. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	30 septembrie 2025 (neauditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
Beneficii la pensionare	29.193.192	29.193.192
Prime jubiliare	10.738.739	10.738.739
Beneficii in caz de deces	851.395	851.395
Beneficii la pensionare in energie	8.002.512	8.002.512
Total	48.785.838	48.785.838

La 30 septembrie 2025 si respectiv 31 decembrie 2024 Societatea-mama 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 referitor la obligatiile privind beneficiile angajatilor nu a fost actualizat la 30 septembrie 2025, actualizarea urmand a fi facuta la sfarsitul anului, respectiv 31 decembrie 2025, conform politicii companiei.

Urmatoarele **ipoteze macroeconomice si specifice** Grupului au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023.

Data evaluarii	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Numarul angajatilor	2.402	2.352
Rata de crestere a salariilor	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 cresterii 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.	Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2024-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	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 urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Rata de actualizare medie ponderata	6,8%	4,8%

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Data evaluării	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Tabele de mortalitate	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populației României 2018 emisă de Institutul National de Statistica.
Media salariului brut	15.738	13.831

Ipotezele de mai sus au fost luate în considerare la 31 decembrie 2024 ținând cont de:

- randamentele obligațiunilor de pe piața activă la sfârșitul lunii decembrie 2024. Duratele reziduale până la maturitate disponibile au fost de 1-11 ani și 13 ani. Pentru celelalte durate a fost estimată rata de actualizare folosind metoda de extrapolare Smith-Wilson;
- rata estimată a inflației pe termen lung 2,0% p.a. (31 decembrie 2023: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligațiunilor guvernamentale 1,3% p.a. (31 decembrie 2023: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru România 0% (31 decembrie 2023: 0%);
- rata de actualizare medie ponderată de 6,8% (31 decembrie 2023: 4,8%).

Analiza sensibilității

Ipotezele actuariale semnificative avute în vedere pentru calculul obligației cu beneficiile angajaților sunt: rata de actualizare, creșterea salarială și vârsta de pensionare.

Ipoteze	Beneficii la pensionare	Ajutoare în caz de deces al angajaților	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligații cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2024 (RON)	29.193.192	851.395	10.738.739	8.002.512	48.785.838
Rata de actualizare +1%	27.604.036	795.496	10.060.879	6.898.637	45.359.048
Rata de actualizare -1%	30.958.993	914.549	11.499.934	9.372.562	52.746.038
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW +1%	31.016.276	917.827	11.538.450	9.502.380	52.974.933
Rata de creștere a salariilor / Pretul kW -1%	27.528.346	791.866	10.017.407	6.792.934	45.130.553
Creșterea longevității cu 1 an	29.331.148	772.965	10.776.864	8.230.418	49.111.394

În analiza de sensibilitate de mai sus, valoarea actualizată a obligației privind beneficiile a fost calculată utilizând metoda factorului de credit proiectat, conform prevederilor IAS 19, la sfârșitul perioadei de raportare, care este aceeași cu cea aplicată pentru calcularea obligațiilor privind beneficiile recunoscute în situația consolidată a poziției financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

18. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 septembrie 2025 si 31 decembrie 2024, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori de imobilizari	196.887.688	88.555.577
Furnizori	370.219.695	693.801.247
Obligatii privind datoriile angajatilor	31.667.469	47.891.506
Datorii catre stat	54.386.989	229.308.634
Dividende de plata brute	1.620.319	1.271.616
Alte datorii	13.865.966	14.728.764
Total	668.648.126	1.075.557.344

La 30 septembrie 2025, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. 172.582.296 RON (31 decembrie 2024: 73.089.441 RON), KOREA HYDRO AND NUCLEAR POWER CO: 48.218.971 RON (31 decembrie 2024: 47.249.738 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A.: 84.767.841 RON (31 decembrie 2024: 471.306 RON).

19. Venituri din vanzarea energiei electrice**(i) Venituri din vanzari de energie electrica**

	Perioada de 9 luni	Perioada de 9 luni
	incheiata la	incheiata la
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
	(neauditat)	(neauditat)
Vanzari de energie pe MACEE	-	1.798.515.125
Vanzari de energie pe piata libera	4.055.062.691	1.474.565.896
Vanzari de energie termica	4.788.416	3.873.614
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	22.739	22.055
Total	4.059.873.846	3.276.976.690

(ii) Cantitatea de energie vanduta^{*)}

	Perioada de 9 luni	Perioada de 9 luni
	incheiata la	incheiata la
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	-	4.020.026
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	7.697.011	3.378.810
Total	7.697.011	7.398.836

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 32.831 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (52.613 MWh pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024).

Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea-mama este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 si prelungit ulterior prin OUG nr. 6/2025 pana la data de 30 iunie 2025. Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024 si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

In cursul primelor 9 luni ale anului 2025, Societatea-mama nu a efectuat vanzari prin MACEE (primele 9 luni din 2024: 4.020.026 MWh la pretul de 450 RON/MWh - cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg, ceea ce reprezinta 54,33% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primele 9 luni din 2025, Societatea-mama a vandut energia electrica integral pe piata libera (primele 9 luni din 2024: 45,67%), respectiv 7.697.011 MWh (primele 9 luni din 2024: 3.378.810 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societatea-mama pe aceasta piata in primele 9 luni ale anului 2025 a fost de 526,29 RON/MWh valoare cu Tg inclus (primele 9 luni din 2024: 426,12 RON/MWh), respectiv 523,14 RON/MWh valoare gara Tg (primele 9 luni 2024: 422,33 RON/MWh)

La 30 septembrie 2025 Societatea-mama 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-mama 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 din primele 9 luni din 2025 sunt in suma de 4.788.416 RON (primele 9 luni din 2024: 3.873.614 RON).

20. Alte venituri

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din subventii pentru investitii	11.049.774	11.017.265
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.980.513	11.168.457
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	1.336.956	-
Alte venituri	131.032.699	107.055.638
Total	146.399.942	129.241.360

Subventiile pentru investitii (Venituri in avans pe termen lung) au fost acordate in anul 2007 si au constat in stergerea unor penalitati si datorii aferente 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 82.796.020 RON (primele 9 luni din 2024: 69.375.883 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 39.314.023 RON (primele 9 luni din 2024: 28.142.972 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

21. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	504.505.901	110.577.185
Total	504.505.901	110.577.185

OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, a introdus obligația ca producătorii de energie electrică să plătească o contribuție către Fondul de Tranzitie Energetica, care a înlocuit 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 contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica: durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel încât în perioada 01.01.2024 – 31.03.2024, valoarea contribuției a fost determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie.

Începând cu 1 aprilie 2024 a intrat în vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care prețul de referință (pentru energia contractată începând cu 1 aprilie 2024) se modifică la 400 lei/MWh.

OUG nr. 6/28.02.2025 prevede prelungirea perioadei de calcul a Contribuției privind Fondul de Tranzitie Energetica până la 30 iunie 2025.

În primele 9 luni din 2025, Societatea-mamă a înregistrat Contribuție la Fondul de Tranzitie Energetica în suma de 504.505.901 RON (primele 9 luni din 2024: 110.577.185 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

22. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	96.310.613	69.595.657
Cheltuieli cu ANDR	73.188.976	76.079.526
Cheltuieli privind energia si apa	121.265.428	116.590.838
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	77.675.390	69.029.961
Cheltuieli cu contributia ANRE	3.500.783	5.591.778
Cheltuieli cu primele de asigurare	11.451.240	11.228.613
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	14.232.634	14.001.738
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	18.361.590	17.606.057
Alte cheltuieli din exploatare	39.174.846	67.311.261
Total	455.161.500	447.035.429

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 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 centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2025 se calculeaza 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. In primele 9 luni din 2025 Societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 3.500.783 RON (primele 9 luni din 2024: 5.591.778 RON). Pentru anul 2024 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.118/2023 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, 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 7.425.000 RON (primele 9 luni din 2024: 7.425.000 RON).

Notele de la 1 - 26 sunt parte integranta a acestor situatii financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

23. Venituri și cheltuieli financiare

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Venituri din dobanzi	190.505.180	189.364.450
Venituri din diferențe de curs valutar	59.437.831	20.242.099
Venituri din dividende	15.390	14.820
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat și obligatiunilor	4.807.734	5.480.157
Alte venituri financiare	29.651.974	29.296.915
Total venituri financiare	284.418.109	244.398.441
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(31.948.771)	(34.324.630)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.704.440)	(5.132.290)
Total cheltuieli financiare	(35.653.211)	(39.456.920)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	248.764.898	204.941.521

Alte venituri financiare

În poziția “Alte venituri financiare” sunt incluse dobanzile din obligațiuni, estimate pentru perioada scursă până la 30 septembrie 2025 în valoare de 29.555.626 RON (primele 9 luni din 2024: 29.296.915 RON).

24. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere :

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	320.188.693	249.064.202
Venit net din impozit amanat	(2.023.491)	(754.662)
Total	318.165.202	248.309.540

25. 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 Grupului 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.

Incepand cu 2024 societatea-mama a recunoscut impozit minim efectiv aferent grupului SNN in suma de 14.215.623 RON, ca urmare a aplicarii prevederilor Legii 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de intreprinderi multinationale si a grupurilor nationale de mari dimensiuni, si luand in calcul orientari suplimentare furnizate de Organizatia pentru Cooperare si Dezvoltare Economica (OCDE), ca sursa de ilustrare sau de interpretare, cu scopul asigurarii aplicarii coerente a legislatiei in vigoare. In baza amendamentelor aduse standardului IAS 12 Impozit pe profit, societatea-mama nu a recunoscut impozit amanat in legatura cu impozitul minim efectiv aferent grupului SNN.

(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, invitatie 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 ADAA 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 silit, 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 ADAA 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 evidentiata 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Având în vedere faptul că suma de 1.164.503 lei reprezintă o obligație fiscală impusă prin Decizia nr. 4125/23.11.2023 și titlu de creanță, conform art. 152, alin (2), pentru a evita executarea silită, SNN a procedat la achitarea acestei sume prin OP nr. 2569/19.12.2023 (termenul limită fiind 20.12.2023, cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedură fiscală).

Prin raportare la deciziile de impunere privind Contribuția suplimentară la Fondul de Tranzitie Energetică, SNN a formulat și a depus la ANAF - DGAF următoarele contestații :

- contestația nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei;
- contestația nr.14489/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 1.129.900 lei, care se află în prezent în soluționare;
- contestația nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 34.602 lei;
- contestația nr.5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr.1030/02.04.2024 și restituirea sumei reprezentând obligații fiscale accesorii în suma de 3.317 lei.

Cu privire la Contestația nr.12891/20.11.2023, formulată de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 și restituirea contribuției suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetică pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, în valoare de 18.041.598 lei, Ministerul de Finanțe – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor (DGSC) a emis Decizia nr. 516/12.02.2024 (comunicată la SNN la data de 15.02.2024) prin care a dispus respingerea în totalitate a contestației SNN ca neîntemeiată, cu consecința confirmării totale a Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 privind obligațiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificării documentare. La data de 10.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 516/12.02.2024 în contencios administrativ, acțiunea subscrisei formând obiectul dosarului procesual nr. 3063/2/2024. În data de 13.02.2025, instanța a amanat pronunțarea până în data de 25.02.2025. La data de 25.02.2025, instanța a repus cauza pe rol, în vederea discutării incidenței în cauza a Deciziei pronunțată de CCR la data de 07.11.2024, prin care a fost admisă excepția de neconstituționalitate și s-a constatat că sunt neconstituționale dispozițiile art.15 și cele ale Anexei nr. 6 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare și a pus în vedere partilor să își expună punctul de vedere asupra incidenței în cauză a Deciziei CCR pronunțate la data de 07.11.2024 (decizie nepublicată în M. Of. până la acel moment). La termenul de judecată din data de 26.03.2025, instanța a dispus amânarea cauzei pentru înaintarea dosarului conexat – dosar nr. 3455/2/2024.. La termenul de judecată din data de 04.06.2025, instanța a amanat cauza, în vederea atașării 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 Finanțe, instanța a apreciat că se impune amânarea cauzei. La termenul de judecată din data de 30.09.2025, instanța a suspendat soluționarea cauzei în baza Hotărârii nr. 2/26.08.2025 a Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Curții de Apel București (protestul magistratilor). Următorul termen de judecată a fost stabilit în data de 25.11.2025. În consecință, dosarul nr. 3063/2/2024 este în curs de judecată (faza procesuala fond).

