

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

**Data raport: 14.08.2024**

*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 semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2024**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2024, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 august 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](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul semestrial privind activitatea economico-financiara pentru semestrul I al exercitiului financiar 2024 cuprinde:

**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](mailto:office@nuclearelectrica.ro), [www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 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, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara”;
- Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024.

## Principalele rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024, SNN a obtinut un profit net de 843.135 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Variatie
<i>Productie (GWh)*</i>	4.756	4.920	(3,3%)
Venituri din exploatare, din care:	2.116.436	3.779.647	(44,0%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	2.015.351	3.669.194	(45,5%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(934.567)	(690.808)	35,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(6.493)	(1.461.691)	(99,6%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.175.376</b>	<b>1.627.147</b>	<b>(27,8%)</b>
Depreciere si amortizare	(329.468)	(316.003)	4,3%
<b>EBIT</b>	<b>845.908</b>	<b>1.311.144</b>	<b>(35,5%)</b>
Venituri financiare	180.768	222.801	(18,9%)
Cheltuieli financiare	(20.142)	(13.253)	52,0%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>160.626</b>	<b>209.548</b>	<b>(23,3%)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(163.399)	(231.911)	(29,5%)
<b>Profit net</b>	<b>843.135</b>	<b>1.288.781</b>	<b>(34,6%)</b>

\*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 27,8% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de scăderea cu 43,2% a prețurilor energiei electrice vândute, pentru o cantitate de energie electrică vândută similară.

**Veniturile din exploatare** au scazut cu 44% în principiu din cauza scăderii veniturilor din vânzarea energiei electrice cu 45,5%, determinată de scăderea cu același procent a prețului mediu ponderat al energiei electrice vândute în perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024, față de prețul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2023, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară.

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN în primele 6 luni din 2024 pe piața concurențială a scazut cu 31,7%, reprezentând 40,37 % din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 62,2% (preț cu Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica**, pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, este 6.493 mii lei (1 ianuarie – 30 iunie 2023: 1.461.691 mii lei), ca urmare a reducerii prețurilor de vânzare sub nivelul reglementat pentru care se calculează și se datorează contribuția.

**Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și CFTE**, au crescut cu 35,3% în cursul perioadei 01 ianuarie – 30 iunie 2024, față de aceeași perioadă a anului 2023. Această creștere este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu dezechilibrele pozitive (excedent) la prețuri negative pe piața de echilibrare, determinată de noul mod de facturare instituit de CIGA.

**Rezultatul financiar** a influențat pozitiv rezultatul net, însă în perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024 s-au înregistrat venituri financiare nete în scădere cu 23,3% față de perioada similară a anului anterior, ca urmare a scăderii veniturilor din dobânzi obținute cu 33%. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 29,5% ca urmare a diminuării profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024 față de cel calculat pentru perioada similară precedentă, influențat și de impactul cheltuielii și venitului cu impozitul pe profit amanat recunoscut în perioada.

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

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.178.220 MWh în semestrul I 2024 (din care 2.177.928 MWh în trimestrul II 2024); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor în timpul functionarii, precum și în timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 421 mii MWh în semestrul I 2024 (din care 189 mii MWh în trimestrul II 2024).

Astfel, energia electrica produsa și livrata în Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.756.587 MWh în semestrul I 2024, față de aceeași perioadă a anului 2023 (4.920.140 MWh),

reprezentand o scadere de 3,3%. In trimestrul II 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.988.598 MWh, in scadere cu 7,5% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2023 de 2.150.500 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 semestrul I 2024, este prevazuta o cantitate de 4.851.424 MWh, fiind realizat in proportie de 98,0%; pentru trimestrul II 2024, a avut in vedere o cantitate de 2.104.056 MWh, fiind realizat in proportie de 94,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2024, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestru I I 2024	Aprilie 2024	Mai 2024	Iunie 2024	Cumulat 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,39%	95,49%	56,12%	2,84%	73,96%	90,29%
Unitatea 2	99,38%	98,69%	76,53%	96,18%	94,84%	93,76%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 912 ore, inregistrata incepand cu data de 19 mai 2024 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 76,3 ore, si a durat pana in data de 29 iunie 2024 ora 15:17.

In luna mai, la Unitatea 2 CNE Cernavoda, a avut loc o oprire neplanificata programata cu o durata de 144,2 ore, incepand din 1 mai 01:00.

#### **Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in Semestrul 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	2.817.074	58,78%	448,91	1.264.626.680
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.934.618	40,37%	367,87	711.684.475
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC,	47.054	0,98%	521,15	24.521.963

PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare				
– Vanzari pe PZU si PI	1.887.564	39,39%	364,05	687.162.512
Venituri din dezechilibre PE*)	40.496	0,85%	1.322	53.535.782
<b>Total vanzari in Semestrul I 2024</b>	<b>4.792.188</b>	<b>100%</b>	<b>423,57</b>	<b>2.029.846.937</b>

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 4.792.188 MWh, cu 2,5% sub programul de vanzari, de 4.915.458 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (35,6 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 24% de pe piata spot si 76% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2024 sunt de 2.029.846.937 lei, mai mari cu 4,83% fata de veniturile bugetate, datorita veniturilor din dezechilibre si respectiv mai mici cu 45,3% fata de realizarile din semestrul I 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in semestrul I 2024, este de 367,87 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). 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 427,33 lei/MWh. In semestrul I 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 973,11 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

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 pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In semestrul I 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 2.817.074 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2024 o cota procentuala de 0,98% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,33% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2024 a fost de 521,15 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o scadere de 53,2% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I din anul anterior, de 1.113,51 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 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 semestrul I 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 39,39% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,81% inregistrata in semestrul I 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2024 a fost de 364,05 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 532,65 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in semestrul I din anul anterior.

### **3. Programul de investitii la data de 30 iunie 2024**

Valoarea totala a programului de investitii rectificat al SNN pentru anul 2024, este de 1.810.827 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), program de investitii rectificat aprobat prin Decizia nr 182/22.07.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

Programul de investitii rectificat 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 rectificat 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 – 30 iunie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 – 30.06) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 – 30.06) [%]</b>
2024	1.810.827*	350.435	19,4%
2023	710.318**	371.424	52,3%

*\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 182/22.07.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.*

*\*\*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](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro).

**Cosmin Ghita**  
**Director General**



## RAPORT SEMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (Semestrul I al exercitiului financiar 2024)**

Baza raportului:	Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (Semestrul I al exercitiului financiar 2024)
Data raportului:	09 August 2024
Denumirea emitentului:	<b>S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")</b>
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.
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	Situatii Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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.
Standarde contabile aplicabile:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Moneda de raportare:	<b>Semestrul I al exercitiului financiar 2024</b>
Perioada raportata:	



## CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA .....	3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI.....	6
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI.....	8
4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE .....	8
5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2024.....	9
6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2024.....	10
7. DECLARATII SI SEMNATURI.....	10
8. ANEXE.....	11

## 1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

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

### 1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

#### a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024

Indicator [mii RON]	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active imobilizate	7.537.837	7.501.677
Active circulante	5.024.824	5.661.081
<b>Total Active</b>	<b>12.562.661</b>	<b>13.162.758</b>
Capitaluri proprii	11.477.315	11.755.091
Total Datorii, din care:	1.085.346	1.407.667
Datorii pe termen lung	397.679	367.243
Datorii curente	687.667	1.040.424
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>12.562.661</b>	<b>13.162.758</b>

#### b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Venituri din exploatare	2.116.436	3.779.647
Cheltuieli din exploatare	(1.270.528)	(2.468.503)
<i>din care cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica</i>	<i>(6.493)</i>	<i>(1.461.691)</i>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>845.908</b>	<b>1.311.144</b>
Venituri financiare	180.768	222.801
Cheltuieli financiare	(20.142)	(13.253)
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>160.626</b>	<b>209.548</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.006.534</b>	<b>1.520.692</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(163.399)	(231.911)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>843.135</b>	<b>1.288.781</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	0
<b>Rezultatul global</b>	<b>843.135</b>	<b>1.288.781</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,80</b>	<b>4,27</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,80</b>	<b>4,27</b>

c) Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.006.534	1.520.692
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	170.318	(146.273)
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.293.024	1.398.653
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(668.638)	(155.904)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(1.068.617)	(1.215.843)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(444.231)	26.906
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	3.529.335	2.681.002
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	3.085.103	2.707.908

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 iunie 2024 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2024
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2024

Indicator [mii RON]	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Active imobilizate	7.510.495	7.469.296
Active circulante	5.004.397	5.680.190
<b>Total Active</b>	<b>12.514.892</b>	<b>13.149.486</b>
Capitaluri proprii	11.427.154	11.732.093
Total Datorii, din care:	1.087.738	1.417.392
Datorii pe termen lung	399.064	381.805
Datorii pe termen scurt	688.674	1.035.587
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>12.514.892</b>	<b>13.149.486</b>

**b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024**

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Venituri din exploatare	2.132.656	3.792.832
Cheltuieli din exploatare	(1.302.360)	(2.485.682)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>830.296</b>	<b>1.307.150</b>
Venituri financiare	170.857	223.335
Cheltuieli financiare	(20.304)	(13.650)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>150.553</b>	<b>209.685</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>980.849</b>	<b>1.516.835</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(164.736)	(233.130)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	(140)	88
<b>Profitul perioadei</b>	<b>815.973</b>	<b>1.283.793</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>815.973</b>	<b>1.283.793</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,71</b>	<b>4,26</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,71</b>	<b>4,26</b>

**c) Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024**

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	980.849	1.516.836
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	181.748	(134.967)
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.292.881	1.406.310
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(677.826)	(163.523)
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(1.069.207)	(1.215.843)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(454.151)	26.944
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	3.581.675	2.707.724
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	3.127.523	2.734.668

## 2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI

### 2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului

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

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

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

### 2.2. Cheltuielile de capital, curente sau anticipate

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

Investitii [Mii RON]	2024	2023
Valoare program investitii	1.810.827	710.318
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	350.435	371.424

Gradul de realizare a programului de investitii rectificat conform Deciziei CA nr. 182/22.07.2024 la 30 iunie 2024 este de 19,4%, comparativ cu 30 iunie 2023 cand realizarile din programul de investitii erau de 52,3 % (raportat la valoarea de 710.318 mii lei, programul rectificat de investitii pentru anul 2023 a fost aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 232/27.10.2023).

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

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia conditiilor stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica instituit prin OUG nr. 153/2022;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

## **2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2024**

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2024 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2024 sunt dupa cum urmeaza:

### **Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 19 mai 2024, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate. Sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 29 iunie 2024.

In perioada opririi planificate, s-au efectuat activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă, deficiență sau alt tip;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările s-au executat în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

### **Schimbari in conducerea Societatii – Directori**

Prin raportul curent din data de 3 iunie 2024, SNN informeaza actionarii si investitorii ca domnul Mihai Laurentiu Gioara a fost numit cu delegatie in functia de Director General Adjunct Comercial si de Dezvoltare.

### **Inaugurarea lucrarilor la instalatia de detritiere de la centrala nucleara Cernavoda**

In data de 10 iunie 2024, SNN si Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasată la Centrala Nucleară Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara și în protectia mediului, în conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

### **Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Prin raportul curent din data de 10 iunie 2024, SN Nuclearelectrica S.A. (SNN) și Canadian Nuclear Partners S.A. (CNPSA) au anuntat semnarea un Acord-cadru pe termen lung pentru furnizarea de servicii de Project Management Organization (PMO) pentru pregatirea si implementarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 a Centralei Nucleare Cernavoda.

Acest acord-cadru, are o valoare aproximativă de 240 de milioane de euro (360 de milioane de dolari canadieni) și reprezintă un pas esențial în finalizarea retehnologizarii Unității 1 de la CNE Cernavoda în conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. În cadrul acordului, CNPSA, o filială a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistență tehnică;
- Servicii de consultanță;

- Formare profesională specifică re tehnologizării centralei CANDU și
- Organizarea și coordonarea punerii în funcțiune a Unității 1, până la revenirea acesteia la exploatarea comercială.

