



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii financiare interimare consolidate
la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la
31 martie 2026**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare consolidate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025.....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026.....	8
Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026	9
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii.....	13
3. Politici contabile semnificative.....	14
4. Imobilizari corporale.....	15
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing.....	18
6. Investitii imobiliare.....	20
7. Active financiare evaluate la cost amortizat	20
8. Investitii financiare in entitati asociate	22
9. Stocuri.....	23
10. Creante comerciale.....	24
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat.....	25
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare.....	26
13. Capitaluri proprii.....	27
14. Rezultatul pe actiune.....	29
15. Imprumuturi	30
16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli.....	32
17. Obligatii privind beneficiile angajatilor	33
18. Datorii comerciale si alte datorii.....	35
19. Venituri din vanzarea energiei electrice.....	36
20. Alte venituri	37
21. Cheltuieli cu personalul	37
22. Contributia la fondul de tranzitie energetica	38
23. Alte cheltuieli din exploatare	39
24. Venituri si cheltuieli financiare.....	40
25. Impozitul pe profit	40
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale	41
27. Evenimente ulterioare datei bilantului	45

S.N. Nuclearelectrica S.A.
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	12.216.169.626	11.671.978.761
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	23.225.746	24.513.695
Imobilizari necorporale		44.564.545	46.585.580
Investitii imobiliare	6	-	11.791.437
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	1.713.255.418	1.705.475.268
Investitii financiare in entitati asociate	8	28.137.814	12.962.323
Total active imobilizate		14.025.353.149	13.473.307.064
Active circulante			
Stocuri	9	1.573.764.097	1.636.139.229
Creante comerciale	10	331.715.824	333.451.217
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	265.664.051	356.597.510
Active imobilizate detinute spre vanzare		-	-
Depozite bancare	12	1.768.673.323	1.297.840.701
Numerar si echivalente de numerar	12	2.014.156.709	1.538.782.800
Total active circulante		5.953.974.004	5.162.811.457
Total active		19.979.327.153	18.636.118.521
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social scris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.243.419.921	2.304.865.261
Rezultatul reportat		11.261.832.186	10.331.084.439
Total capitaluri	13	16.770.221.487	15.900.919.080
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	15	738.648.262	584.978.568
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	246.716.518	234.517.603
Venituri in avans pe termen lung		11.601.759	6.166.649
Datorii privind impozitul amanat		398.073.296	409.801.305
Obligatii privind beneficiile angajatilor	17	55.405.777	55.405.777
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	19.842.755	20.310.323
Total datorii pe termen lung		1.470.288.367	1.311.180.225
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	18	1.117.689.015	1.008.006.209
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	153.693.032	142.554.134
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	9.092.070	2.509.590
Impozit pe profit datorat		285.886.560	102.437.678
Venituri in avans pe termen scurt		165.846.327	161.120.771
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	6.610.295	7.390.834
Total datorii curente		1.738.817.299	1.424.019.216
Total datorii		3.209.105.666	2.735.199.441
Total capitaluri proprii si datorii		19.979.327.153	18.636.118.521

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (auditata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	19	1.574.307.270	1.437.087.949
Venituri din transportul energiei electrice		9.563.021	8.951.323
Total venituri		1.583.870.291	1.446.039.272
Alte venituri	20	27.972.143	71.540.819
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(208.468.140)	(176.686.423)
Cheltuieli cu personalul	21	(183.934.617)	(177.116.891)
Costul energiei electrice achizitionate		(5.072.418)	(9.385.269)
Reparatii si mentenanta		(15.245.603)	(13.401.103)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(9.563.021)	(8.951.323)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.498.398)	(4.568.843)
Costul cu combustibilul nuclear		(64.671.549)	(67.782.185)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	22	-	(340.662.121)
Alte cheltuieli din exploatare	23	(186.864.853)	(175.545.811)
Total cheltuieli din exploatare		(678.318.599)	(974.099.969)
Profit din exploatare		933.523.835	543.480.122
Cheltuieli financiare		(8.175.318)	(8.997.993)
Venituri financiare		100.499.116	90.251.972
Rezultat financiar net	24	92.323.798	81.253.979
Profit inainte de impozitul pe profit		1.025.847.633	624.734.101
Partea din (pierdere) aferenta entitatilor asociate	8	(2.579.961)	1.396.265
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	25	(171.720.716)	(103.456.134)
Profitul perioadei		851.546.956	522.674.232

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 45 au fost semnate la data de 20 mai 2026 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Profitul perioadei		851.546.956	522.674.232
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		17.755.452	-
Alte elemente ale rezultatului global		17.755.452	-
Total rezultat global aferent perioadei		869.302.408	522.674.232
Rezultatul pe actiune	14		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		2,82	1,73
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		2,82	1,73

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.304.865.261	10.331.084.439	15.900.919.080
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	851.546.956	851.546.956
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	17.755.452	17.755.452
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	17.755.452	17.755.452
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-	869.302.408	869.302.408
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(61.445.340)	61.445.340	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(61.445.340)	61.445.340	-
Sold la 31 martie 2026 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.243.419.921	11.261.832.186	16.770.221.487

S.N. Nuclearelectrica S.A.

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

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	280.106.343	8.755.563.759	12.300.639.482
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	2.342.265.564	2.342.265.564
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	(7.743.413)	(7.743.413)
Rezultat reportat din alte ajustari-cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	2.080.929.757	-	2.080.929.757
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	2.080.929.757	(7.743.413)	2.073.186.344
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	-	1.689.457.978	1.689.457.978
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	-	-	-	-	-	(815.172.311)	(815.172.311)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(56.170.839)	56.170.839	-
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.548	2.304.865.261	10.331.084.439	15.900.919.080

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	1.023.267.672	626.130.366
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	208.468.140	176.686.423
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	51.525	423
Ajustari de valoare ale stocurilor	(338.765)	(94.389)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	13.610.703	10.809.263
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	-	282.594
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor detinute in vederea vanzarii (Castig net) / Pierdere neta din actualizarea investitiilor imobiliare la valoarea justa	2.579.961	36.846
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate (Venituri) financiare nete	(92.383.058)	(75.131.863)
Modificari in:		
Diminuaere/(Crestere) creante comerciale	1.698.519	43.863.391
Diminuaere/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat (Crestere) stocuri	106.571.281	130.618.789
Variatia veniturilor inregistrate in avans	62.713.897	(21.760.232)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	10.160.666	(29.611.267)
	(50.856.569)	(478.490.563)
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	1.285.543.971	383.181.178
Impozit pe profit platit	157	-
Dobanzi incasate	38.616.045	37.317.783
Dobanzi platite	3.425.808	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.327.585.982	420.498.961
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.449.240)	(3.189.235)
Achizitii de imobilizari corporale	(565.382.746)	(581.398.938)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(470.239.274)	906.739.042
Active financiare evaluate la cost amortizat	34.474.538	(7.058.645)
Incasari din vanzarea de activelor detinute spre vanzare	-	274.304
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	-
Numerar net aferent activitatii de investitii	(1.003.596.722)	315.366.527
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Trageri de imprumuturi	152.859.512	-
Plati de dividende nete	(37.568)	(62.500)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(1.437.295)	(1.429.302)
Numerar net aferent activitatii de finantare	151.384.650	(1.491.803)
(Diminuaere)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar	475.373.910	734.373.685
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	1.538.782.800	2.139.845.361
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie	2.014.156.709	2.874.219.045

Note la situatiile financiare consolidate intocmite pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026**1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatii financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026, cuprind Situatiile financiare interimare individuale 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 Nuclearo – Electrica) – cu sediul in judetul Constanta, oras Cernavoda, strada Medgidiei nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in judetul Arges, oras Mioveni, strada Campului nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

La 31 martie 2026 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

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

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 31 martie 2026	% participatie la 31 decembrie 2025
Energonuclear S.A. (“EN”)	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 7	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. (“FPCU”)	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 31 martie 2026, Societatea-mama detine o singura entitate asociata ce face obiectul consolidarii:

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

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

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

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

1.2. Activitatile principale ale grupului

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1.3. Scopul consolidării

Principii și metode contabile

(i) Filialele

Filialele sunt entități aflate sub controlul Grupului și sunt consolidate integral, aplicând metoda integrării globale.

Grupul controlează o entitate în care a investit, dacă și numai dacă acesta deține în totalitate următoarele :

- a) Autoritatea asupra entității în care s-a investit ;
- b) Expunere sau drepturi asupra rentabilității variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit ;
- c) Capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rentabilității investitorului.

La momentul evaluării controlului Grupul în calcul și drepturile de vot potențiale sau convertibile care sunt exercitabile la momentul respectiv.

Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării acestuia. Politicile contabile ale filialelor Grupului au fost modificate în scopul alinierii acestora cu cele ale Grupului.

Filialele care intră în perimetrul de consolidare sunt prezentate în Nota 1.1.

(ii) Entitățile asociate

Entitățile asociate sunt acele societăți în care Grupul poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operaționale.

Situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență, de la data la care Grupul a început să exercite influența semnificativă și până la data la care această influență încetează.

Participațiile în care Grupul deține între 20% și 50% din drepturile de vot, dar asupra cărora nu exercită o influență semnificativă sunt clasificate ca active financiare disponibile în vederea vânzării.

Entitățile asociate sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență și sunt recunoscute inițial la cost. Investiția Grupului include fondul comercial identificat la achiziție din care se scad pierderile pentru depreciere acumulate. Situațiile financiare consolidate includ partea Grupului din venituri și cheltuieli și mișcările în capitalul entităților asociate, după ajustările de aliniere a politicilor contabile cu cele ale Grupului, de la data când influența semnificativă începe până când această influență semnificativă încetează. Când partea Grupului din pierderi este mai mare decât interesul în entitatea contabilizată prin metoda punerii în echivalență, valoarea contabilă a acestui interes (inclusiv orice investiții pe termen lung) este redusă la zero și recunoașterea pierderilor viitoare este întreruptă cu excepția cazului în care Grupul are o obligație sau a făcut plăți în numele entității în care a investit.

(iii) Tranzacții eliminate la consolidare

Decontările și tranzacțiile în interiorul Grupului, ca și profiturile nerealizate rezultate din tranzacții în interiorul Grupului, sunt eliminate în totalitate din situațiile financiare consolidate. Profiturile nerealizate rezultate din tranzacțiile cu entități asociate sau controlate în comun sunt eliminate în limita procentului de participare a Grupului. Profiturile nerealizate rezultate în urma tranzacțiilor cu o entitate asociată sunt eliminate în contrapartida cu investiția în entitatea asociată. Pierderile nerealizate sunt eliminate în mod identic cu profiturile nerealizate, dar numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

(iv) Combinări de întreprinderi

În aplicarea IFRS 3, combinările de întreprinderi sunt măsurate și recunoscute în conformitate cu următoarele principii:

- La data achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate, evaluate la valoarea justă și orice interese care nu controlează în societate dobândite (interese minoritare) sunt înregistrate separat de goodwill ;
- Interesele care nu controlează pot fi evaluate fie la valoarea justă (metoda fondului comercial complet), fie la cota lor în valoarea justă a activului net al firmei achiziționate (metoda fondului comercial parțial). Decizia se ia individual pentru fiecare tranzacție ;

- Orice achizitie sau cedare a unei investitii intr-o filiala care nu afecteaza controlul este considerata a tranzactie intre actionari si trebuie inregistrata direct in capitalul propriu ;
- Daca sunt dobandite interese suplimentare intr-o asociere in participatie, o operatiune in comun sau o entitate asociata fara ca rezultat achizitie de control, valoarea activelor si pasivelor dobandite anterior ramane neschimbata in bilantul consolidat.
- Daca controlul este dobandit in etape, costul combinarii de intreprinderi include valoarea justa, la data la care controlul este dobandit, din interesul detinut anterior al cumparatorului in societatea achizitionata ;
- Costurile aferente direct atribuibile unei achizitii care conduce la control sunt tratate ca cheltuieli pentru perioadele in care au fost suportate, cu exceptia costurilor de emisiune pentru titluri de creanta sau instrumente de capitaluri proprii, care trebuie sa fie inregistrate in conformitate cu IAS 32 si IFRS 9 ;
- IFRS 3 nu se aplica combinarilor de intreprinderi cu control comun, care sunt examinate de la caz la caz pentru a determina tratamentul contabil adecvat.

1.4. Reglementari in sectorul energetic

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Atat in cursul anului 2025 cat si in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 Societatea a participat exclusiv pe segmentul competitiv.

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

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

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

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

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

Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 nu au fost auditate de catre auditorul financiar al Grupului – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 20 mai 2026 de catre conducerea Societatii-mama.

2.2. Continuitatea activitatii

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

Din analizele efectuate privind implicatiile conflictelor militare actuale in activitatea Grupului, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acestuia (a se vedea Nota 4).

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

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

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele financiare detinute in vederea vanzarii si imobilizarile corporale de natura terenurilor si constructiilor. Alte active si datorii financiare, precum si alte active si datorii ne-financiare sunt prezentate la cost amortizat sau cost istoric.

Politicile contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare. Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

2.5. Moneda functionala si de prezentare

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

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea situatiilor financiare interimare consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor.

Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

Judecatile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Pentru aplicarea prevederilor IFRS 10 si IFRS 11, Grupul foloseste rationamentul in vederea evaluarii controlului exercitat si stabilirii tipului de parteneriat reprezentat de o entitate controlata in comun.

3. Politici contabile semnificative

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

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 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

(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 2025 (auditat)	37.496.567	4.767.930.640	1.934.045.617	2.999.760.504	9.739.233.328
Intrari	-	-	22.123.447	3.167.197.880	3.189.321.327
Transferuri	-	142.600.533	40.997.833	(183.598.365)	-
Intrari apa grea	-	16.157.594	-	-	16.157.594
Transferuri stocuri	-	-	-	(29.334.133)	(29.334.133)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	30.272.123	(30.272.123)	-
Transfer in investitii imobiliare	(3.109.205)	-	(6.918.558)	-	(10.027.763)
Cresteri din reevaluare prin rezerve	20.675.883	2.055.952.981	400.710.676	-	2.477.339.540
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	347.609	-	1.705.565	-	2.053.174
Diminuari din reevaluare prin rezerve	-	-	(42.211)	-	(42.211)
Diminuari din reevaluare prin contul de profit si pierdere	(782.442)	-	(17.853)	-	(800.295)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Derecunoastere inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Derecunoastere apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Iesiri	-	(7.245.852)	(4.305.680)	(1.323.010)	(12.874.543)
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.682.412	5.337.746.407	2.314.967.351	5.922.430.752	13.629.772.922
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	54.682.412	5.337.746.407	2.314.967.351	5.922.430.752	13.629.772.922
Intrari	-	-	907.104	734.032.402	734.939.505
Transferuri	-	-	5.899.283	(5.899.283)	-
Intrari apa grea	-	-	-	-	-
Transfer stocuri	-	-	-	(82.229)	(82.229)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	1.709.976	(1.709.976)	-
Transfer din investitii imobiliare	4.906.001	-	6.885.436	-	11.791.437
Derecunoastere inspectii	-	-	-	-	-
Derecunoastere apa grea	-	(260.271)	-	-	(260.271)
Iesiri	-	-	(256.407)	-	(256.407)
Sold la 31 martie 2026 (neauditat)	59.534.413	5.337.486.137	2.330.112.743	6.648.771.665	14.375.904.957
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	550.782	1.618.746.141	1.231.529.539	154.439.614	3.005.266.076
Cheltuiala cu amortizarea	-	583.092.558	103.439.464	-	686.532.022
Amortizarea cumulata inspectii	-	(89.409.814)	-	-	(89.409.814)
Amortizare cumulata apa grea	-	(2.280.266)	-	-	(2.280.266)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(3.136.666)	(3.980.420)	-	(7.117.086)
Amortizarea aferenta transfer investitii imobiliare	-	-	(700.070)	-	(700.070)
Anulare amortizare cumulate - reevaluare	-	(1.545.959.407)	(103.603.608)	-	(1.649.563.016)
Ajustari pentru depreciere	-	-	14.839.343	226.971	15.066.315
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	550.782	561.052.546	1.241.524.248	154.666.586	1.957.794.161
Sold la 1 ianuarie 2026 (auditat)	550.782	561.052.546	1.241.524.248	154.666.586	1.957.794.161
Cheltuiala cu amortizarea	-	169.634.452	33.332.002	-	202.966.454
Amortizare cumulata inspectii	-	-	-	-	-
Amortizare cumulata apa grea	-	(260.271)	-	-	(270.271)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	-	(251.952)	-	(251.952)
Ajustari pentru depreciere	-	-	(422.525)	(93.535)	(516.060)
Sold la 31 martie 2026 (neauditat)	550.782	730.426.727	1.274.181.773	154.573.051	2.159.732.332
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2025 (auditat)	36.945.785	3.568.021.139	696.734.178	2.468.710.054	6.770.411.156
Sold la 31 decembrie 2025 (auditat)	54.077.630	4.776.693.862	1.073.443.103	5.767.764.166	11.671.978.761
Sold la 31 martie 2026 (auditat)	58.983.631	4.607.059.410	1.055.930.970	6.494.198.615	12.216.172.626

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

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

In primele 3 luni ale anului 2026, Societatea nu a realizat achizitii de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"). In cursul anului 2025, au fost achizitionate 5,5 tone de apa grea, in valoare de 16.157.594 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 martie 2026, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 6.494.198.615 RON (31 decembrie 2025 : 5.767.764.166 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 1.743.585.232 RON (31 decembrie 2025: de 1.502.694.328 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 4.712.418.363 RON (31 decembrie 2025: 4.183.806.160 RON), cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 1.648.642.753 RON (31 decembrie 2025: 1.727.191.081 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 2.462.617.077 RON (31 decembrie 2025: 1.924.071.563 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 291.734.525 RON (31 decembrie 2025: 282.541.208 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 157.173.114 RON (31 decembrie 2025: 150.546.496 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 29.248.420 RON (31 decembrie 2025: 24.801.398 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 134.708.013 RON (31 decembrie 2025: 128.443.665 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 1.753.942.348 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2025 : 273.960.000 RON), restul reprezentand apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, respectiv aprox. 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 martie 2026 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2025: 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 1.313.520.030 RON (31 decembrie 2025: 1.079.837.618 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

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

Pentru testarea pentru depreciere a activelor aferente Unitatilor 3 si 4, Societatea a apelat punctual la un evaluator independent, in scopul determinarii valorii juste. In urma acestui test, nu s-a constatat deprecierea acestora.

Rezultatul raportului a fost utilizat pentru alocarea proportionala a valorii contabile intre Unitatile 3 si 4 proportional conform raportului de evaluare.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in primele 3 luni ale anului 2026 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de: Echipamente si materiale pentru investitii U1 si U2 in valoare de 4.192.052 RON, montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 1.709.976 RON.

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

La 31 martie 2026 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 516.060 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2025: 16.646.348 RON).

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

(iv) Reevaluare

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

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

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

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

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

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

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri		
Cost	26.916.972	22.010.971
Amortizare cumulata	-	-
Valoare neta contabila	26.916.972	22.010.971
	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cladiri		
Cost	7.402.089.272	7.394.999.646
Amortizare cumulata	(5.133.073.680)	(5.044.804.533)
Valoare neta contabila	2.269.015.592	2.350.195.113

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vi) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pentru un numar de ore de functionare de 245.000 de ore la putere nominala (prelungire de la 210.000 de ore, pe baza unor studii specifice acceptate de CNCAN), urmate de o retehnologizare. In prezent, retehnologizarea Unitatii 1 este programata sa inceapa in data de 30 septembrie 2027, reprezentand momentul de oprire si deconectare a unitatii, cand se ating si cele 245.000 ore de functionare. Unitatea 2 are o durata de functionare proiectata de 210.000 de ore, asadar pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati, Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 23). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele trei luni ale anului 2026 este in valoare de 49.430.445 RON (Trim I 2025: 24.061.480 RON).

(vii) Active gajate

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

(viii) Credit furnizor

La 31 martie 2026, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 321.432.143 RON (31 decembrie 2025: 156.102.441 RON).

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

Grupul a adoptat IFRS 16, drept pentru care a recunoscut in situatia pozitiei financiare active si datorii aferente retrarii 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 38.849.098 RON (31 decembrie 2025: 38.527.309 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Terenuri	10.087.223	10.087.223
Spatii de birouri	28.440.086	28.440.086
Mijloace de transport	321.789	-
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(15.623.352)	(14.013.615)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	23.225.746	24.513.695
	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii din contracte de leasing		
Pe termen scurt	6.610.295	7.390.834
Pe termen lung	19.842.755	20.310.323
	26.453.050	27.701.157

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	1.609.737	1.387.044
Cheltuieli cu dobanzile	518.987	598.072

(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	1.437.295	1.429.302

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

6. Investitii imobiliare

La data de 31 martie 2026 investitiile imobiliare se prezinta dupa cum urmeaza:

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

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

In primele luni ale anului 2026 Societatea a inregistrat venituri din inchirierea investitiilor imobiliare in valoare de 63.387 RON (Trim 1 2025: 82.502 RON), alte venituri din exploatare (refacturari utilitati, mentenanta) in valoare de 18.060 RON (Trim I 2025: 0 RON) si costuri operationale directe in suma de 4.430 RON (Trim I 2025: 48.663 RON).

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

7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 martie 2026 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate entitatilor asociate si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Obligatiuni (i)	543.499.630	567.047.632
Imprumuturi acordate entitatilor asociate (ii)	1.163.055.204	1.132.199.450
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia HENRO	250.000	250.000
Contributia Bursa Romana de Marfuri	24.000	24.000
Contributia ROMATOM	100	100
Alte active financiare	1.393.553	921.155
Total	1.713.255.418	1.705.475.268

(i) Obligatiuni

La 31 martie 2026, Societatea detine:

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- 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 :

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	536.333.989	522.747.342
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	120.163	487.326
Reevaluare*)	31.590	13.099.320
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	536.485.741	536.333.989
Dobanda cumulata	7.013.889	30.713.644
Total obligatiuni	543.499.630	567.047.632

*) Reevaluare diferite de curs valutar

(ii) Imprumuturi acordate entitatilor asociate

La 31 martie 2026, Societatea mama are incheiat un contract de imprumut cu entitatea asociata RoPower Nuclear SA. Situatia imprumuturilor acordate entitatilor asociate se prezinta astfel:

	31 martie 2026 (neauditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Principal	1.040.558.715	-	1.040.558.715	1.040.497.491
Dobanda	122.496.489	-	122.496.489	91.701.959
Total	1.163.055.204	-	1.163.055.204	1.132.199.450

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, cu maturitatea in data de 31.05.2028. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-au incheiat 3 acte aditionale la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 243.000.000 USD cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 2.

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

Soldul imprumutului la 31 martie 2026 este in valoare de 1.040.558.715 RON, echivalent 204.079.139 EUR (31 decembrie 2025: 1.040.497.491 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 122.496.489 RON (31 decembrie 2025: 91.701.959 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

8. Investitii financiare in entitati asociate

Lista investitiilor in entitati asociate la 31 martie 2026, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul reportat	(6.980.677)	(5.532.667)
Cota parte din rezultatul reportat rezultat din alte ajustari prin metoda punerii in echivalenta	17.755.452	-
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(2.579.961)	(1.448.010)
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	28.137.814	12.962.323

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J2022001604157, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" - Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2026, SNN detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2025: 19.943.000 RON).

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

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

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

Judecati semnificative

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. Stocuri

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

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Uraniu	752.248.175	838.081.429
Piese de schimb	277.687.454	273.423.079
Alte materii si materiale	543.828.468	524.634.721
Total	1.573.764.097	1.636.139.229

(i) Evaluarea stocurilor

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

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatie profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 69.169.947 RON (Trim I 2025: 72.351.028 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2025: 1.803.759 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 31 martie 2026 este in suma de 47.609.216 RON (31 decembrie 2025: 47.668.406 RON). In primele trei luni ale anului 2026, au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (Trim I 2025: 2 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 59.189 RON (Trim I 2025: 78.718 RON).

In primele 3 luni ale anului 2026 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 martie 2026 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. Creante comerciale

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

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	350.107.945	351.795.890
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(18.392.121)	(18.344.673)
Total	331.715.824	333.451.217

(i) Clasificarea creantelor comerciale

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

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

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

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

(iii) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

(iv) Alte informatii

La 31 martie 2026, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Electrica Furnizare S.A.: 51.239.923 RON (31 decembrie 2025: 69.644.845 RON), PPC Energie S.A.: 49.951.255 RON (31 decembrie 2025: 57.751.198 RON) si Engie Romania S.A.: 58.673.650 RON (31 decembrie 2025: 38.626.155 RON).

Vanzarile efectuate in cursul trimestrului I din 2026 catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,14% (Trim I 2025: aproximativ 17,80%), catre PPC Energie S.A. au reprezentat aproximativ 9,07% (Trim I 2025: aproximativ 15,44%), iar Engie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 9,03% (Trim I 2025: aproximativ 1,95%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Certificate de trezorerie	-	82.930.250
Alte creante	92.962.861	66.066.531
Taxe si impozite	83.358.736	136.371.641
Plati efectuate in avans	78.363.691	60.508.372
Titluri de stat pe termen scurt	30.733.441	30.475.394
Ajustari de depreciere pentru active financiare	(19.754.678)	(19.754.678)
Total	265.664.051	356.597.510

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea Nota 3.8. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru 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) Deprecierea si expunerea la risc

Informatii despre deprecierea creantelor comerciale si expunerea grupului la riscul de credit si riscul valutar pot fi gasite in Nota 30.

(iv) Alte informatii

La 31 martie 2026, respectiv 31 decembrie 2025 Societatea mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.965.903	29.894.378
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	17.636	71.525
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.983.539	29.965.903
Dobanda cumulata	749.902	509.941
Total titluri de stat	30.733.441	30.475.394

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2025 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON, urmatorul cupon va fi incasat in iunie 2026.

La 31 martie 2026 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 83.357.801 RON, (31 decembrie 2025: 82.000.643 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

La 31 martie 2026 pozitia "Alte creante" include suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON (31 decembrie 2025: 19.171.499 RON) pentru care in anul 2025 s-a constituit o ajustare de depreciere a creantei de 100%, in pozitia "Ajustari de depreciere active financiare" tinand cont de un eventual risc de neincasare. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 26.

12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.494.909.195	1.309.459.010
Conturi curente la banci in RON	464.226.075	221.007.362
Conturi curente la banci in valuta	53.857.686	7.383.314
Alte echivalente de numerar	1.121.465	892.338
Numerar in casierie	42.288	40.776
Total numerar si echivalente de numerar	2.014.156.709	1.538.782.800

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare	1.768.673.323	1.297.840.701

(i) Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.494.909.195	1.309.459.010
Conturi curente la banci	518.083.761	228.390.676
Alte echivalente de numerar	1.121.465	892.338
Numerar in casierie	42.288	40.776
	2.014.156.709	1.538.782.800

(ii) Clasificarea ca echivalente de numerar

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

(iii) Numerar restrictionat

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

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

La 31 martie 2026, Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 745.866.703 RON (31 decembrie 2025: 829.498.342 RON) din care garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 117 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 57 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026
(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 Român la formarea Societății mama în data de 30 iunie 1998 (retratată 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 varsat la 31 martie 2026 este de 3.016.438.940 RON.

La 31 martie 2026 și 31 decembrie 2025, capitalul social include efectele retrărilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste".

Reconcilierea capitalului social se prezintă astfel :

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Capital social subscris și varsat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retrării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retrată)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 martie 2026, valoarea capitalului social statutar subscris și varsat 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 suma de 1.300.430 RON, reprezentând aportul în natură al Statului Român, 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 Proporzionat de oferta 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 31 martie 2026 și la 31 decembrie 2025 se prezintă după cum urmează:

Actionari	Numar actiuni	% din	Numar actiuni	% din
	31 martie 2026	capitalul	31 decembrie 2025	capitalul
		social		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 Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 31 martie 2026 si 31 decembrie 2025 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 decembrie 2025 si alocatii bugetare aferente perioadei 2007 - 2011 pentru construirea Centrului de instruire si agrement pentru tineret si copii de la Cernavoda (16.114.216 RON la 31 decembrie 2025).

Rezerve legale

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

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 31 martie 2026, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 2.243.419.921 RON (31 decembrie 2025: 2.304.865.261 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor Societatii mama a avut loc la data de 31 decembrie 2025 de catre un evaluator independent, Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania ("ANEVAR"). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2021.

In anul 2026, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 61.445.340 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari. In anul 2025, Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 2.080.929.757 RON ca urmare a reevaluarii terenurilor si cladirilor la finalul anului 2025 cat si o diminuare in valoare de 56.170.839 ca urmare a transferului rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale.

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 martie 2026, Societatea-mama nu a distribuit dividende (2025: 815.172.311 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2024, conform Hotararii AGOA nr. 5/24.04.2025).

Dividende

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025, Societatea-mama a declarat dividende in valoare de 815.172.311 RON (31 decembrie 2024: 1.120.911.882 RON), iar filialele au declarat dividende astfel: Energonuclear S.A. 997.297 RON (31 decembrie 2024: 662.445 RON), FPCU Feldioara SRL 13.213.821 RON (31 decembrie 2024: 9.007.176 RON) si Nuclearelectrica Serv SRL 624.461 RON (31 decembrie 2024: 45.009 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

14. Rezultatul pe actiune

La 31 martie 2026 si la 31 martie 2025 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)
Profitul net al exercitiului financiar	851.546.956	522.674.232
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la 31 martie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)	2,82	1,73

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditat)
Profitul net al exercitiului financiar	851.546.956	522.674.232
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la 31 martie	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	2,82	1,73

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

15. Imprumuturi

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

	31 martie 2026 (auditat)	< 1 an	> 1 an	31 decembrie 2025 (auditat)
Imprumuturi bancare	738.648.262	0	738.648.262	584.978.568
Dobanda	9.092.070	9.092.070	0	2.509.590
Total	747.740.332	9.092.070	738.648.262	587.488.159

Imprumuturile se refera la:

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

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

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

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

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

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

	Contract de finantare Proiect retehnologizare Unitatea 1	Contract de finantare Proiect Unitatile 3 si 4
Calitate Grup	<u>Imprumutat</u>	<u>Imprumutat (EnergoNuclear)</u> <u>Garant</u> (in contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear)
Valoare:	540 milioane EUR	80 milioane EUR
Durata:	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 decembrie 2027	4 ani, perioada de gratie pe principal pana la 31 octombrie 2027
Maturitate:	Pana la 30 Iunie 2029	Pana la 30 Iunie 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

In decursul anului 2026 Grupul a efectuat doua trageri, pe 27 Ianuarie si 16 Martie din principalul creditului din contractul de finantare intre – Sindicatul condus de J.P. si EnergoNuclear in valoare de 30 milioane EUR, 152.860.500 RON.

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

La 31 martie 2026 indicatorul financiar prevazut in contractele incheiate cu J.P. este indeplinit.

Miscarile imprumuturilor in exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2026 si respectiv 31 decembrie 2025 au fost:

	Valoare 2026	Valoare 2025
Sold la 1 ianuarie (auditat)	584.978.568	0
<u>Trageri din care:</u>	<u>152.860.500</u>	<u>580.737.500</u>
BEI	-	402.700.000
J.P.	152.860.500	178.037.500
<u>Rambursari din care:</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
BEI	0	0
J.P.	0	0
Costuri de finantare	671.194	1.348.932
Diferente de schimb valutar	138.000	5.590.000
Sold la 31 martie (neauditat)	<u>738.648.262</u>	<u>584.978.568</u>

La 31 martie 2026 imprumuturile in valoarea totala de 738.648.262 RON (31 decembrie 2025: 587.488.159 RON) cuprind imprumuturi pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	31 martie 2026			31 decembrie 2025		
	(neauditat)			(auditat)		
	Total	< 1 an	> 1 an	Total	< 1	> 1
	din care:			din care:	an	an
Principal	738.648.262	-	738.648.262	584.978.568	-	584.978.568
BEI	407.226.262	-	407.226.262	406.531.068	-	406.531.068
J.P.	331.422.000	-	331.422.000	178,447,500	-	178,447,500
Dobanda	9.092.070	9.092.070	-	2.509.590	2.509.590	-
BEI	6.343.506	6.343.506	-	2.487.662	2.487.662	-
J.P.	2.748.564	2.748.564	-	21.929	21.929	-
Total	<u>747.740.332</u>	<u>9.092.070</u>	<u>738.648.262</u>	<u>587.488.159</u>	<u>2.509.590</u>	<u>584.978.568</u>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	137.905.609	131.794.749
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	81.664.119	80.627.206
Provizion litigii spor salarial	136.499.044	132.458.263
Participarea salariatilor la profit	42.778.000	30.600.000
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.778	1.591.519
Total	400.409.550	377.071.737

La 31 martie 2026, provizioanele in valoarea totala de 400.409.550 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea curenta (< 1 an)	Portiunea pe termen lung (> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	96.171.921	41.733.688
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	13.180.333	68.483.786
Provizion litigii spor salarial (i)	-	136.499.044
Participarea salariatilor la profit	42.778.000	-
Provizioane pentru litigii	-	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	1.562.778	-
Total	153.693.032	246.716.518

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

A se vedea Nota 3.22. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 pentru celelalte politici contabile relevante pentru provizioane.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***17. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	(neauditat)	(auditat)
Beneficii la pensionare	34.650.555	34.650.555
Prime jubiliare	10.712.190	10.712.190
Beneficii in caz de deces	970.040	970.040
Beneficii la pensionare in energie	9.072.992	9.072.992
Total	55.405.777	55.405.777

La 31 martie 2026, Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

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

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

Data evaluarii	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numarul angajatilor	2.500	2.402
Rata de crestere a salariilor	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza in prognoza de toamna 2025-2028. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 2,6% p.a. Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si prognozei de vara 2025-2028 a Comisiei Nationale de Strategie si Prognoza am estimat rata inflatiei dupa cum urmeaza:, astfel: 7,1% in 2025, 5,8% in 2026, 3,2% in 2027, 3% in 2028, 2,8% in 2029 si 2,5% in 2030-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 2,6% p.a.	Rata cresterilor salariale utilizata pentru 2025 a fost de 4%, pentru 2026 a fost de 2,9%, iar pentru anii urmatori s-a considerat o crestere medie a salariilor cu rata medie anual a 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

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

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

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

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

Analiza senzitivitatii

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

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

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

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

18. Datorii comerciale si alte datorii

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

	31 martie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Furnizori de imobilizari	321.432.143	156.102.411
Furnizori	689.925.964	621.240.267
Obligatii privind datoriile angajatilor	34.886.628	46.997.927
Datorii catre stat	54.444.575	166.576.700
Dividende de plata	1.521.449	1.604.147
Alte datorii	15.478.256	15.484.757
Total	1.117.689.015	1.008.006.209

La 31 martie 2026, principalii furnizori in sold, din pozitiiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. 332.895.919 RON (31 decembrie 2025: 192.930.621 RON) si Korea Hydro and Nuclear Power CO 193.238.512 RON (31 decembrie 2025: 145.523.308 RON) si Ansaldo Nucleare S.P.A. 145.633.455 RON (31 decembrie 2025: 91.168.624 RON).

La 31 martie 2026, pozitia "Datorii catre stat" include in principal datoria cu contributia unitatii la asigurarile sociale, in valoare de 24.788.282 RON (31 decembrie 2025: 35.207.949 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Vanzari de energie pe piata libera	1.570.835.357	1.433.672.839
Vanzari de energie termica	3.462.549	3.406.151
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	9.364	8.959
Total	1.574.307.270	1.437.087.949

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.619.560	2.714.161
Total	2.619.560	2.714.161

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 9.926 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (8.224 MWh in perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025).

In primul trimestru din 2026, Societatea a vandut energia electrica integral pe piata libera (trimestrul I 2025: 100%), respectiv 2.629.486 MWh (trimestrul I 2025: 2.722.385 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 3 luni ale anului 2026 a fost de 597.67 RON/MWh valoare cu Tg inclus (trimestrul I 2025: 528,33 RON/MWh), respectiv 594,03 RON/MWh valoare fara Tg (trimestrul I 2025: 525,03 RON/MWh).

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 productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie 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 trimestrul I 2026 sunt in suma de 3.462.549 RON (Trim I 2025: 3.406.151 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***20. Alte venituri**

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Venituri din subventii pentru investitii	1.893.354	3.683.068
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	1.219.879	1.480.756
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in scopul vanzarii	-	158.603
Alte venituri	24.858.910	66.218.392
Total	27.972.143	71.540.819

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 4.931.105 RON (Trim I 2025: 54.467.690 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 2.165.719 RON (Trim I 2025: 10.470.081 RON).

21. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Salarii si indemnizatii	164.086.047	162.021.573
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	19.848.570	15.095.318
Total cheltuieli cu personalul	183.934.617	177.116.891

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)***22. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	340.662.121
Total	-	340.662.121

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

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

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta (pentru energia contractata incepand cu 1 aprilie 2024) se modifica la 400 lei/MWh.

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

In cursul primului trimestru al anului 2026, Societatea-mama nu a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica, ca urmare a neprelungirii OUG nr. 6/28.02.2025 (trimestrul I 2025: 340.662.121 RON). La 31 martie 2026, soldul datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica este in valoare de 372.699 RON (31 decembrie 2025: 372.457 RON).

23. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	28.137.109	24.412.840
Cheltuieli cu ANDR	49.430.445	24.061.480
Cheltuieli privind energia si apa	46.081.576	44.018.872
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	25.495.194	23.535.247
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.413.495	1.154.104
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.201.340	4.331.664
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.036.372	3.930.122
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	10.470.617	10.090.220
Alte cheltuieli din exploatare	17.598.705	40.011.262
Total	186.864.853	175.545.811

Cheltuieli cu ANDR

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

- Pana la 30 septembrie 2025 contributiile au fost stabilite astfel:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.
- Incepand cu data de 1 octombrie 2025, in conformitate cu modificarile legislative recente ale HG 1080/2017, noile tarife aplicabile sunt:
 - contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 1,2 EUR/MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
 - contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 2,8 EUR/MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

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

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia ANRE pentru anul 2026 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr. 82/2025, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primul trimestru din 2025 societatea-mama a inregistrat o contributie in valoare de 1.413.495 RON (Trim I 2025: 1.154.104 RON). Pentru anul 2025 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 93/2024 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2025, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 2.475.000 RON (trimestrul I 2025: 2.475.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

24. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Venituri din dobanzi	85.275.299	64.288.626
Venituri din diferente de curs valutar	3.926.038	14.831.692
Venituri din dividende	-	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	1.427.549	1.397.576
Alte venituri financiare	9.870.230	9.734.078
Total venituri financiare	100.499.116	90.251.972
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(6.978.701)	(7.760.057)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.196.617)	(1.237.936)
Total cheltuieli financiare	(8.175.318)	(8.977.993)
Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete	92.323.798	81.253.979

Alte venituri financiare

In pozitia "Venituri din dobanzi" la 31 martie 2026 sunt incluse dobanzile aferente depozitelor bancare si numerarului in valoare de 53.029.791 RON (Trim I 2025: 9.637.730 RON), si dobanzi aferente imprumuturilor acordate entitatilor asociate in valoare de 30.776.944 RON (Trim I 2025: 17.664.310).

25. Impozitul pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	(183.448.725)	(105.248.204)
Venit net din impozit amanat	11.728.009	1.792.070
Cheltuiala cu impozitul minim efectiv grup SNN	-	-
Total	(171.720.716)	(103.456.134)

26. Contingente, angajamente si riscuri operationale

(i) Impozitare

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

(ii) Alte controale

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

Societatea mama si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care a explicat faptul ca Legea nr. 357/2022 produce efecte incepand cu data publicarii, respectiv 16.12.2022. In materie legislativa, fara alte prevederi speciale in cuprinsul Legii nr. 357/2022, aceasta lege produce efecte juridice pentru viitor, si nu anterior datei publicarii, cum a fost interpretat de catre organele de control. Ulterior, in data de 02.10.2023, prin adresa nr.16855/02/10.2023, ANAF - DGAF a prezentat proiectul Deciziei de impunere privind plata sumei de 18.041.598 lei si, totodata, invitatia de audiere prin care SNN sa-si exprime punctul de vedere asupra proiectului Deciziei de impunere. Fata de acest proiect, SNN si-a exprimat punctul sau de vedere, in scris, prin adresa nr. 11246/12.10.2023, in care a sustinut neretroactivitatea Legii nr. 357/2022.

Pozitia ANAF a fost consemnata in Decizia de impunere ADAF nr.17862/ 17.10.2023 (inregistrata la SNN sub nr. 11449/ 18.10.2023), prin care s-au stabilit obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 lei, cu termen de plata pana la data de 20 a lunii urmatoare inclusiv, respectiv 20.11.2023. Prin definitie, decizia de impunere reprezinta un act administrativ fiscal, emis de organul fiscal, prin care se stabileste si se individualizeaza o creanta fiscala, datorata catre bugetul general consolidat. In situatia in care contribuabilul nu procedeaza la achitarea obligatiilor fiscale principale pana la data scadenta, acesta va datora dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 lei prin OP nr. 2329/17.11.2023.