Cu privire la Contestația nr. 14489/28.12.2023, formulată de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 și restituirea obligațiilor fiscale accesorii aferente diferenței contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică, în valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicată la SNN la data de 09.05.2024) , prin care a dispus respingerea în totalitate, ca neîntemeiată, a contestației formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 în contencios administrativ, acțiunea subscrisei formând 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.

În urma depunerii Contestației nr.14490/28.12.2023 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 4125 /23.11.2023 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 34.602 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 2445 / 08.07.2024 (comunicată la SNN la data de 11.07.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 4125/ 23.11.2023, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 34.602 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024. În acest caz DGAMC a emis borderoul de adăugare a obligațiilor fiscale în fișa pe platitor ca sume achitate în plus. Ulterior, în luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operațiunea de compensare cu alte obligații de plată scadente.

În urma depunerii Contestației nr. 5620/29.04.2024 pentru anularea parțială a Deciziei de impunere nr. 1030/02.04.2024 și restituirea obligației fiscale accesorii, în valoare de 3.317 lei, Ministerul de Finanțe – DGSC a emis Decizia nr. 3594/01.10.2024 (comunicată la SNN la data de 07.10.2024), prin care a dispus desființarea parțială a Deciziei nr. 1030/02.04.2024, referitoare la obligațiile fiscale accesorii, în suma de 3.317 lei, soluția fiind favorabilă pentru SNN. Urmare a acestei Decizii de desființare parțială, DGAMC urma să emită un nou act administrativ fiscal în termen de 60 de zile

Notele de la 1 - 26 sunt parte integrantă a acestor situații financiare interimare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 3594/02.04.2024 solicitand solutionarea cazului si restituirea sumei. In acest caz DGAMC a emis borderoul de adaugare a obligatiilor fiscale in fisa pe platitor ca sume achitate in plus. Ulterior, in luna noiembrie 2025, SNN va recupera suma prin operatiunea de compensare cu alte obligatii de plata scadente.

In cursul anului 2024 s-a derulat o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus. In data de 29.08.2024 a fost emis de catre Ministerul Energiei, Directia Servicii Interne – Serviciul Inspecție, Raportul de inspectie cu privire la verificarile efectuate la Societatea Nationala “Nuclearelectrica” SA, nr.10336/29.08.2019. Avand in vedere ducerea la indeplinire a obiectivelor misiunii de inspectie efectuata la nivelul SNN prin intocmirea Raportului de inspectie nr.10336/29.08.2019, opinia echipei de inspectie este in sensul ca cerinta din masura 10 din Decizia nr.8/27.08.2018 a Curtii de Conturi a Romaniei (dispusa in sarcina Ministerului Energiei), referitoare la efectuarea unui control la SNN privind aportul statului roman inregistrat in capitalul social al SNN si dividendele cuvenite statului proportional cu procentul adus, a fost indeplinita. Raportul de inspectie constituie un act de informare al Ministerului Energiei, nefiind un act administrativ in sensul Legii Contenciosului administrativ nr.554/2004.

In prezent, la nivelul societatii-mama se desfasoara un control din partea Ministerului Finantelor – Directia Generala de Inspecție Economico-Financiara, avand ca obiect verificarea activitatii economice desfasurate in perioada 2019 pana in prezent.

Actiunea de control este in curs de desfasurare, nefiind finalizata pana la data prezentelor siutatii financiare.

(iii) Polite de asigurare

La 30 septembrie 2025, 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 limit de 20 milioane DST pentru costuri si 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 septembrie 2025 si la 31 decembrie 2024 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR. 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 data raportarii nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul 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. Grupul 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

La 30 septembrie 2025, Grupul 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 Grupului nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Grupului care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025

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

(vi) Angajamente

La 30 septembrie 2025 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea-mama 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.

Preul 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 septembrie 2025 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare interimare consolidate 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 Societatea-mama 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 produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU).

La 30 septembrie 2025, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

De asemenea, la 30 septembrie 2025, Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 septembrie 2025 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

La 30 septembrie 2025, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mamă pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în sumă de 559,03 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

26. Evenimente ulterioare

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 30 septembrie 2025 care ar putea avea un impact semnificativ și sunt de natură prezentării în Situațiile financiare interimare consolidate.

Data : 12 noiembrie 2025

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar