



Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata

Data raport: 14.05.2024

Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, Sector 1, Bucuresti

Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881

Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

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

Eveniment important de raportat: Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2024

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2024, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 mai 2024, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, Departamentul Comunicare Externa, Sustenabilitate si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2024 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2024 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, Bucuresti 011745, Romania; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;

Nr. ordine Registrul Comertului: J40/7403/1998, Cod unic de inregistrare: 10874881,

Capital social subscris si varsat: 3.016.438.940 lei.

office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

- Situatiile financiare individuale la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2024;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024.

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024, SNN a obtinut un profit net de 563.270 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.768	2.770	(0,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.205.339	2.119.693	(43,1%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.162.493	2.093.433	(44,5%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(438.038)	(322.717)	35,7%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar CFTE	-	(840.842)	(100%)
EBITDA	767.301	956.134	(19,7%)
Depreciere si amortizare	(164.394)	(156.160)	5,3%
EBIT	602.907	799.974	(24,6%)
Venituri financiare	82.358	113.381	(27,4%)
Cheltuieli financiare	(12.710)	(5.650)	125%
Rezultatul financiar net	69.648	107.731	(35,4%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.285)	(141.187)	(22,6%)
Profit net	563.270	766.518	(26,5%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2024

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 3.000.292 MWh in trimestrul I 2024 (din care 2.998.845 MWh in trimestrul I 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, a fost de 232 mii MWh in trimestrul I 2024 (din care 229 mii MWh in trimestrul I 2023).

In trimestrul I 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.767.990 MWh, in scadere cu 0,06% fata de nivelul inregistrat in trimestrul I 2023 de 2.769.639 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2024 (revizie martie 2024) a avut in vedere o cantitate de 10.179.063 MWh; pentru trimestrul I 2024, este

prevazuta o cantitate de 2.747.369 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2024, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024	Cumulat 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,49%	96,70%	96,33%	96,14%	96,39%	90,65%
Unitatea 2	86,11%	99,54%	99,36%	99,23%	99,38%	93,81%

In trimestrul I 2024 ambelele unitati au functionat pentru numarul maxim de ore (2.183 ore), similar ca si in primul trimestru din anul 2023 (2.159 ore).

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2024

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	1.880.866	67,63%	450,00	846.389.835
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	886.654	31,88%	354,72	314.512.523
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	29.661	1,06%	465,90	13.819.042
– Vanzari pe PZU si PI	856.993	30,81%	350,87	300.693.481
Venituri din dezechilibre PE*)	13.695	0,49%	667,04	9.135.161
Total vanzari in trimestrul I 2024	2.781.215	100%	420,69	1.170.037.519

*) Nota: valorile cuprind si valorile cuprind si 1.538.984 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.781.215 MWh, cu 0,5% peste programul de vanzari, de 2.766.225 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (13,2 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 7% de pe piata spot si 93% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2024 sunt de 1.170.037.519 lei, mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate si respectiv mai mici cu

44,2% fata de realizarile din trimestrul I 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul I 2024, este de 354,52 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2024 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 357,79 lei/MWh. In trimestrul I 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 1.000,89 lei/MWh (inclusiv T_g).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2024. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh incepand din 1 aprilie 2024. In trimestrul I 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 1.880.866 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2024 o cota procentuala de 1,06% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,65% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in 2024 a fost de 465,90 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 57,8% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 1.104,04 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022), de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023) si de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023)

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 30,81% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,70% inregistrata in trimestrul I 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in 2024 a fost de 350,87 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 615,99 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I din anul anterior.

3. Gradul de realizare al investitiilor la sfarsitul trimestrului I al anului 2024

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2024 este de 1.599.362 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program de investitii aprobat prin Hotararea nr. 1/28.02.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN SA.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2024 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2024, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de

excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2024 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2024, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2024	1.599.362	67.075	4,2%
2023	710.318*	73.552	10,4%

**Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2023 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 232/27.10.2023 a Consiliului de Administratie al SNN.*

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

Cosmin Ghita
Director General



RAPORT TRIMESTRIAL

privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2024)

Baza raportului:	Art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2024)
Data raportului:	10 mai 2024
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")
Sediul social:	Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului.:	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J40/7403/1998
Capital social subscris si varsat:	3.016.438.940 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium 301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013. Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Standarde contabile aplicabile:	Trimestrul I al exercitiului financiar 2024
Moneda de raportare:	
Perioada raportata:	

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE	4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI.....	6
4. DECLARATII SI SEMNATURI.....	7
5. ANEXE.....	8

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

a) Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2024

Indicator [mii RON]	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active imobilizate	7.437.020	7.501.677
Active circulante	5.857.821	5.661.081
Total Active	13.330.841	13.162.758
Capitaluri proprii	12.318.361	11.755.091
Total Datorii, din care:	1.012.480	1.407.667
Datorii pe termen lung	371.848	367.243
Datorii curente	640.632	1.040.424
Total Capitaluri proprii si Datorii	13.330.841	13.162.758

b) Situatia contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

Indicator [mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Venituri din exploatare	1.205.339	2.119.693
Cheltuieli din exploatare	(602.432)	(1.319.719)
<i>din care cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar</i>	<i>0</i>	<i>(840.842)</i>
Profit din exploatare	602.907	799.974
Venituri financiare	82.358	113.381
Cheltuieli financiare	(12.710)	(5.650)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	69.648	107.731
Profit inainte de impozitul pe profit	672.555	907.705
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.285)	(141.187)
Profitul perioadei	563.269	766.518
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
Rezultatul global	563.270	766.518
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	1,87	2,54
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,87	2,54

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului I al exercitiului financiar 2024

Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunta ca a semnat un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

In acest context, Ansaldo Nucleare si-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie si management de proiect, achizitia, instalarea si punerea in functiune a componentelor si sistemelor, in principal pentru partea clasica a centralei, necesare pentru finalizarea si punerea in functiune atâta proiectului Unitatii 1, cât si a Unitatilor 3 si 4 si a confirmat interesul de a depune o oferta privind furnizarea serviciilor mentionate mai sus.

SACE si-a exprimat interesul de a sustine finantarea celor doua proiecte ale SNN cu suma de pana la 2 miliarde EUR, in conformitate cu procedurile SACE.

Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024

Prin Hotararea AGOA nr. 1 din data de 28.02.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin raportul curent din data de 29.03.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 29.03.2024, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de decizia domnului Dan Niculaie Faranga de a renunta la mandatul sau de Director Financiar, in baza notificarii domnului Dan Niculaie Faranga din data de 28.03.2024.

Mandatul pe perioada de 4 ani al domnului Dan Niculaie Faranga, acordat in baza prevederilor OUG 109/2011, a inceput la data de 03.05.2023 si urma sa fie finalizat la data de 03.05.2027.

2.2 Evenimente importante ulterioare datei de 31 martie 2024

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin raportul curent din data de 09.04.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Mandatul provizoriu al domnului Vasile Dascalu va inceta de drept la data numirii unui Director Financiar, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de finalizarea duratei mandatului provizoriu al dlui. Vasile Dascalu.

De asemenea, tot in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat reducerea perioadei de preaviz a domnului Dan Niculaie-Faranga, astfel incat contractul de mandat al dlui. Dan Niculaie-Faranga inceteaza la data de 09.04.2024, odata cu desemnarea domnului Vasile Dascalu.

Infiiintarea unui nou punct de lucru

Prin Hotararea AGEA nr. 4 din data de 17.04.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii infiintarii unui punct de lucru in sat Rascolesti, comuna Izvorul Bârzii, Calea Târgul Jiului, km7, judetul Mehedinti.

Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN

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

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

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Adunarea Generală a Acționarilor din data de 17 aprilie 2024 nu a întrunit numărul necesar de voturi pentru adoptarea hotărârilor privind:

- continuarea proiectului pe baza studiului de fezabilitate,
- încheierea contractelor FEED Faza 2 Offshore/Onshore și a Acordului de Licență Tehnologică.

Proiectul și contractele vor fi repuse pe ordinea de zi în Adunările Generale ulterioare ale Acționarilor în conformitate cu strategiile de dezvoltare ale proiectului.

Ministerul Energiei a cerut o viziune calibrată și integrată a proiectului, care va intra, în perioada următoare, în a doua etapă de dezvoltare.

În acest scop, pentru a asigura succesul pe termen lung al proiectului, Ministerul Energiei, în calitate de acționar majoritar, a susținut necesitatea managementului executiv și neexecutiv sa completeze unele aspecte care tin strict de structura etapelor care urmaresc derularea proiectului.

Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2023 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.120.911.882 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 3,71601052 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 21 iunie 2024 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin hotararea AGEA nr. 6 din 25.04.2024, Societatea a informat actionarii asupra aprobarii incheierii acordului cadru avand ca obiect "Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda" cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2024 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	9,14
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	17
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,63

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata pe 10.08.2021, si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la data de 31 martie 2024, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Vasile Dascalu,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Interimare Individuale
la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la
31 martie 2024**

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024	3
Situatia individuala a profitului sau pierderii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024	5
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024	6
Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023	7
Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024	8
Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.9	
1. Entitatea raportoare.....	9
2. Bazele intocmirii.....	11
3. Politici contabile semnificative.....	12
4. Imobilizari corporale	13
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	17
6. Active financiare evaluate la cost amortizat	18
7. Investitii financiare in filiale.....	19
8. Investitii financiare in entitati asociate	21
9. Stocuri	22
10. Creante comerciale	23
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat	24
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare	25
13. Capitaluri proprii	26
14. Imprumuturi.....	28
15. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	29
16. Obligatii privind beneficiile angajatilor.....	30
17. Datorii comerciale si alte datorii.....	32
18. Venituri din vanzarea energiei electrice	33
19. Alte venituri.....	34
20. Cheltuieli cu personalul	34
21. Contributia la fondul de tranzitie energetica.....	35
22. Alte cheltuieli din exploatare.....	36
23. Venituri si cheltuieli financiare	37
24. Impozit pe profit	37
25. Rezultatul pe actiune	38
26. Contingente, angajamente si riscuri operationale	39
27. Evenimente ulterioare datei bilantului	42

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024

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

	Nota	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.445.538.310	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	39.803.889	18.601.084
Imobilizari necorporale		60.382.723	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	6	667.913.530	634.918.901
Investitii financiare in filiale	7	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	8	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate		7.473.019.955	7.501.676.668
Active circulante			
Stocuri	9	1.038.474.993	1.067.736.531
Creante comerciale	10	225.671.362	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	126.249.449	327.446.936
Depozite bancare	12	2.311.880.380	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	12	2.155.545.301	3.529.334.516
Total active circulante		5.857.821.485	5.661.080.523
Total active		13.330.841.440	13.162.757.191
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		322.774.176	336.996.786
Rezultatul reportat		8.730.617.276	8.153.125.015
Total capitaluri proprii	13	12.318.360.821	11.755.091.170
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	14	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	15	195.308.840	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung		32.153.721	35.684.350
Datorii privind impozitul amanat		59.834.205	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	16	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	36.462.639	15.605.108
Total datorii pe termen lung		371.847.716	367.243.266
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	17	274.997.097	818.115.509
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	15	158.384.049	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	14	55.355.060	65.640.599
Impozit pe profit datorat		129.296.090	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt		17.904.964	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	4.695.643	4.167.292
Total datorii curente		640.632.903	1.040.422.755
Total datorii		1.012.480.619	1.407.666.021
Total capitaluri proprii si datorii		13.330.841.440	13.162.757.191

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a profitului sau pierderii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice		1.162.492.777	2.093.433.460
Venituri din transportul energiei electrice		10.573.208	7.006.854
Total venituri	18	1.173.065.985	2.100.440.314
Alte venituri	19	32.273.097	19.252.979
Cheltuieli din exploatare			
Deprecierea si amortizarea		(164.394.012)	(156.159.585)
Cheltuieli cu personalul	20	(168.548.927)	(139.769.691)
Costul energiei electrice achizitionate		(33.545.034)	(2.243.515)
Reparatii si mentenanta		(20.109.792)	(14.755.039)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(10.573.208)	(7.006.854)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(4.277.553)	(2.625.679)
Costul cu combustibilul nuclear		(52.217.461)	(44.796.349)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	21	-	(840.842.238)
Alte cheltuieli din exploatare	22	(148.766.093)	(111.520.344)
Total cheltuieli din exploatare		(602.432.080)	(1.319.719.294)
Profit din exploatare		602.907.002	799.973.999
Cheltuieli financiare		(12.710.415)	(5.649.984)
Venituri financiare		82.358.015	113.380.877
Rezultat financiar net	23	69.647.600	107.730.893
Profit inainte de impozitul pe profit		672.554.602	907.704.892
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(109.284.951)	(141.186.889)
Profitul perioadei		563.269.651	766.518.003

Situatiile financiare interimare individuale prezentate de la pagina 1 la 43 au fost semnate la data de 10 mai 2024 de catre:

Cosmin Ghita,
Director General

Vasile Dascalu,
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Profitul perioadei		563.296.651	766.518.003
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente care nu pot fi reclassificate in profit sau pierdere			
Castig din reevaluare cladiri si terenuri, net		-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		-	-
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate		-	-
Rezultat reportat din alte ajustari		-	-
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Total rezultat global aferent perioadei		563.269.651	766.518.003
Rezultatul pe actiune	25		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		1,87	2,54
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		1,87	2,54

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

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

Nota	Capital social	Ajustari la inflatie a capitalului social	Prime de emisiune	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170
Rezultatul global							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>	-	-	-	-	-	<i>563.269.651</i>	<i>563.269.651</i>
Alte elemente ale rezultatului global							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	-	-	-	-	-	563.269.651	563.269.651
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	-	-	-	-	-	-	-
Alte modificari ale capitalurilor proprii							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(14.222.610)	14.222.610	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii	-	-	-	-	(14.222.610)	14.222.610	-
Sold la 31 martie 2024 (neauditat)	3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	322.774.176	8.730.617.276	12.318.360.821

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023

(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 2023 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	394.369.643	6.876.165.858	10.535.504.870
Rezultatul global								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	2.506.518.832	2.506.518.832
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
Total rezultat global aferent exercitiului financiar	13	-	-	-	-	-	2.502.801.956	2.502.801.956
Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii	13	-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
Alte modificari ale capitalurilor proprii								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
Total alte modificari ale capitalurilor proprii		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)		3.016.438.940	195.502.743	31.474.149	21.553.537	336.996.786	8.153.125.015	11.755.091.170

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	672.554.602	907.704.892
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	164.394.012	156.159.585
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(814)	(555)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(154.140)	(72.551)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	19.170.239	13.842.053
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	109.214	(16.857)
(Venituri) financiare nete	(69.729.335)	(107.819.249)
Modificari in:		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	398.638.017	(163.864.820)
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	147.492.199	(36.583.479)
(Crestere) stocuri	29.432.032	(111.468.097)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(1.469.837)	(80.137.692)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(530.978.591)	185.314.270
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare	829.457.598	763.057.501
Impozit pe profit platit	-	-
Dobanzi incasate	115.650.239	123.400.190
Dobanzi platite	(419.175)	(196.595)
Dividende incasate	-	-
Numerar net aferent activitatii de exploatare	944.688.662	886.261.096
Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(13.562.793)	(487.471)
Achizitii de imobilizari corporale	(67.806.082)	(61.684.099)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(2.202.962.780)	(490.641.343)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(21.175.162)	(221.635.001)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	-	211.779
Numerar net aferent activitatii de investitii	(2.305.506.817)	(774.236.135)
Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(10.467.874)	(10.336.410)
Plati de dividende	(79.353)	(36.095)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(2.423.833)	(424.627)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(12.971.060)	(10.797.132)
(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(1.373.789.215)	101.227.828
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	3.529.334.516	2.681.002.427
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie	2.155.545.301	2.782.230.255

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

1. Entitatea raportoare

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

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

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

Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Proiectul privind Unitatile 3 si 4 este planificat a fi finalizat de catre filiala Energonuclear S.A. (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 7).

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 deruleaza in continuare activitatile necesare parcurgerii etapelor proiectului.

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 Situatiile 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 Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu 1 ianuarie 2023, Societatea este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025.

Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit in data de 07.11.2023 ratingul acordat SNN la "BBB-" cu perspectivă stabilă. Rating-ul reflecta, conform raportului publicat de Agentia de Rating Fitch, profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA sustinut de pozitia de piata puternica ca unic producator de energie nucleara, acoperind aproximativ 20% din necesarul de consum al Romaniei si 35% din energia curata, fara emisii de CO2 la nivel national; nivelul solid de profitabilitate, cu perspectiva similara pentru perioada 2023-2026; planurile majore de investitii cu referire la Retehnologizarea Unitatii 1, Instalatia de Detritiere si Unitatile 3 si 4 pentru perioada 2023-2027; gradul de indatorare aferent realizarii retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; proiectele de investitii pe termen mediu cu referire la Proiectul Unitatilor 3 si 4 si Proiectul SMR; relatia solida cu statul roman, legaturile de actionariat si importanta strategica a acestei relatii prin raportare la proiectele de investitii; impactul plafonarii pretului la energie prin mecanismul de piata MACEE¹.

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

Fitch Ratings a confirmat ratingul României la „BBB -” cu perspectivă stabila, aceasta fiind cel mai recent rating asa cum se arată într-un comunicat al agenției de evaluare financiară din data de 01.03.2024. Ratingul 'BBB -' atribuit României este susținut de calitatea de țară membră UE și intrările de capital asociate care susțin convergența veniturilor, finanțele externe și stabilitatea macroeconomică. PIB-ul per capita și indicatorii de dezvoltare umană sunt peste cele ale altor țări din categoria 'BBB'. Însă acestea sunt contracarate de deficitele bugetare și de cont curent mai mari decât ale altor țări din aceeași categorie, un istoric modest cu privire la consolidarea fiscală, rigidități bugetare crescute și o poziție ridicată de debitor extern².

La 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din filialele Energonuclear, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara si Nuclearelectrica Serv. De asemenea, detine 50% din societatea RoPower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2023 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

¹ <https://www.fitchratings.com/research/corporate-finance/fitch-affirms-nuclearelectrica-at-bbb-outlook-stable-07-11-2023>

² <https://www.fitchratings.com/research/sovereigns/fitch-affirms-romania-at-bbb-outlook-stable-01-03-2024>

2. Bazele intocmirii

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (“Situatiile financiare”) au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), cu modificarile ulterioare (“OMFP 2.844/2016”). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Situatiile financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 nu au fost auditate si nici revizuite de auditorul financiar al Societatii – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 mai 2024 de catre conducerea Societatii.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

2.2. Continuitatea activitatii

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

2.3. Prezentarea situatiilor financiare

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt prezentate in conformitate cu cerintele IAS 1 – „Prezentarea situatiilor financiare” si IAS 34 – „Raportarea financiara interimara”. Societatea a adoptat o prezentare bazata pe lichiditate in cadrul situatiei pozitiei financiare si o prezentare a veniturilor si cheltuielilor in functie de natura lor in cadrul situatiei profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, considerand ca aceste modele de prezentare ofera informatii care sunt credibile si mai relevante decat cele care ar fi fost prezentate in baza altor metode permise de IAS 1. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu IFRS si trebuie sa fie citite impreuna cu Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia si performanta financiara a Societatii de la ultimele Situatii Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

2.4. Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare individuale au fost intocmite la cost istoric, cu exceptia unor categorii de imobilizari corporale care sunt masurate la valoare justa. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

2.5. Moneda functionala si de prezentare

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

2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor

Pregatirea Situatiilor financiare interimare individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor. Judecatile si ipotezele 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. Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare individuale sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(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 2023 (auditat)	36.975.047	4.609.767.102	1.309.019.117	1.386.932.797	7.342.694.063
Intrari	-	-	96.427.136	1.359.346.028	1.455.773.165
Transferuri	-	281.283.159	42.673.451	(323.956.610)	-
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transfer stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.219.611	(16.19.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Iesiri	-	(138.481.651)	(2.371.096)	-	(141.212.747)
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)	36.975.047	4.694.554.252	1.464.011.513	2.407.984.065	8.603.524.877
Intrari	-	-	3.154.345	76.557.202	79.731.547
Transferuri	-	1.015.657	10.684.741	(11.700.398)	-
Intrari apa grea	-	-	-	-	-
Transfer stocuri	-	-	-	(56.494)	(56.494)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	573.248	(573.248)	-
Derecunoastere inspectii	-	(163.564)	-	-	(163.564)
Derecunoastere apa grea	-	(224.471)	-	-	(224.471)
Iesiri	-	-	(419.617)	-	(419.617)
Sold la 31 martie 2024 (neauditat)	36.975.047	4.695.181.874	1.478.004.229	2.459.290.485	8.669.451.636
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	550.782	767.545.190	691.168.223	146.134.815	1.605.399.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	93.678.640	-	604.544.129
Amortizare cumulate inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.313.761)	-	(80.325.666)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)	550.782	1.126.533.114	791.859.293	146.195.907	2.065.139.095
Cheltuiala cu amortizarea	-	135.715.374	23.929.743	-	159.645.117
Amortizare cumulate inspectii	-	(73.604)	-	-	(73.604)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(224.471)	(400.364)	-	(624.835)
Ajustari pentru dereciere	-	-	(172.447)	-	(172.447)
Sold la 31 martie 2024 (neauditat)	550.782	1.261.950.413	815.216.224	146.195.907	2.223.913.326
Valoarea contabila					
Sold la 01 ianuarie 2023 (auditat)	36.424.265	3.842.221.912	617.850.894	1.240.797.982	5.737.295.053
Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)	36.424.265	3.568.021.139	672.152.220	2.261.788.158	6.538.385.782
Sold la 31 martie 2024 (neauditat)	36.424.265	3.433.231.461	662.788.005	2.313.094.578	6.445.538.310

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(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 2024, Societatea nu a achizitionat apa grea. In cursul anului 2023, Societatea a achizitionat 6,5 tone de apa grea de la Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale ("ANRSPS"), necesara pentru Unitatile 1 si 2, in valoare de 17.150.312 RON.

(ii) Imobilizari in curs de executie

La 31 martie 2024, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 2.313.094.578 RON (31 decembrie 2023 : 2.261.788.158 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 469.092.156 RON (31 decembrie 2023: 469.168.168 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.844.002.422 RON, cele mai reprezentative fiind :
 - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 944.450.723 RON (31 decembrie 2023 : 931.891.618 RON)
 - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 536.088.864 RON (31 decembrie 2023 : 516.909.182 RON) ;
 - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 108.199.437 RON (31 decembrie 2023 : 104.563.465 RON) ;
 - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 64.399.383 RON (31 decembrie 2023: 55.638.950 RON);
 - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 31.691.995 RON (31 decembrie 2023: 29.962.888 RON);
 - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 27.954.580 RON (31 decembrie 2023 : 26.845.309 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 470.784.411 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2023 : 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 2024 este de 159.253.825 RON (31 decembrie 2023 : 159.253.825 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 37.570.586 RON (31 decembrie 2023 : 37.646.599 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 31 martie 2024, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2023: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele **investitii puse in functiune** de catre Societate in anul 2023 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : hardware pentru upgrade sisteme informatice in valoare de 9.212.552 RON si amenajare proprietate in vederea functionarii Depozitelor Seiru in valoare de 5.993.712 RON.

(iii) Ajustari pentru depreciere si amortizare

La 31 martie 2024 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 172.447 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2023 : 9.387.283 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

A se vedea **Nota 3.3** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

(iv) Reevaluare

Cladirile si terenurile sunt recunoscute la valoarea justa, pe baza evaluarilor periodice efectuate de evaluatori externi independenti. Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat, la scoaterea din evidenta a activului sau pe masura folosirii acestuia (a se vedea Nota 13). Toate celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 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 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31 decembrie 2021, elaborate de Asociatia Nationala a Evaluatorilor Autorizati din Romania (ANEVAR) :

- Standarde generale : SEV 100 – Cadrul general (IVS Cadrul general) ; SEV 101 – Termene de referinta ai evaluarii (IVS 101); SEV 102 – Implementare (IVS 102); SEV 103 – Raportare (IVS 103); SEV 104 – Tipuri ale valorii;
- Standarde pentru active : SEV 300 – Masini, echipamente si intalatii (IVS 300) ; 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 metoda veniturilor, 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 depreciat. Pentru evaluarea terenurilor s-a optat pentru folosirea abordarii prin piata, metoda comparatiei directe.

(v) Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in **Nota 4** din Situatiile financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

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

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Terenuri		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	22.350.779	22.350.779
	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Cladiri		
Cost	7.212.962.425	7.204.751.539
Amortizare cumulata	(4.500.740.972)	(4.410.510.357)
Valoare neta contabila	2.712.221.452	2.794.241.183

(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 22). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele 3 luni ale anului 2024 este in valoare de 25.347.776 RON (Trim I 2023: 24.984.087 RON).

(viii) Active gajate

La 31 martie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(ix) Credit furnizor

La 31 martie 2024, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 49.671.678 RON (31 decembrie 2023 : 52.649.291 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

Societatea 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.

Societatea are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 44.746.926 RON (31 decembrie 2023 : 22.171.298 RON).

(i) Sume recunoscute in Situatia individuala a pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Terenuri	23.317.980	1.526.919
Spatii de birouri si depozite	21.428.946	20.645.379
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(4.943.037)	(3.571.215)
Total active nete reprezentand drepturi de utilizare	39.803.889	18.601.084

Datorii din contracte de leasing	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Pe termen scurt	4.695.643	4.167.292
Pe termen lung	36.462.639	15.605.108
	41.158.282	19.722.400

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

	Nota	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		1.371.822	3.379.695
Cheltuieli cu dobanzile	23	967.070	1.279.532

(iii) Sume recunoscute in Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	2.423.833	3.617.527

(iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in **Nota 3.5.** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

6. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 31 martie 2024 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Obligatiuni (ii)	528.689.020	552.203.754
Titluri de stat (i)	30.594.429	30.333.530
Imprumuturi acordate filialelor	25.561.971	25.116.701
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	77.761.079	21.957.885
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
Total	667.913.530	634.918.901

(i) Titluri de stat

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea 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 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Sold la 1 ianuarie	29.824.441	29.751.132
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	18.481	73.309
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	29.842.922	29.824.441
Dobanda cumulata	751.507	509.089
Total titluri de stat	30.594.429	30.333.530

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2023 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

(ii) Obligatiuni

La 31 martie 2024, Societatea detine :

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

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Sold la inceputul perioadei de raportare	522.311.331	-
Cumparari	-	518.828.650
Maturitati	-	-
Amortizare discount	121.498	60.081
Reevaluare	(537.030)	3.422.600
Sold la sfarsitul perioadei de raportare	521.895.799	522.311.331
Dobanda cumulata	6.793.221	29.892.423
Total obligatiuni	528.689.020	552.203.754

Conform prospectului de emisiune, in februarie 2024 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 32.766.960 RON, echivalentul a 6.585.000 EUR.

7. Investitii financiare in filiale

La 31 martie 2024 si respectiv 31 decembrie 2023 situatia investitiilor financiare in filiale se prezinta astfel:

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
Total	239.438.503	239.438.503

Energonuclear S.A.

Filiala Energonuclear S.A. ("Energonuclear") are sediul social in Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in "Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea" - Cod CAEN 7112.

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2023: 222.438.103 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 31 martie 2024 si respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Energonuclear S.A.

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

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

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,30 RON, in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

Filiala Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. ("F.P.C.U Feldioara") are sediul social in Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J8/2729/23.09.2021, avand cod unic de inregistrare 44958790, atribut fiscal RO. Activitatea principala a FPCU Feldioara consta in "Prelucrarea combustibililor nucleari" - Cod CAEN 2446.

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 200 RON (31 decembrie 2023: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli.

La 31 martie 2024, Societatea inregistreaza un principal in suma de 24.780.949 RON (31 decembrie 2023: 24.780.949 RON) si o dobanda cumulata de 781.022 RON (31 decembrie 2023: 277.889 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

Filiala Nuclearelectrica Serv are sediul social in Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/4108/17.12.2021, avand cod unic de inregistrare 45374854, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Nuclearelectrica Serv consta in "Repararea masinilor" - Cod CAEN 3312.

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este 17.000.200 RON (31 decembrie 2023: 17.000.200 RON).

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

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 3.500.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2022.

In anul 2023, valoarea imprumutului a fost majorata la suma de 18.600.000 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anul 2023.

La 31 martie 2024 si respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

8. Investitii financiare in entitati asociate

Ropower Nuclear S.A.

In luna septembrie 2022 a fost infiintata societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., detinuta in parti egale de actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A. si Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se afla in Romania, Jud. Dambovita, localitatea Doicesti, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J15/1604/26.09.2022, avand cod unic de inregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principala a societatii consta in "Productia de energie electrica" – Cod CAEN 3511.

La 31 martie 2024 si respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 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.

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-a incheiat un act aditional la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 22.000.000 USD. Soldul imprumutului la 31 martie 2024 este in valoare de 15.089.325 EUR (74.986.398 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 2.774.681 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

9. Stocuri

La 31 martie 2024 si la 31 decembrie 2023 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	221.525.404	219.146.771
Alte materii si materiale	816.949.589	848.589.760
Total	1.038.474.993	1.067.736.531

(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 individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 3 luni ale anului 2024 se regaseste in pozitiiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatiia individuala a profitului sau pierderii, fiind in suma de 56.495.014 RON (trimestrul I 2023: 92.425.560 RON).

In primele 3 luni ale anului 2024 nu au fost recunoscute drept cheltuieli, in conformitate cu prevederile IAS 2.34, stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune (31 decembrie 2023: 1.165.364 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 2024 este in suma de 51.169.992 RON (31 decembrie 2023: 51.253.363 RON).

In primele 3 luni ale anului 2024 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

(iii) Stocuri gajate

La 31 martie 2024 si respectiv 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

10. Creante comerciale

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	236.926.576	635.560.727
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.255.214)	(11.255.214)
Total	225.671.362	624.305.513

(i) Clasificarea creantelor comerciale

Creantele comerciale sunt sume datorate de clienti pentru bunuri vandute sau servicii prestate in cursul normal al activitatii. In general, acestea sunt datorate pentru decontare in termen de pana la 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. Societatea detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea **Nota 3.12** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru celelalte politici contabile relevante pentru creante comerciale.

(ii) Valoarea justa a creantelor comerciale

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

(iii) Alte informatii

La 31 martie 2024, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.: 204.698.497 RON (31 decembrie 2023: 240.490.900 RON).

Vanzarile efectuate in primele 3 luni ale anului 2024 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 97,66% (3 luni 2023 : aproximativ 36,1%), catre GIGA Energy au reprezentat aproximativ 0,78% (3 luni 2023: aproximativ 0%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 31 martie 2024 pozitiile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 219.956.803 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2023: 354.605.776 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Alte creante	45.059.393	99.618.683
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	56.262.928	212.799.398
Plati efectuate in avans	25.510.308	15.612.035
Total	126.249.449	327.446.936

(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat

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

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

A se vedea **Nota 3.8** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru celelalte politici contabile relevante pentru active financiare.

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

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

(iii) Alte informatii

La 31 martie 2024 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 160.161 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2023: 258.506 RON).

La 31 martie 2024 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 29.768.541 RON, (31 decembrie 2023: 193.626.965 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19,171,499 RON (31 decembrie 2023: 19,171,499 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.673.714.164	3.145.883.700
Conturi curente la banci in RON	449.069.066	232.704.676
Conturi curente la banci in valuta	32.162.359	150.247.917
Alte echivalente de numerar	531.378	435.296
Numerar in casierie	68.334	62.927
Total numerar si echivalente de numerar	2.155.545.301	3.529.334.516

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, depozitele bancare cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Depozite bancare	2.311.880.380	112.257.027

(i) *Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie*

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

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.673.714.164	3.145.883.700
Conturi curente la banci	481.231.425	382.952.593
Alte echivalente de numerar	531.378	435.296
Numerar in casierie	68.334	62.927
	2.155.545.301	3.529.334.516

(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 individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru celelalte politici contabile ale Societatii privind numerarul si echivalentele de numerar.

(iii) *Numerar restrictionat*

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

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

La 31 martie 2024 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 108.781.089 RON (31 decembrie 2023: 140.782.892 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

13. Capitaluri proprii

Capital Social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 31 martie 2024 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel :

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Capital social subscris si varsat (valoare nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
Capital social (valoare retratata)	3.211.941.683	3.211.941.683

La 31 martie 2024, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 actiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

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

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

Structura actionariatului la 31 martie 2024 si la 31 decembrie 2023 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 31 martie 2024	% din capitalul social	Numar actiuni 31 decembrie 2023	% din capitalul social
Statul Roman – Ministerul Energiei	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alti actionari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
Total	301.643.894	100%	301.643.894	100%

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Prime de emisiune

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

Rezerve platite in avans

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023 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 martie 2024 si 31 decembrie 2023).

Rezerve legale

Conform cerintelor legale, Societatea constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 31 martie 2024 este de 557.764.327 RON (31 decembrie 2023: 557.764.327 RON).

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

Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat

La 31 martie 2024, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 322.774.176 RON (31 decembrie 2023: 336.996.786 RON). Ultima reevaluare a terenurilor, cladirilor si constructiilor a avut loc la data de 31 decembrie 2021 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 2018.

In primele 3 luni ale anului 2024, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 14.222.610 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2023: 57.372.857 RON).

Rezultatul reportat

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

In cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2023, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.283.215.656 RON din profitul net al exercitiului financiar 2022, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023. Dividendele nete neplatite la 31 martie 2024 sunt in valoare de 1.001.011 RON (31 decembrie 2023 : 1.030.734 RON).

14. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 este urmatoarea :

	31 martie 2024			31 decembrie 2023		
	(neauditat)	< 1 an	> 1 an	(auditat)	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	54.664.500	54.664.500	-	65.167.260	65.167.260	-
Dobanda	690.560	690.560	-	473.339	473.339	-
Total	55.355.060	55.355.060	-	65.640.599	65.640.599	-

Imprumuturi bancare

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 31 martie 2024 au fost:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)			65.167.260	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(10.449.390)	2024
Diferente de schimb valutar			(53.370)	
Sold la 31 martie 2024 (neauditat)			54.664.500	

Imprumuturile se refera la:

- *Imprumut acordat de catre EURATOM*

Imprumutul a fost acordat de EURATOM catre Societate in cursul anului 2004. Valoarea initiala a imprumutului obtinut a fost de 223,5 milioane EUR. Suma datorata la 31 martie 2024 este de 11 milioane EUR (31 decembrie 2023: 13,1 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe: (i) transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR; (ii) transa II avand un sold de 9 milioane EUR (31 decembrie 2023: 9 milioane EUR) si (iii) transa III cu un sold de 2 milioane EUR (31 decembrie 2023: 4,1 milioane EUR). Rambursarea transei I s-a efectuat in 20 de transe platibile in perioada 2013 – 2022, rambursarea transei II se va efectua in 20 de transe platibile in perioada 2015 – 2024, iar rambursarea transei III se va efectua in 16 transe platibile in perioada 2017 – 2024. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,080% pentru primele doua transe si EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,079% pentru transa a treia. Imprumutul este garantat de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.

Garantii

Imprumuturile cu bancile straine contractate de la Societe Generale ("SG") si EURATOM sunt garantate de catre Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. In plus, imprumuturile de la SG sunt garantate de catre asiguratorii externi (COFACE) si sunt emise bilete la ordin de catre Societate in favoarea creditorului.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

15. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea 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 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	105.253.439	101.136.780
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	70.133.085	69.517.636
Provizion litigii spor salarial	106.489.725	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	52.475.242	30.764.865
Provizioane pentru litigii	19.171.498	20.698.904
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	169.900	215.318
Total	353.692.889	324.675.337

La 31 martie 2024, provizioanele in valoarea totala de 353.692.889 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea	Portiunea pe
	curenta	termen lung
	(< 1 an)	(> 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.509.352	32.744.087
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.058.057	56.075.028
Provizion litigii spor salarial (i)	-	106.489.725
Participarea salariatilor la profit	52.475.242	-
Provizioane pentru litigii (ii)	19.171.498	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	169.900	-
Total	158.348.049	195.308.840

- (i) Pozitia “Provizion litigii spor salarial”, reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.
- (ii) Pozitia “Provizion pentru litigii”, include suma de 19.171.498 RON care are ca obiect contestarea deciziilor de impunere nr. 17862/17.10.2023 si respectiv nr. 4125/23.11.2023 emise ca urmare a controlului fiscal efectuat de catre Directia Generala Antifrauda, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 26.

A se vedea **Nota 3.22** din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

16. Obligatii privind beneficiile angajatilor

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Beneficii la pensionare	28.252.776	28.252.776
Prime jubiliare	11.046.547	11.046.547
Beneficii in caz de deces	923.021	923.021
Beneficii la pensionare in energie	7.865.968	7.865.968
Total	48.088.311	48.088.311

La 31 decembrie 2023 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.

Urmatoarele **ipoteze macroneconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022.

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Numarul angajatilor	2.352	2.344
Rata de crestere a salariilor	<p>Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2023-2027. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 3,3% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna noiembrie 2023, astfel: 4,8% in 2024, 3,5% in 2025, 3,0% in 2026 si 2,5% pe an in perioada 2027-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,1% p.a.</p>	<p>Conducerea companiei a estimat o crestere in linie cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza pentru 2022-2026. Rata medie ponderata a cresterilor salariale este 5,7% p.a.</p> <p>Rata inflatiei s-a estimat pe baza statisticilor emise de INSSE si a prognozei BNR din luna august 2022, astfel: 13,9% in 2022, 7,5% in 2023, 4,9% in 2024, 3,0% in 2025 si 2,5% pe an in perioada 2026-2031 si urmand o tendinta descrescatoare in anii urmatori. Rata medie ponderata a inflatiei este de 3,7% p.a.</p>

Data evaluarii	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2023 a fost de 1,3 RON. Pentru perioada 2024-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmatori.	Pretul kWh-ului actualizat la 31 decembrie 2022 a fost de 1,2961 RON. Pentru perioada 2023-2030 au fost folosite estimarile furnizate de Societate si o evolutie in aceeași tendinta pentru anii urmatori. Rata medie ponderata a cresterii pretului kW ului este de 0,8% p.a.
Rata de actualizare medie ponderata	4,8%	7,8%
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	13.831	10.895

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

- randamentele obligatiunilor de pe piata activa la sfarsitul lunii decembrie 2023. 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 2022: 2,0%);
- randamentul real pe termen lung estimat al obligatiunilor guvernamentale 1,45% p.a. (31 decembrie 2022: 1,45%);
- prima de lichiditate pentru Romania 0% (31 decembrie 2022: 0%);
- rata de actualizare medie ponderata de 4,8% (31 decembrie 2022: 7,8%).

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 în caz de deces al angajatilor	Prime jubiliare	Beneficii la pensionare în energie	Total obligatii cu beneficiile definite
PVDBO la 31 decembrie 2023 (RON)	28.252.776	923.021	11.046.547	7.865.968	48.088.311
Rata de actualizare +1%	26.720.213	861.808	10.357.500	6.764.623	44.704.143
Rata de actualizare -1%	29.958.624	992.247	11.820.420	9.240.461	52.011.751
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW +1%	30.020.444	996.779	11.869.511	9.236.198	52.122.932
Rata de crestere a salariilor / Pretul kW -1%	26.641.630	857.059	10.304.950	6.749.856	44.553.495
Cresterea longevitatii cu 1 an	28.388.900	838.541	11.085.308	8.093.726	48.406.475

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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

17. Datorii comerciale si alte datorii

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	(auditat)
Furnizori	152.916.770	312.646.820
Furnizori de imobilizari	49.671.678	52.649.291
Obligatii privind datoriile angajatilor	25.506.039	77.585.072
Datorii catre stat	32.006.955	365.521.592
Dividende brute de plata	1.000.310	1.080.364
Alte datorii	13.895.345	8.632.370
Total	274.997.097	818.115.509

La 31 martie 2024, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: CIGA Energy SA: 37.781.613 RON (31 decembrie 2023: 7.703.337 RON), POWERSTATIC SOLUTIONS SRL: 21.687.729 RON (31 decembrie 2023: 962.470 RON), Apele Romane Bucuresti: 20.052.687 RON (31 decembrie 2023: 18.156.632 RON), Candu Energy Inc: 11.559.622 RON (31 decembrie 2023: 54.020.936 RON).

La 31 martie 2024, "Datoriile comerciale si alte datorii" includ in pozitia "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 58.225.327 RON (31 decembrie 2023: 47.996.999 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

18. Venituri din vanzarea energiei electrice

(i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Vanzari de energie prin MACEE	846.389.835	552.337.893
Vanzari de energie pe piata libera	313.074.477	1.538.141.854
Vanzari de energie termica	3.018.826	2.944.258
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	9.639	9.455
Total	1.162.492.777	2.093.433.460

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	1.880.866	1.234.350
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	886.654	1.538.222
	2.767.520	2.772.572

^{*)} Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 13.695 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (6.588 MWh pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023).

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

In primele 3 luni ale anului 2024, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 1.880.866 MWh (trimestrul I 2023: 1.234.350 MWh) la pretul de 450 RON/MWh (cu Tg inclus, respectiv 447,47 RON/MWh fara Tg), ceea ce reprezinta 67,63% (trim I 2023: 44,4% din totalul energiei electrice vandute in perioada).

In primul trimestru din 2024, Societatea a vandut pe piata libera 31,88% din energia electrica vanduta (trimestrul I 2023: 55,35%), respectiv 886.654 MWh (trimestrul I 2023: 1.538.222 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in primele 3 luni ale anului 2024 a fost de 354,72 RON/MWh (trimestrul I 2023: 998,36 RON/MWh), valoare neta de Tg.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2024 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 4.450.000 RON valabila pana la 18.12.2024.

Societatea desfasoara activitatea de producere de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de producere de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul trimestru din 2024 sunt in suma de 3.018.826 RON (trimestrul I 2023: 2.944.258 RON).

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

19. Alte venituri

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Venituri din subventii pentru investitii	3.664.799	3.589.941
Venituri din subventii de exploatare	-	126.349
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	2.335.350	1.041.588
Alte venituri	26.272.948	14.4985.101
Total	32.273.097	19.252.979

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 16.416.849 RON si veniturile din productia de imobilizari in suma de 7.532.626 RON.

20. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Salarii si indemnizatii	153.781.367	126.892.420
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	14.767.560	12.877.271
Total cheltuieli cu personalul	168.548.927	139.769.691

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

21. Contributia la fondul de tranzitie energetica

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	-	840.842.238
Total	-	840.842.238

In primele 3 luni ale anului 2024, Societatea nu a datorat Contributie la Fondul de Tranzitie (trimestrul I 2023: 840.842.238 RON).

Conform OUG nr.119/01.09.2022 pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/2022, incepand cu data de 01 septembrie 2022, pentru perioada 01.09.2022 – 31.08.2023, producatorii de energie electrica platesc o contributie catre Fondul de Tranzitie Energetica, care a inlocuit impozitul pe veniturile suplimentare perceput anterior. Modalitatea de calcul este prevazuta in Anexa 6 la OUG nr. 27/2022 si se determina ca diferenta intre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta (450 lei/MWh) inmultita cu cantitatea lunara livrata fizica, asadar in cota de 100%.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include 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 valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic din productia proprie. Pe perioada aplicarii Legii nr. 357/2022, din baza de calcul pentru determinarea pretului lunar de vanzare se scad doar cheltuielile cu dezechilibrele (pana la intrarea in vigoare a Legii nr. 357/2022, respectiv in perioada de raportare precedenta, din baza de calcul se scadeau si alte tipuri de cheltuieli, spre exemplu cheltuielile cu energia electrica achizitionata).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

22. Alte cheltuieli din exploatare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	26.291.754	26.064.059
Cheltuieli cu ANDR	25.347.776	24.984.087
Cheltuieli privind energia si apa	40.665.858	26.207.967
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	16.454.630	15.273.711
Cheltuieli cu primele de asigurare	4.138.156	4.019.467
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.412.700	2.953.013
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	6.740.459	4.560.586
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.224.477	1.570.326
Alte cheltuieli din exploatare	23.490.283	5.887.128
Total	148.766.093	111.520.344

Cheltuieli cu ANDR

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

- 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.

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 2024 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.118/2023, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2023, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. In primele 3 luni din 2024 Societatea a inregistrat o contributie in valoare de 1.224.477 RON (trimestrul I 2023: 1.570.326 RON). Pentru anul 2023 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr. 140/2022 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2022, din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

23. Venituri si cheltuieli financiare

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Venituri din dobanzi	64.686.757	102.710.805
Venituri din diferente de curs valutar	7.828.951	8.232.958
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	139.978	17.636
Alte venituri financiare	9.702.329	2.419.479
Total venituri financiare	82.358.015	113.380.878
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(10.608.109)	(4.339.046)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.102.306)	(1.310.939)
Total cheltuieli financiare	(12.710.415)	(5.649.985)
Cheltuieli financiare nete	69.647.600	107.730.893

Alte venituri financiare

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru trimestrul I 2024 in valoare de 9.702.329 RON (trimestrul I 2023: 2.419.478 RON).

24. Impozit pe profit

Impozitul pe profit recunoscut in Situatiia individuala a contul de profit sau pierdere :

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	111.331.641	144.589.438
Venit net din impozit amanat	(3.223.893)	(3.402.549)
Total	109.284.951	141.186.889

Creantele si datoriile privind impozitele amanate sunt evaluate la 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023 la cota standard de impozitare de 16%, reprezentand cota de impozitare adoptata in prezent.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

25. Rezultatul pe actiune

La 31 martie 2024 si la 31 martie 2023 rezultatul pe actiune este:

Rezultatul de baza pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)
Profit net din perioada	563.269.651	766.518.003
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	1,87	2,54

Rezultatul diluat pe actiune

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditata)
Profitul net aferent perioadei	563.269.651	766.518.003
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei		
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b)		
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 31 martie (a) + (b)	301.643.894	301.643.894
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	1,87	2,54

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

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 (denumita in continuare “ANAF–DGAF”) a efectuat un control avand ca obiectiv verificarea modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022. 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 RON 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 357/2022.

SNN si-a exprimat punctul de vedere catre Ministerul Finantelor, ANAF – DGAF prin adresa nr. 7204/22.06.2023, prin care explica 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 produce efecte in 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 RON 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, avand nr.de intrare SNN 11449/ 18.10.2023 prin care s-au stabilit ca obligatii fiscale principale in suma totala de 18.041.598 RON, 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 dorata dobanzi si penalitati de intarziere si va fi supus executarii silite, motiv pentru care SNN a procedat la plata sumei de 18.041.598 RON, achitata cu ordinul de plata nr.2329/17.11.2023.

In data de 23.11.2023 prin Decizia de impunere nr.4125/23.11.2023, ANAF – Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili a solicitat plata sumei totale de 1.164.503 RON reprezentand dobanzi si penalitati de intarziere pentru doua situatii distincte, astfel:

- 1) 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
- 2) 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 Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, conform art. 9 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022, respectiv art. 36 din Legea nr. 357/13.12.2022. Sumele declarate in D710 rectificative, reprezinta diferente provenite de la regularizarea dezechilibrelor, diferente furnizate de OPCOM dupa publicarea preturilor finale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Avand in vedere faptul ca suma de 1.164.503 RON 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 a SNN, a decis achitarea acestei sume la data de 19.12.2023, termenul fiind 20.12.2023 cf. art.156, alin. (1), lit.b. din Codul de procedura fiscala. Aceasta a fost achitata cu doua ordine de plata astfel : OP 2569/19.12.2023 – 1.129.901 RON si OP 2570/19.12.2023 - 34.602 RON.

In contextul deciziilor de impunere privind Contributia suplimentara la Fondul de Tranzitiei Energetica (Legea 357/2022) si a contestatiilor depuse de catre SNN la ANAF - DGAF, respectiv:

1. Contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 RON;
2. Contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 RON, care se afla in prezent in solutionare;
3. Contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 RON, care se afla in prezent in curs de solutionare.

In urma depunerii Contestatiei nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 si restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei, Societatea a primit in data de 15.02.2024 de la Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor solutionarea acesteia care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulata de SNN cu consecinta confirmarii totale a Deciziei de impunere privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii documentare nr. A-DAF 17862/17.10.2023. In cazul acestui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instanței de contencios administrativ competente.

La data de 31.03.2024 se afla in derulare o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificare unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al S.N. Nuclearelectrica S.A. si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus.

(iii) Polite de asigurare

La 31 martie 2024, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

- a) Polita de asigurare a proprietatii pentru daune materiale, toate riscurile, inclusiv distrugere mecanica si electrica (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si FCN Pitesti). Limita de indemnizare este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Limita de indemnizare este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda).
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

(iv) Aspecte de mediu

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 31 martie 2024 si la 31 decembrie 2023 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 Nota 22). 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 2024 nu sunt semnificative. Mai mult,

Notele de la 1 - 27 sunt parte integranta a acestor Situatii financiare interimare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Societatea este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

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

(v) Litigii in curs

In primul trimestru al anului 2024, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati, decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

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

(vi) Angajamente

La 31 martie 2024 valoarea totala a angajamentelor comerciale este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

In plus, Societatea mama este parte a unor angajamente cuprinse 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.

Deasemenea, 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 imprumuturilor acordate de NPG catre RoPower Nuclear S.A. se va calcula conform unei formule ce are in vedere perioada scursa de la data acordarii acestor imprumuturi si data preconizata pentru atingerea stadiului Ready to Build precum si incadrarea in bugetul agreat de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data de 31 martie 2024 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RoPower Nuclear S.A.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(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 Societatea sa ofere scrisori de garantie bancara pentru participarea la anumite piete cum ar fi PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intra Zilnica), licitatii (PC-OTC – Piata centralizata cu negociere dubla continua a contactelor bilaterale de energie electrica) sau in favoarea clientilor (PCCB-NC – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU). La 31 martie 2024, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 98,1 milioane RON.

De asemenea, la 31 martie 2024, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. in suma de 50.000 RON, cu rolul de a asigura lichiditatea pe Piata de Echilibrare, prin constituirea de catre fiecare Parte Responsabila cu Echilibrarea a unei garantii financiare in favoarea Transelectrica S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 31 martie 2024 Societatea are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 31 martie 2024, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE-flex si PC-OTC este in suma de 16,262 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

27. Evenimente ulterioare datei bilantului

Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent din data de 08.04.2024, Societatea informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Infiintare punct de lucru

Prin Hotararea nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat infiintarea unui punct de lucru al SNN in sat Rascolesti, comuna Izvorul Barzii, Calea Targul Jiului, km7, judetul Mehedinti, Cladire pavilion administrativ, etaj 3, camera nr.3.

Acordul de Sprijin intre Statul roman si SNN

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR)

Conform Hotararii nr. 3/17.04.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA"), in ceea ce priveste "Aprobarea deciziei privind continuarea proiectului Reactoarelor Modulare Mici (SMR), in baza documentatiei tip studiu de fezabilitate (rev 1.1), elaborata in conformitate cu cerintele HG nr. 907/2016 privind etapele si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor de investitii financiare din fonduri publice.", nu s-a intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari (250.493.145 voturi reprezentand 88,83112% din voturile exprimate de actionarii prezenti sau reprezentati fiind „abtinere”).

Proiectul va fi repus pe ordinea de zi în Adunările Generale ulterioare ale Acționarilor în conformitate cu strategiile de dezvoltare ale proiectului. Ministerul Energiei a cerut o viziune calibrată și integrată a proiectului, care va intra, în perioada următoare, în a doua etapă de dezvoltare.

În acest scop, pentru a asigura succesul pe termen lung al proiectului, Ministerul Energiei, în calitate de acționar majoritar, a susținut necesitatea managementului executiv și neexecutiv să completeze unele aspecte care țin strict de structura etapelor care urmăresc derularea proiectului.

Conform Hotararii nr. 4/17.04.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA"), in ceea ce priveste:

- “Aprobarea încheierii unui parteneriat direct cu DSPE BETA PRIVATE EQUITY FUND în calitate de investitor în compania de proiect RoPower Nuclear S.A în baza prevederilor art.5.3 din Procedura SNN privind constituirea societăților cu capital mixt emisă în baza prevederilor ordinului ME nr.1180/04.11.2021.”, nu s-a intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari (250.493.145 voturi reprezentand 88,83112% din voturile exprimate de actionarii prezenti sau reprezentati fiind „abtinere”)
- “Aprobarea acordului tripartit al Acționarilor/Investitoriilor (SHA), ce urmează a fi încheiat între SNN, NOVA POWER and GAS SRL și DSPE BETA PRIVATE EQUITY FUND pentru dezvoltarea Proiectului SMR, în Doicești România, în forma negociată între SNN și Parteneri din Proiect. “, nu s-a intrunit numarul de voturi necesar luarii unei hotarari (250.493.145 voturi reprezentand 88,83112% din voturile exprimate de actionarii prezenti sau reprezentati fiind „abtinere”).

Data : 10 mai 2024

**Cosmin Ghita,
Director General**

**Vasile Dascalu,
Director Financiar**



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul I 2024

Data raportului: Mai 2024

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	2
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	2
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024.....	2
2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.....	3
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024	4
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE	5
3.1. Producerea de energie electrica	5
3.2. Vanzarea de energie electrica	5
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	7
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2024	8
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate	10
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	11
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda	15
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	16
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.	17
4.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	17
4.5. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	18
4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	18
4.7. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN	19
4.8. Litigiu penal in care S.N. Nuclearelectrica S.A. are calitatea de parte responsabila civilmente	19
4.9. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	19
4.10. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda	20
4.11. Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.....	20
4.12. Infiintarea unui nou punct de lucru	20
4.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023	20
4.14. Litigii majore	20
4.15. Alte informatii.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 31 martie 2024	21
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT	21
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	21
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024	23
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.....	24
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024	25
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar..	26
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2024.....	34

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2024 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024

Pozitia financiara individuala la 31 martie 2024 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	7.473.020	7.501.677	(0,4%)
Active circulante	5.857.821	5.661.081	3,5%
Total active	13.330.841	13.162.758	1,3%
Datorii pe termen lung	371.848	367.243	1,3%
Datorii curente	640.632	1.040.424	(38,4%)
Total datorii	1.012.480	1.407.677	(28,1%)
Capitaluri proprii	12.318.361	11.755.091	4,8%
Total capitaluri proprii si datorii	13.330.841	13.162.758	1,3%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 0,4%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2023. Scaderea este determinata in principal de reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale si necorporale, prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie - 31 martie 2024 si compensate de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 55,8 milioane RON (inclusiv dobanda), fata de 31 decembrie 2023.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 3,5% fata de 31 decembrie 2023, in principal ca urmare a cresterii disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar), compensata partial de scaderea creantelor comerciale si a altor active financiare evaluate la cost amortizat, fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023.

Datoriile pe termen lung au crescut cu 1,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023 ca urmare a recunoasterii datoriei din contractele de leasing pe termen lung (IFRS 16), aferente contractelor de redevanta incheiate in perioada.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 38,4% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2023, pe seama reducerii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a scaderii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica. Pentru trimestrul I 2024 SNN nu a datorat contributie, soldul acesteia fiind zero la sfarsitul perioadei de raportare (ca urmare a scaderii pretului de vanzare al energiei electrice sub pragul reglementat de 450 RON/MWh).

2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024, SNN a obtinut un profit net de 563.270 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.768	2.770	(0,1%)
Venituri din exploatare, din care:	1.205.339	2.119.693	(43,1%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.162.493	2.093.433	(44,5%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(438.038)	(322.717)	35,7%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar CFTE	-	(840.842)	(100%)
EBITDA	767.301	956.134	(19,7%)
Depreciere si amortizare	(164.394)	(156.160)	5,3%
EBIT	602.907	799.974	(24,6%)
Venituri financiare	82.358	113.381	(27,4%)
Cheltuieli financiare	(12.710)	(5.650)	125%
Rezultatul financiar net	69.648	107.731	(35,4%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.285)	(141.187)	(22,6%)
Profit net	563.270	766.518	(26,5%)

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 19,7% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de scaderea cu 44,5% a preturilor energiei electrice vandute, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

Veniturile din exploatare au scazut cu 43,1% in principiu datorita scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 44,5%, determinata de scaderea cu acelasi procent a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2023, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara.

Incepand cu anul 2023, a fost instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025 Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), la care SNN participa in calitate de producator. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori la pretul de 450 lei/MWh si o vinde cumparatorilor la acelasi pret. In perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024, SNN a vandut prin MACEE cantitatea de 1,880,866 MWh la pretul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezinta 67,63% din totalul energiei

electrice vandute in perioada, fata de 1,234,350 MWh in perioada similara din anul 2023, inregistrand o crestere de 52,4%.

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in primele 3 luni din 2024 a crescut cu 163,6%, reprezentand 30,81 % din total cantitate vanduta, iar pret mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 43% (pret fara Tg).

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica, pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, este zero (1 ianuarie – 31 martie 2023: 840.842 mii lei), ca urmare a reducerii preturilor de vanzare sub nivelul reglementat pentru care se calculeaza si se datoreaza contributia.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea, au crescut cu 35,7% in cursul perioadei 01 ianuarie – 31 martie 2024, fata de aceeasi perioada a anului 2023. Aceasta crestere este determinata de cresterea cheltuielilor cu dezechilibrele pozitive (excedent) la preturi negative pe piata de echilibrare, determinata de noul mod de facturare instituit de CIGA.

Rezultatul financiar a influentat negativ rezultatul net, astfel ca in perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024 s-au inregistrat venituri financiare nete in scadere cu 35,4% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a scaderii veniturilor din dobanzi obtinute cu 37%. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scazut cu 22,6% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2024 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si veniturii cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2024 a fost aprobat prin Hotararea Ordinara a Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/28.02.2024. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2023.

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 31 martie 2024 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,5% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 86,7%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 118,2%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 3.000.292 MWh in trimestrul I 2024 (din care 2.998.845 MWh in trimestrul I 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, a fost de 232 mii MWh in trimestrul I 2024 (din care 229 mii MWh in trimestrul I 2023).

In trimestrul I 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.767.990 MWh, in scadere cu 0,06% fata de nivelul inregistrat in trimestrul I 2023 de 2.769.639 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2024 (revizie martie 2024) a avut in vedere o cantitate de 10.179.063 MWh; pentru trimestrul I 2024, este prevazuta o cantitate de 2.747.369 MWh, fiind realizat in proportie de 100,7%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2024, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024	Cumulat 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,49%	96,70%	96,33%	96,14%	96,39%	90,65%
Unitatea 2	86,11%	99,54%	99,36%	99,23%	99,38%	93,81%

In trimestrul I 2024 ambele unitati au functionat pentru numarul maxim de ore (2.183 ore), similar ca si in primul trimestru din anul 2023 (2.159 ore).

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2024:

- Nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2023;
- Nu a fost emisa nicio scrisoare de garantie bancara;
- a fost diminuata valoare unei scrisori de garantie bancara de la BCR, de la valoarea de 95.000.000 lei la valoarea de 63.000.000 lei.

La 31 martie 2024, existau in sold 5 scrisori de garantie bancara in cuantum de 107.024.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2024 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2024:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	1.880.866	67,63%	450,00	846.389.835
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	886.654	31,88%	354,72	314.512.523
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	29.661	1,06%	465,90	13.819.042
– Vanzari pe PZU si PI	856.993	30,81%	350,87	300.693.481
Venituri din dezechilibre PE*)	13.695	0,49%	667,04	9.135.161
Total vanzari in trimestrul I 2024	2.781.215	100%	420,69	1.170.037.519

^{*)} Nota: valorile cuprind si valorile cuprind si 1.538.984 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.781.215 MWh, cu 0,5% peste programul de vanzari, de 2.766.225 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (13,2 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 7% de pe piata spot si 93% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2024 sunt de 1.170.037.519 lei, mai mari cu 0,7% fata de veniturile bugetate si respectiv mai mici cu 44,2% fata de realizarile din trimestrul I 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul I 2024, este de 354,52 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2024 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 357,79 lei/MWh. In trimestrul I 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 1.000,89 lei/MWh (inclusiv Tg).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2024. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 si art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la pretul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica si cu 400 lei/MWh incepand din 1 aprilie 2024. In trimestrul I 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 1.880.866 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2024 o cota procentuala de 1,06% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,65% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in 2024 a fost de 465,90 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 57,8% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I din anul anterior, de 1.104,04 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022), de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023) si de 3,82 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2024 (conform Ordin ANRE nr. 109/20.12.2023)

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 30,81% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,70% inregistrata in trimestrul I 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in 2024 a fost de 350,87 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 615,99 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I din anul anterior.

In trimestrul I 2024, SNN a derulat 63 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 23 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 25 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 tranzactii negociate direct in baza prevederilor legii nr. 123/2012 a energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificarile si completarile la zi, art. 23 alin. (2) lit. a) si a prevederilor OUG nr. 27/2022, art. 14 alin. (6);
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in anul 2024. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 45.175.801 lei, din care 33.261.437 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE-valoarea dezechilibrelor negative data de incidenta preturilor negative pentru dezechilibrele pozitive in lunile februarie si martie, luni cu pondere mare in dezechilibrele pozitive inregistrate in trimestru, ca urmare a nevanzarii in pietele spot a unei cantitati la preturi mici sau negative), 10.573.208 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 794.208 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A., 254,480 lei reprezinta tarifele achitate pentru CIGA Energy SA pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestea si 8.871 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata.

In trimestrul I 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 283.597 lei (T1 2023: 8.473 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale

de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in T1 2024 a fost de 932 MWh (T1 2023: 468 MWh), la un pret mediu de 304,28 lei/MWh (T1 2023: 18,09 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE (valoarea dezechilibrelor) in T1 2024 au fost in cuantum de 33.261.437 lei, cantitatea de energie electrica fiind de 12.293 MWh (T1 2023: 3.215.569 lei, cantitatea de energie electrica fiind de 9.052 MWh).

Cresterea valorii cheltuielilor cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele in T1 2024, comparativ cu T1 2023, este data in principal de incidenta preturilor negative pentru dezechilibrele pozitive in lunile februarie si martie, luni cu pondere mare in dezechilibrele pozitive inregistrate in trimestru, ca urmare a nevanzarii in pietele spot a unei cantitati la preturi mici sau negative.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica nu a contribuit la fondul de tranzitie energetica in trimestrul I 2024.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2024

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2024 este de 1.599.362 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program de investitii aprobat prin Hotararea nr. 1/28.02.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN SA.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2024 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2024, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) si din considerente de natura juridica, solicita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2024 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2024, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.03) [%]
2024	1.599.362	67.075	4,2%
2023	710.318*	73.552	10,4%

*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2023 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 232/27.10.2023 a Consiliului de Administratie al SNN.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2024

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii si modul de derulare a acestora in cursul primului trimestru 2024:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 848.138 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 2,3%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 126.497 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 2,9%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 85.008 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 10,3%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.752 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 24,6%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 110.899 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2024 este de 24,8%.

Proiectele de investitii relevante finalizate in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 sunt:

- Retehnologizare turn meteo la Unitatea 1;
- Reabilitarea depozitului celular de componente - Quadricell din cadrul DIDSR.

3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 31 martie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 222.438.103 RON (31 decembrie 2023: 222.438.103 RON).

In anul 2023, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 22.999.997,31 RON in baza Hotararii AGEA nr. 5/29.08.2023 prin emisiunea de noi actiuni.

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

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este 200 RON (31 decembrie 2023: 200 RON).

In anul 2023, asociatul Societatii a aprobat acordarea unor imprumuturi in suma de 11.000.000 RON si respectiv 16.325.949,40 RON in vederea finantarii activitatilor, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli.

La 31 martie 2024 valoarea totala a imprumuturilor acordate filialei sunt in suma de 24.780.949 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 781.022 RON (la 31 decembrie 2023 valoarea totala a imprumutului era in suma de 24.780.949 RON, iar dobanda cumulata era de 277.889 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 31 martie 2024 este de 17.000.200 RON (31 decembrie 2023: 17.000.200 RON).

In cursul anului 2023 filiala a accesat suma de 18.600.000 RON si a rambursat-o integral pana la 31 decembrie 2023. La 31 martie 2024 soldul imprumuturilor acordate filiale impreuna cu dobanda cumulata este 0 RON.

RoPower Nuclear S.A.

La 31 martie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 19.943.000 RON (31 decembrie 2023: 19.943.000 RON).

In anul 2023, RoPower Nuclear SA a incheiat un contract de imprumut cu SNN pentru echivalentul in EUR a sumei de 8.966.023 USD, din care pana la 31 decembrie 2023 s-a tras suma de 4.556.949 USD. Imprumutul a fost acordat cu scopul finantarii activitatilor de asistenta tehnica referitoare la SMR Front End Engineering and Design (FEED) Faza 1.

In anul 2024, s-a incheiat un act aditional la contractul de imprumut din 2023 prin care s-a aprobat majorarea plafonului de finantare pana la suma de 22.000.000 USD. Soldul imprumutului la 31 martie 2024 este in valoare de 15.089.325 EUR (74.986.398 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 2.774.681 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

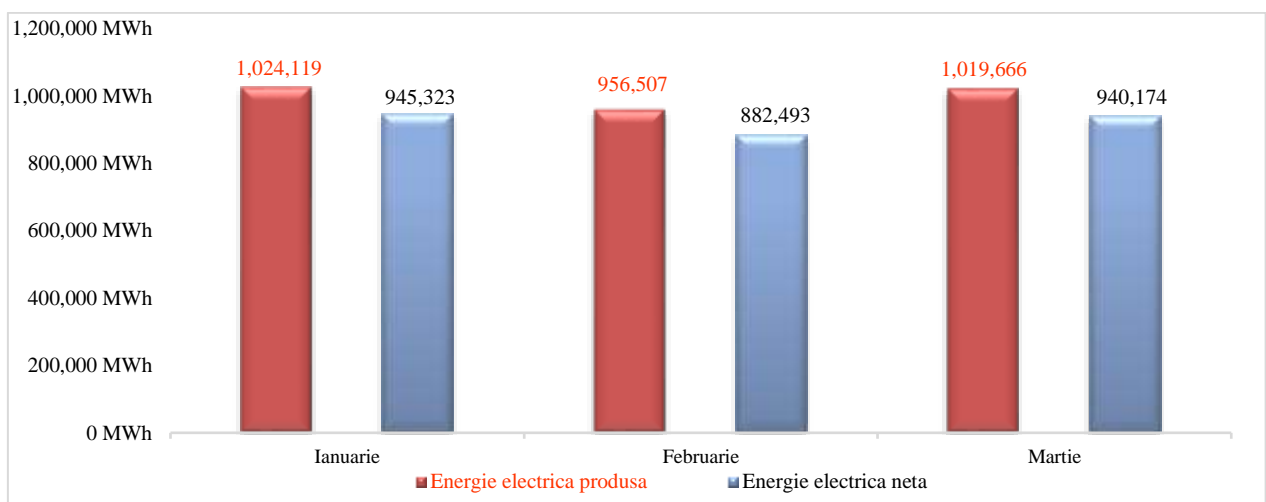
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

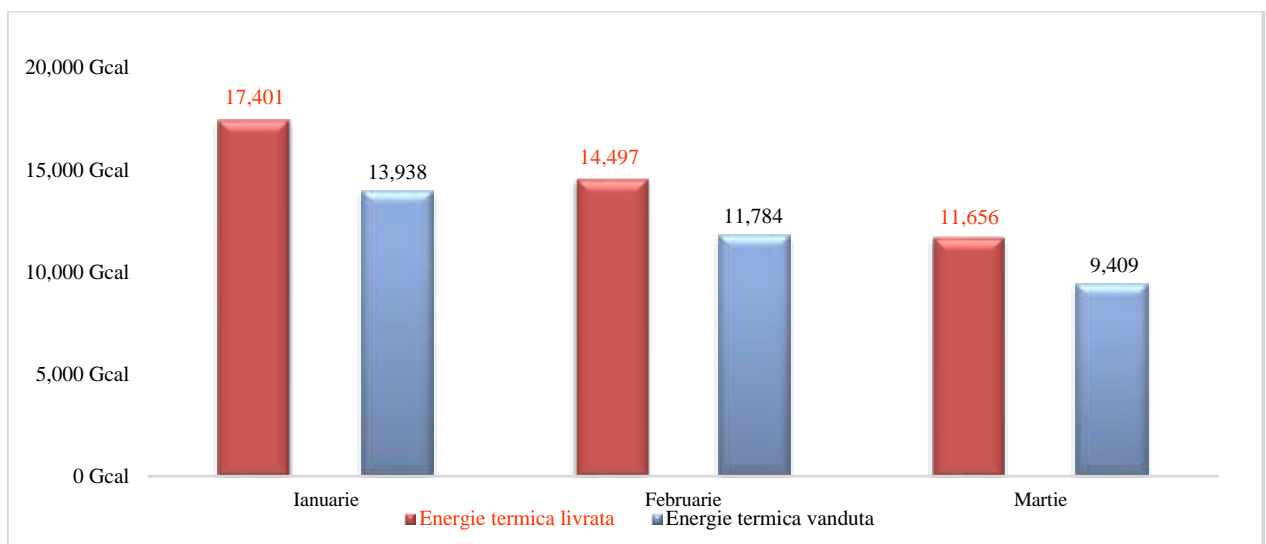
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

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

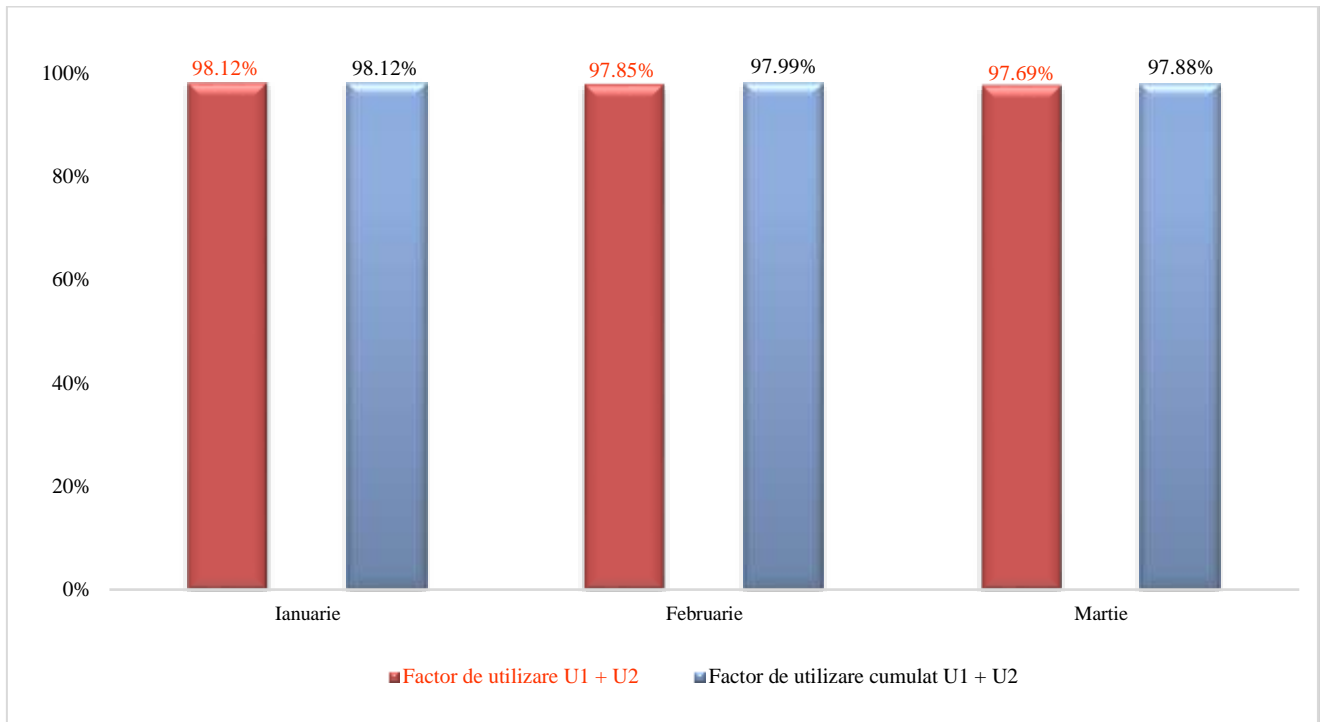
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 3.000.292/Energie electrica neta livrata: 2.767.990)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 7,75%)



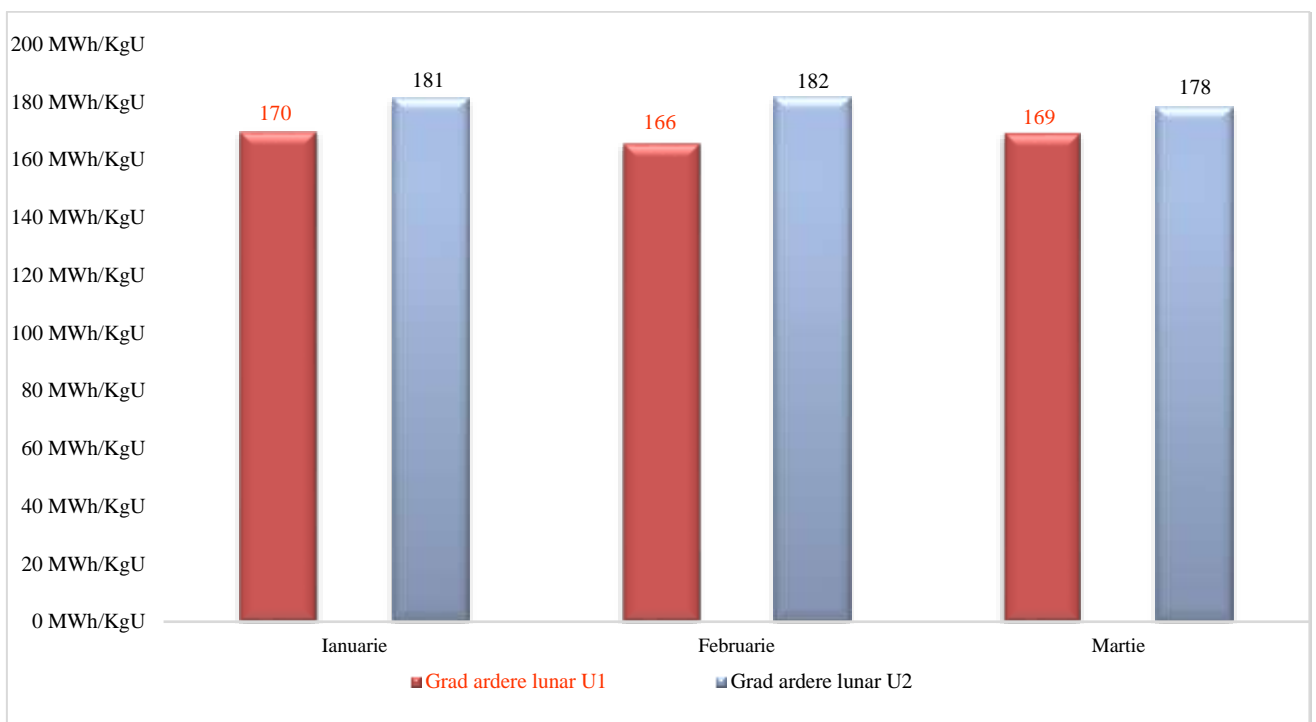
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 45.554/Energie termica vanduta: 35.131)



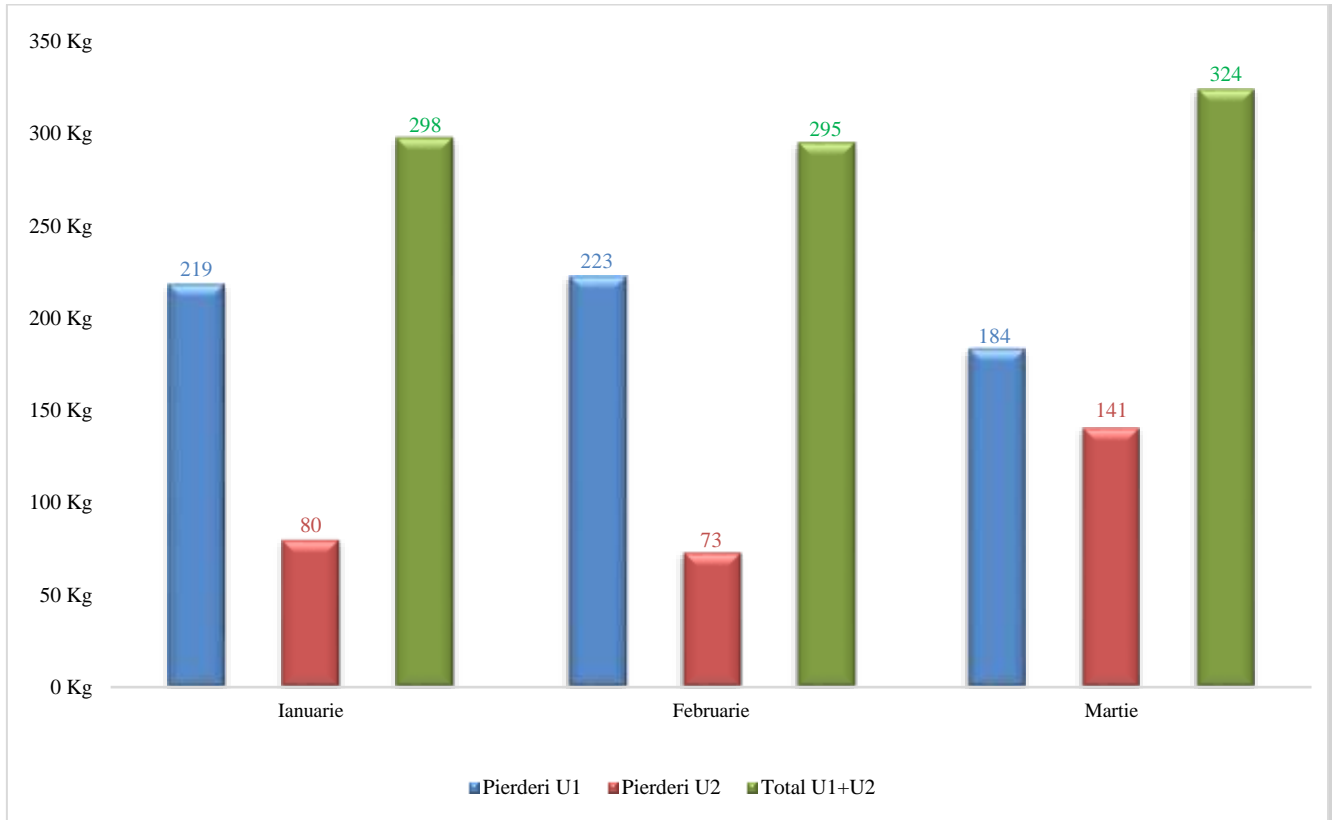
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2024: 97,88%)



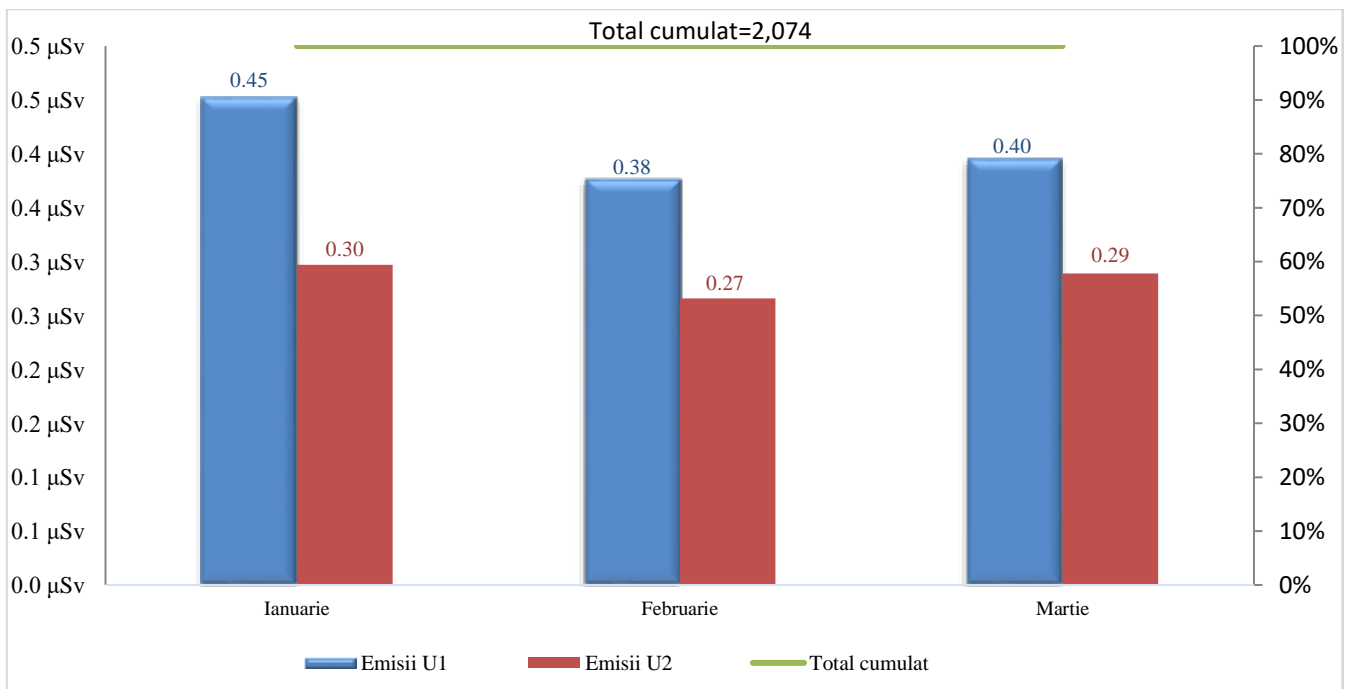
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2024: 174,3/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2024: 917,61/Prevazut: max. 10.280)



Volu emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2024: 2,074/Tinta anuala: 9,25)



3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.388 de fascicule de combustibil nuclear, cu 60 de fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 8.5 % fata de aceeasi perioada a anului 2023 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.100 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024: 2.880 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-31.03.2024, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2024 si livrarile de pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de furnizorul NAC KazatomProm JSC –Kazakstan si CAMECO Corporation.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

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

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

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul roman s-a angajat sa sprijine demersurile necesare pentru finantarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garantii de stat finantatorilor proiectului, in cadrul oricaror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau in afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferenta” si adoptarii masurilor administrative si/sau legislative in vederea asigurarii indeplinirii criteriilor tehnice prevazute in Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul in natura prin cantitatea de apa grea si de octoxid de uraniu aferent primei incarcaturi de combustibil nuclear, apa de racire pentru functionarea celor 2 unitati nucleare si finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare in scopul racordarii la Sistemul Energetic National si evacuarea energiei electrice produse in cele doua unitati nucleare.

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

In data de 19 septembrie 2023, Ministrul Energiei si resurselor Naturale din Canada, alaturi de Ministrul Energiei din Romania, au anuntat decizia Canadei de a sprijini dezvoltarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda, cu 3 miliarde de dolari canadieni.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea re tehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 și 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Proiectul de retehnologizare a Unitatii 1 se afla in cea de-a doua faza de implementare, care include asigurarea resurselor financiare pentru realizarea proiectului de retehnologizare, pregatirea executarii activitatilor identificate si definite in faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare pentru implementarea proiectului. Pana in prezent, proiectul a progresat prin incheierea de contracte pentru servicii de inginerie, fiind semnat un contract in valoare de 781 de milioane CAD cu Candu Energy si Canadian Commercial Corporation („CCC”) pentru furnizarea de scule si componente pentru reactoare. In prezent, se afla in proces de finalizare procedura aferenta Acordului cadru pentru servicii de management de proiect si asistenta tehnica, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda.

In data de 15 februarie 2024, Nuclearelectrica a semnat in prezenta ministrului Economiei, Antreprenoriatului si Turismului si a ministrului pentru Intreprinderi si Made in Italy, un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 și 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale Nuclearelectrica cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

Prin hotararea AGEA nr. 6 din 25.04.2024, Societatea a informat actionarii asupra aprobarii incheierii acordului cadru avand ca obiect “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului, necesare pentru pregatirea si implementarea Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu valoarea maxima de 358.919.984,22 CAD (echivalent 243.616.360,70 Euro), intre SNN, in calitate de Achizitor si Canadian Nuclear Partners S.A., in calitate de Prestator.

In cursul trimestrului I 2024 se afla in derulare activitati necesare in vederea:

- Obtenirii Acordului de Mediu: Indrumarul Raportului de Impact asupra Mediului a fost finalizat, urmand ca Raportul de Impact asupra Mediului a fi emis in trimestrul II 2024. De asemenea, Studiul de Evaluare a Sanatatii asupra Populatiei se afla in elaborare cu termen de finalizare in trimestrul al doilea 2024;
- obtinerii autorizatiei de construire pentru infrastructura necesara executiei activitatii de retubare a reactorului Unitatii 1;
- furnizarii componentelor reactorului necesare pentru lucrarile de retubare, precum si a sculelor necesare lucrarilor de retubare.

Contractul privind “Furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrarile de retubare, furnizarea sculelor necesare lucrarilor de retubare, imbunatatite/adaptate in prealabil astfel incat sa corespunda cerintelor tehnice specifice ale Unitatii 1 de la CNE Cernavoda si servicii de inginerie/asistenta tehnica/suport tehnic” se afla in derulare conform planificarii.

Pe parcursul trimestrului I din anul 2024 s-au aflat in derulare/pregatire doua proceduri de achizitie:

- “Servicii de management de proiect, asistenta tehnica, consultanta si formare a personalului necesare pentru pregatirea si implementarea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 de la CNE Cernavoda” cu termen de atribuire a contractului in trimestrul al doilea 2024.
- “EPC – retubare, retehnologizare parte nucleara (NSP)/parte clasica (BOP) si construire infrastructura” cu termen de atribuire a contractului in trimestrul al patrulea 2024.

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

Prin hotararea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat incheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici si aprobarea tranzitiei in faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea impreuna cu compania de proiect SMR, anunta incheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axata pe selectia amplasamentului de la Doicesti, planificat pentru dezvoltarea in conditii de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Adunarea Generală a Acționarilor din data de 17 aprilie 2024 nu a întrunit numărul necesar de voturi pentru adoptarea hotărârilor privind:

- continuarea proiectului pe baza studiului de fezabilitate,
- încheierea contractelor FEED Faza 2 Offshore/Onshore și a Technology License Agreement.

Proiectul și contractele vor fi repuse pe ordinea de zi în Adunările Generale ulterioare ale Acționarilor în conformitate cu strategiile de dezvoltare ale proiectului.

Ministerul Energiei a cerut o viziune calibrată și integrată a proiectului, care va intra, în perioada următoare, în a doua etapă de dezvoltare.

În acest scop, pentru a asigura succesul pe termen lung al proiectului, Ministerul Energiei, în calitate de acționar majoritar, a susținut necesitatea managementului executiv și neexecutiv să completeze unele aspecte care tin strict de structura etapelor care urmaresc derularea proiectului.

4.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de initiative ale SNN destinate implementarii consecvente a politicii generale a Societatii, respectiv preocuparii pentru mentinerea securitatii nucleare la cele mai inalte standarde si imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nucleare-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara si protectie sporita a populatiei, personalului si mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica si ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice si Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume si prima din Europa si va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia si exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la baza o strategie de implementare, actualizata de SNN in 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobata prin Hotararea nr. 9/22.08.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Contractul EPC semnat are o durata de executie de 50 de luni si contine urmatoarele etape de realizare:

- Obtinerea autorizatiilor si inceperea lucrarilor de constructii-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba si transferul in exploatare – 2027.

Prin Hotararea nr. 8/07.12.2023 a Adunarii Generale a Actionarilor SNN raportul curent din data de 22 decembrie 2023, a fost aprobata si anuntata incheierea acordului de imprumut cu Banca Europeana de

Investitii (BEI), in valoare de 145 de milioane de euro pentru a sprijini finalizarea primei instalatii de detritiere (CTRF) din Europa.

Ulterior semnarii contractului:

- a fost obtinuta Autorizatia de Amplasare si Autorizatia de Constructie-Montaj;
- sunt in evaluare documentatiile de procurare pentru echipamentele cu ciclu lung de fabricatie;
- sunt in stadiul de elaborare, respectiv evaluare documente aferente proiectului tehnic;
- a fost agreata schema pentru personalul de operare;
- a fost semnat contractul pentru cladirea administrativa necesara personalului proiectului

4.5. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. In vederea comunicarii expertizei contabile, precum si formularea eventualelor obiectiuni de catre parti si a raspunsului la obiectiuni, instanta a acordat termen la 31.05.2024.

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

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

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

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reinregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. Urmeaza termen de judecata la 08.05.2024 pentru administrarea probei cu expertiză contabilă.

4.7. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN

La data de 03.02.2022, in dosarul 23089/3/2021, SNN a formulat cerere de admitere a creantei sale in valoare de 7.811.840,50 lei cu TVA (6.564.571,84 lei fara TVA), creanta conditionala, conditia constand din faptul neexecutarii, pana la data de 31.03.2022, a obligatiilor de livrare ramase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanta garantata constand din obligatia de restituire a unei parti din avansul platit de SNN pentru livrarea de Uraniu in pulbere sinterizabila de UO2.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat deus la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inregistrata. La termenul din data de 07.11.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 30.04.2024 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare. La data de 21.12.2023 SNN a încasat creanța garantată, minus comision bancar de 27 de lei. La data de 16.01.2024 SNN a încasat de la CNU diferenta de 26,98 lei. Urmează ca în Tabelul definitiv al creanțelor ce trebuie întocmit de administratorul judiciar, SNN să nu mai figureze în calitate de creditor. Următor termen de judecată la 30.04.2024.

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

Pe rolul Judecatoriei Medgidia se deruleaza in faza de camera preliminara, dosarul penal nr. 1730/256/2024/a1, avand ca obiect infractiunile de nerespectare a măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă si ucidere din culpa, inculpat fiind angajatul SNN, Vaida Stefan. Calitatea S.N. Nuclearelectrica S.A. de parte responsabila civilmente in dosarul mentionat anterior rezulta ca urmare a accidentului de munca soldat cu decesul unei persoane, angajat al unui contractor al SNN, in luna iulie 2020, la CNE Cernavoda, in timpul efectuării unei operatiuni de montare tevi. Partile civile (rudele decedatului) au solicitat SNN achitarea de daune morale in valoare de 1.300.000 euro. Termenul acordat partilor pentru a lua cunsotinta de inscrisurile si precizarile depuse de S.N.Nuclearelectrica S.A. este 30.05.2024.

4.9. Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin raportul curent din data de 29.03.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 29.03.2024, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de decizia domnului Dan Niculaie Faranga de a renunta la mandatul sau de Director Financiar, in baza notificarii domnului Dan Niculaie Faranga din data de 28.03.2024.