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

- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate pentru suma de 18.041.598 lei, reprezentand diferenta contributie achitata de SNN la Fondul de Tranzitie Energetica, in temeiul Deciziei de impunere ADAF nr. 17862/18.10.2023 si contestata la ANAF, prin contestatia nr.12891/20.11.2023;
- dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiate in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF DGAMC, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferite provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

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

La ultimul termen din data de 18.02.2026 instanta respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii și prematuritatii, precum și exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratului Ministerul Finantelor - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor pe capetele din cererea conexa privind anularea deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii sumei achitate, precum si a dobanzii aferente. Admite cererile conexe (dos nr. 3063/2/2024 și dos. nr. 3455/2/2024). Anuleaza deciziile de solutionare a contestatiilor nr.516/12.02.2024 și nr.1581/26.04.2024, Decizia de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 (privind obligatii fiscale principale in cuantum de 18.041.598 lei reprezentand contributie suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022) și in parte Decizia nr. 4125/23.11.2023 pentru suma de 1.129.901 lei reprezentand obligatiile fiscale accesorii (dobanzi si penalitatii) aferente obligatiei fiscale principale de 18.041.598 lei. Obliga paratii sa restituie reclamantei sumele de: 18.041.598 lei și 1.129.901 lei. Obliga paratii la plata catre reclamanta a dobanzii fiscale aferente sumelor restituite, astfel: pentru suma de 18.041.598 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 17.11.2023 și pana la data platii efective, iar pentru suma de 1.129.901 lei, dobanda fiscala se va calcula incepand cu data de 19.12.2023 și pana la data platii efective. Obliga paratii la plata catre reclamanta a sumei de 750 lei reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 de zile de la comunicare.

Cu privire la Contestatia nr. 14489/28.12.2023, formulata de SNN pentru anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 si restituirii obligatiilor fiscale accesorii aferente diferentei contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica, in valoare de 1.129.901 lei, Ministerul de Finante – DGSC a emis Decizia nr. 1581/26.04.2024 (comunicata la SNN la data de 09.05.2024), prin care a dispus respingerea in totalitate, ca neintemeiata, a contestatiei formulate de SNN. La data de 28.05.2024, SNN a contestat Decizia nr. 1581/26.04.2024 in contencios administrativ, actiunea subscrisei formand obiectul dosarului procesual nr. 3455/2/2024. La data de 12.03.2025, dosarul nr. 3455/2/2024 a fost conexat la dosarul nr. 3063/2/2024.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

Contestațiile nr. 14490/28.12.2023 și nr. 5620/29.04.2024 au fost soluționate în anul 2025, iar sumele recuperate au fost compensate cu alte obligații de plată după primirea Deciziei privind compensarea obligațiilor fiscale din data de 28.10.2025.

În anul 2025 s-a derulat în cadrul societății un control din partea Ministerului Finanțelor – Direcția Generală de Inspectie Economico-Financiară, având ca obiect verificarea activității economice desfășurate în perioada 2019 până în anul 2025.

În urma inspecției economico-financiare efectuate de Ministerul Finanțelor, consemnata în Raportul de Inspectie Economico-Financiară nr. 5129/EF/11.11.2025, au fost dispuse măsuri prin Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/EF/11.11.2025. În ceea ce privește stadiul implementării măsurilor SNN a procedat astfel :

Referitor la Măsura nr. 1, entitatea a analizat constatările echipei de inspectie și a întreprins demersurile necesare pentru ducerea la îndeplinire a acesteia, înregistrând în evidența contabilă obligațiile stabilite și dispunând măsuri corective.

Suma totală stabilită de organele de inspectie, în valoare de 1.510.101 lei, a fost achitată integral conform termenelor prevăzute în dispoziția obligatorie.

Au fost aplicate măsurile corective indicate, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Împotriva Dispoziției obligatorii a fost formulată plângere prealabilă, depusă în termenul legal, în conformitate cu prevederile legislației contenciosului administrativ, fără a suspenda obligația de conformare la măsurile dispuse.

Concluzionăm astfel că SNN a dus la îndeplinire Măsura nr. 1 și celelalte obligații stabilite de organele de inspectie, a achitat integral sumele dispuse și a acționat, concomitent, pentru exercitarea dreptului legal de contestație prin formularea plângerii prealabile.

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

Prin Decizia menționată, Ministerul Finanțelor a dispus următoarele:

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

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

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

Ca urmare a admiterii plângerii prealabile și a revocării creanței stabilite la pct.3.2. din Dispoziția obligatorie nr. 6035/870989/IEF/11.11.2025, SNN va demara procedurile legale pentru restituirea sumelor achitate în temeiul creanței anulate, prin depunerea unei cereri de rambursare la organul fiscal emitent, în conformitate cu prevederile Codului de Procedură Fiscală.

(iii) Polite de asigurare

La 31 martie 2026, următoarele polite operaționale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietății pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanică și electrică (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda și FCN Pitesti). Suma asigurată este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele;
- b) Polita de răspundere civilă față de terți pentru daune nucleare. Suma asigurată este de 300 milioane DST (pentru Unitățile 1 și 2 CNE Cernavoda), la care se adaugă o limită de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli;
- c) Polita de asigurare de răspundere civilă/profesională a administratorilor și directorilor SNN. Limita de răspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 martie 2026 si la 31 decembrie 2025 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Notele 4 si 23). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 31 martie 2026 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea-mama este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

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

(v) Litigii in curs

In cursul anului 2025, Societatea-mama face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii-mama nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare individuale.

(vi) Angajamente

La 31 martie 2026 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

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

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

La data de 31 martie 2026, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN in acest sens.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2026
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

(vii) Garantii

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

La 31 martie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 149,1 milioane RON.

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

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

La 31 martie 2026, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii-mama pentru contractele incheiate pe piata bilaterala, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 756.132 mii RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

La 31 martie 2026, Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

Grupul detine garantii asupra platilor in avans (APG - advance payment guarantee) in suma totala de 117 mil RON, precum si scrisori de garantie bancara (PBG - performance bank guarantee) in valoare de aproximativ 57 mil RON pentru contractul EPCM aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4.

La 31 martie 2026, Societatea-mama are constituita o garantie financiara, in calitate de garant, in favoarea sindicatului bancar condus de J.P. Morgan, in valoare de 80 milioane de EUR, echivalentul a 406,5 milioane RON pentru asigurarea facilitatii de credit contractata de catre Energonuclear S.A.

27. Evenimente ulterioare datei bilantului

Grupul nu a identificat evenimente ulterioare datei de 31 martie 2026 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile financiare consolidate.

Data : 20 mai 2026

Cosmin Ghita
Director General

Daniel Adam
Director Financiar