Mandatul pe perioada de 4 ani al domnului Dan Niculaie Faranga, acordat in baza prevederilor OUG 109/2011, a inceput la data de 03.05.2023 si urma sa fie finalizat la data de 03.05.2027.

Prin raportul curent din data de 09.04.2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 08.04.2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Mandatul provizoriu al domnului Vasile Dascalu va inceta de drept la data numirii unui Director Financiar, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de finalizarea duratei mandatului provizoriu al dlui. Vasile Dascalu.

4.10. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru dezvoltarea si finantarea proiectelor strategice Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin publicarea raportului curent din data de 15.02.2024 SNN anunta ca a semnat un Memorandum de Intelegere cu SACE si Ansaldo Nucleare pentru a avansa dezvoltarea si finantarea retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda si Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, doua dintre proiectele strategice ale SNN cu impact semnificativ asupra securitatii energetice, obiectivelor de decarbonizare si dezvoltarii socio-economice locale si nationale.

In acest context, Ansaldo Nucleare si-a exprimat interesul pentru formularea unei oferte pentru furnizarea de servicii de inginerie si management de proiect, achizitia, instalarea si punerea in functiune a componentelor si sistemelor, in principal pentru partea clasica a centralei, necesare pentru finalizarea si punerea in functiune atât a proiectului Unitatii 1, cât si a Unitatilor 3 si 4 si a confirmat interesul de a depune o oferta privind furnizarea serviciilor mentionate mai sus.

SACE si-a exprimat interesul de a sustine finantarea celor doua proiecte ale SNN cu suma de pana la 2 miliarde EUR, in conformitate cu procedurile SACE.

4.11. Aprobarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024

Prin Hotararea AGOA nr. 1 din data de 28.02.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.

4.12. Infiintarea unui nou punct de lucru

Prin Hotararea AGEA nr. 4 din data de 17.04.2024, SNN informeaza actionarii asupra aprobarii infiintarii unui punct de lucru in sat Rascolesti, comuna Izvorul Bârzii, Calea Târgul Jiului, km7, judetul Mehedinti.

4.13. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2024 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2023 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.120.911.882 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 3,71601052 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 21 iunie 2024 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor.

4.14. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2024 este prezentata in **Anexa 4**.

4.15. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2024 este insotit de Situatiile Financiare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 31 martie 2024

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2024 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	9,14
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	17
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,63

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriala (360 zile/90 zile).

6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

La 31 martie 2024, directorii cu care SNN a incheiat contracte de mandat sunt: domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Dan Niculaie-Faranga – Director Financiar. Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 31 martie 2024 este de 94%.

In data de 8 Aprilie 2024, Consiliul de Administratie al SNN, la recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare si sub avizul conform al AMEPIP, l-a numit pe domnul Vasile Dascalu in functia de Director Financiar, cu mandat provizoriu pentru o perioada de 5 luni, incepand cu data de 09.04.2024, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 64/17.03.2023 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare al SNN pentru perioada 2023 – 2027. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 121/25.05.2023 a fost aprobat Planul de administrare al SNN pentru perioada 2023 - 2027 in integralitate, inclusiv componenta de management.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorul executiv si administratorii neexecutivi si forma actului aditional la contractul de mandat al acestora.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tinte anuale pentru perioada 2023 – 2026. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 31 martie 2024, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ¹⁾	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita ²⁾	29.09.2026
3.	Elena Popescu	29.09.2026
4.	Dumitru Remus Vulpescu	15.02.2027
5.	Chirlesan Dumitru	15.02.2027
6.	Grajdan Vasilica	15.02.2027

1) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020;

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul I 2024 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 97% pentru trimestrul I 2024 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trimestrul I 2024 (cumulat)
Consiliul de Administratie	97%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Vasile Dascalu,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2024

	31 martie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.445.538.310	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	39.803.889	18.601.084
Imobilizari necorporale	60.382.723	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	667.913.530	634.918.901
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
Total active imobilizate	7.473.019.955	7.501.676.688
Active circulante		
Stocuri	1.038.474.993	1.067.736.531
Creante comerciale	225.671.362	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	126.249.449	327.446.936
Depozite bancare	2.311.880.380	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	2.155.545.301	3.529.334.516
Total active circulante	5.857.821.485	5.661.080.523
Total active	13.330.841.440	13.162.757.191
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
Capital social scris si varsat	3.016.438.940	3.016.438.940
Ajustari la inflatie a capitalului social	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	322.774.176	336.996.786
Rezultatul reportat	8.730.617.276	8.153.125.015
Total capitaluri proprii	12.318.360.821	11.755.091.170
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	195.308.840	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung	32.153.721	35.684.350
Datorii privind impozitul amanat	59.834.205	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	36.462.639	15.605.108
Total datorii pe termen lung	371.847.716	367.243.266
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	274.997.097	818.115.509
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	158.384.049	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	55.355.060	65.640.599
Impozit pe profit datorat	129.296.090	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt	17.904.964	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.695.643	4.167.292
Total datorii curente	640.632.903	1.040.422.755
Total datorii	1.012.480.619	1.407.666.021
Total capitaluri proprii si datorii	13.330.841.440	13.162.757.191

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2024 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2023 (neauditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.162.492.777	2.093.433.460
Venituri din transportul energiei electrice	10.573.208	7.006.854
Total venituri	1.173.065.985	2.100.440.314
Alte venituri	32.273.097	19.252.979
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(164.394.012)	(156.159.585)
Cheltuieli cu personalul	(168.548.927)	(139.769.691)
Costul energiei electrice achizitionate	(33.545.034)	(2.243.515)
Reparatii si mentenanta	(20.109.792)	(14.755.039)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(10.573.208)	(7.006.854)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.277.553)	(2.625.679)
Costul cu combustibilul nuclear	(52.217.461)	(44.796.349)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica	-	(840.842.238)
Alte cheltuieli din exploatare	(148.766.093)	(111.520.344)
Total cheltuieli din exploatare	(602.432.080)	(1.319.719.294)
Rezultat din exploatare	602.907.002	799.973.999
Cheltuieli financiare	(12.710.415)	(5.649.984)
Venituri financiare	82.358.015	113.380.877
Rezultat financiar net	69.647.600	107.730.893
Profit inainte de impozitul pe profit	672.554.602	907.704.892
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(109.284.951)	(141.186.889)
Profitul perioadei	563.269.651	766.518.003

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2024

		Indicatori		Nr. rd.	BVC 2024 Trim. I 2024 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/28.02.2024)	Realizat Trim. I 2024	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5- Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2		3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)		1	1.269.298	1.287.784	101,5%	18.486	1,5%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:		2	1.204.534	1.205.426	100,1%	892	0,1%
		c1	Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2	Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare		5	64.764	82.358	127,2%	17.594	27,2%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)		6	709.299	615.230	86,7%	(94.069)	(13,3%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)		7	701.668	602.519	85,9%	(99.149)	(14,1%)
		A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	287.025	198.042	69,0%	(88.983)	(31,0%)
		B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	32.245	29.028	90,0%	(3.217)	(10,0%)
		C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	176.099	146.839	83,4%	(29.260)	(16,6%)
		C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	159.019	133.479	83,9%	(25.540)	(16,1%)
		C1	Cheltuieli cu salariile	12	149.926	125.551	83,7%	(24.375)	(16,3%)
		C2	Bonusuri	13	9.093	7.928	87,2%	(1.165)	(12,8%)
		C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	242	-	242	-
			a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
			b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	242	-	242	-
			c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	1.677	583	34,8%	(1.094)	(65,2%)
		C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	15.403	12.534	81,4%	(2.869)	(18,6%)
		D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	206.299	228.611	110,8%	22.312	10,8%
	2.	Cheltuieli financiare		21	7.631	12.710	166,6%	5.079	66,6%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)		22	559.999	672.555	120,1%	112.556	20,1%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT		23	83.630	109.285	130,7%	25.655	30,7%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)		24	476.369	563.270	118,2%	86.901	18,2%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	06.06.2024
2.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	31.05.2024
3.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	31.05.2024
4.	35162/299/2018 */a1	Civil Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	fond rejudecare	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare: suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare: Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019*	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ Curtea de Apel Bucuresti	Recurent- reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	<p>Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 985/22.06.2021</p> <p>Recurs. Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p>Fond rejudecare: in curs de judecata</p>	28.06.2024
6.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	apel	<p>Solutie fond: Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pana la data reintegrarii efective, la care se adauga dobanda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, incepand cu data scadentei si in continuare pana la achitarea efectiva a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare.</p> <p>Apel: Respinge, ca nefondat, apelul principal. Admite apelul incident. Schimbă în parte sentința, în sensul admiterii în parte a cererii privind plata cheltuielilor de judecată și, în consecință, obligă pe intimată să plătească suma de 10.000 lei contestatorului, cheltuieli de judecată în primă instanță după reducerea onorariului de avocat. Menține în rest sentința. Obligă pe apelantă să plătească intimatului suma de 8.000 lei,</p>	Soluționat definitiv. A fost executată hotărârea.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							reprezentând cheltuieli de judecată în apel după reducerea onorariului de avocat. Definitivă. Pronunțată prin punerea la dispoziție de către grefă. Document: Hotărâre 225/2024 16.01.2024	
7.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCCJ	Recurent- reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p>Solutie fond: Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii paratei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-parata a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarare 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
8.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare 1136/01.04.2022. Apel. Procedura de regularizare	Apel. Procedura de regularizare
9.	5730/256/2023 (1663/118/2020 *)	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atat incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a	16.05.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022</p> <p>Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p> <p>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. 5730/256/2023</p> <p>Rejudecare fond: in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală</p>	
10.	2659/2/2020*	Contencios administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<p>Solutie fond: Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 139/09.02.2021.</p> <p>Solutie recurs : Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva.</p> <p>Cauza trimisa spre judecare primei instante</p> <p>Fond in rejudecare dupa casare: Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 6.06.2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023</p> <p>Recurs rejudecare:</p>	Urmeaza termen recurs
11.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari	fond	<p>Fond. In curs de judecata</p> <p>Administrare proba expertiza tehnica in constructii.</p>	10.06.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei			
12.	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	suspendat
13.	544/109/2015 (544/109/2016/a 6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022: Solutie recurs (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curtii de Apel Pitesti–Sectia I civila, pronuntata in dosarul nr. 544/109/2015, in contradictoriu cu intimatele-parate Compania Nationala a Uraniului S.A. Bucuresti, Compania Nationala a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventa S.P.R.L. Filiala Bucuresti si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti prin Sucursala F.C.N. Pitesti. Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva. Apel. Rejudecare. In curs de judecata	22.05.2024
14.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	Solutie fond : suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei. Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a	19.06.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva</p> <p>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</p> <p>Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022.</p> <p>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</p> <p>Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecand: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei.</p> <p>Fond rejudecare dupa casare: in curs de judecata</p> <p>Administrare proba cu expertiză contabilă</p>	
15.	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	15.10.2024
16.	35670/3/2022	Contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Amână pronunțarea în cauză la data de 22.04.2024.	Urmeaza redactare
17.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Fond : in curs de judecata	14.06.2024
18.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a1)	Penal Judecatoria Medgidia	Parte responsabilă civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2	Fond	Camera preliminara:	30.05.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					C.pen. de catre angajatul SNN- inculpat Vaida Stefan			
Sucursala FCN PITESTI								
1.	8116/280/2021	Munca Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariati, anterior datei de 01.02.1992	Fond	Fond : Respinge exceptia lipsei de interes invocata de parat prin intampinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarare 1430/2023 09.03.2023 Apel: Respinge apelul introdus de RATEN-ICN Pitesti, mentinandu-se solutia instantei de fond, a Tribunalului Arges, prin care s-a respins actiunea formulata de reclamanta REGIA AUTONOMĂ TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETĂRI NUCLEARE - RATEN ICN în contradictoriu cu pârâta S.N. NUCLEARELECTRICA SA, ca neintemeiată.	solutionat definitiv

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Trimestrul I 2024

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. I	Realizari Trim. I	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
Indicatori de Guvernanta							
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Indicatori Operationali							
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	97.88%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,45 om/Sv)	0.02	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	2.07	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	2.22	100%	2%
Indicatori Financieri							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	120.10%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	85.88%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	10%	4.19%	42%	3%
Indicatori orientati catre servicii publice							
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	Indicator calculat anual	Indeplinit	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							97%

* in cazuri exceptionale generate de conditiile de functionare a pietei sau implementari legislative cu impact semnificativ, acest nivel minim tinta al profitului brut va fi diminuat cu impactul acestora, temeinic justificat, fundamentat si comunicat in mod transparent

**prin contributia la fondul de tranzitie energetica se intelege contributia datorata conform OUG 119/2022, cu modificarile si completarile ulterioare, sau echivalentul acesteia derivat din redenumirea ei

Nota. Datorita unor modificari legislative gradul de realizare a indicatorului "Gradul de implicare a societatii in comunitate" se efectueaza la trim. IV 2024 cumulat raportat la tinta anuala stabilita pentru 2024, astfel pentru trim. I, trim II cumulat si trim III cumulat indicatorul se considera ca fiind indeplinit

Nota. Avand in vedere intocmirea anuala a Raportului ce contine instrument de verificare a indicatorului "Gradul de implementare a standardelor SCIM" pentru trim. I 2024 acest indicator se considera indeplinit.