### **3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI**

#### **3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2024**

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

#### **3.3. Alte modificari**

Nu este cazul.

### **4. TRANZACTII SEMNIFICATIVE**

Informatii privind tranzactiile semnificative incheiate cu partile afiliate in cursul semestrului I al anului 2024 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 23 iulie 2024, atat pe pagina de internet a Bursei de Valori Bucuresti ([www.bvb.ro](http://www.bvb.ro)), cat si pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

## 5. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 IUNIE 2024

### Rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024

Prin Hotararea AGOA nr. 7 din data de 19.07.2024, actionarii SNN au aprobat rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024. Ulterior, prin Decizia consiliului de administratie nr. 182, din 22.07.2024, consiliul de administratie al SNN a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2024.

### Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA"), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Acordarea, de catre SNN (in calitate de imprumutator) catre EnergoNuclear S.A. (in calitate de imprumutat), a unui imprumut, convertibil in actiuni, in limita plafonului de maxim 841.000.000 lei, in scopul finantarii EnergoNuclear S.A. (EN), respectiv a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, atat decizia de investitii mentionata mai sus cat si imprumutul mentionat la prezentul paragraf fiind conditionate de semnarea Actului Aditional la Acordul de Sprijin intre Statul Roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv de adoptarea hotararii de guvern de aprobare a acestui Act aditional la Acordul de sprijin, potrivit prevederilor art. 2 din Legea 74/2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, în baza articolului 41 din Tratatul Euratom. Proiectul este gestionat de compania de proiect Energonuclear, deținută integral de Societatea Națională Nuclearelectrica SA (SNN).

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice și de securitate nucleară ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligația de a notifica Comisiei Europene investițiile planificate și de a demonstra conformitatea cu cele mai înalte standarde de securitate nucleară. Energonuclear a notificat Comisia în legătură cu proiectul Unităților 3 și 4 în luna mai 2023.

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

Prin hotararea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de catre asociatii societatii urmatoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, si anume:

- i. Aprobarea incheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

In cadrul aceleiasi sedinte s-a aprobat majorarea plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243.000.000 USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul)



numai in masura in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicești din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA și RoPower Nuclear, anunța semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

## **6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2024**

Nu exista riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2024, altele decat cele aferente activitatii de baza, identificate si prezentate in acest raport. Societatea estimeaza ca va realiza cel puțin profitul bugetat pentru anul curent, prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Decizia consiliului de administratie nr. 182/22.07.2024.

## **7. DECLARATII SI SEMNATURI**

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Vasile Dascalu,**  
**Director Financiar**

## 8. ANEXE

### 8.1. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2024 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	7,31
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,0%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	36
<b>4. Viteza de rotatie a activelor <sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,54

*\*) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024.*

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

### 8.2. ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2024 in conditiile art. 108 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021

Rapoartele Curente din datele de 26 ianuarie 2024, 30 ianuarie 2024, 2 februarie 2024, 8 februarie 2024, 15 februarie 2024, 16 februarie 2024, 22 februarie 2024, 27 februarie 2024, 28 februarie 2024, 29 februarie 2024, 15 martie 2024, 20 martie 2024, 28 martie 2024, 30 aprilie 2024, 30 aprilie 2024, 30 mai 2024, 20 iunie 2024, 26 iunie 2024, 27 iunie 2024 intocmite de catre Societate conform prevederilor Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10 august 2021 (denumita in continuare „Legea nr. 24/2017, republicată în 10 august 2021”) și ale Regulamentului nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara (denumita in continuare „ASF”) privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare din Regulamentul nr. 13/2021 (denumit in continuare „Regulamentul nr. 5/2018”).

### 8.3. LITIGII majore in curs la 30 iunie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2024 se gaseste in Anexa 5 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar” inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.4. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.5 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### **8.6. RAPORTUL Semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024 intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) 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](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

**Situatii Financiare Interimare Individuale  
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la  
30 iunie 2024**

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

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

### CUPRINS

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024 .....	3
Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024.....	4
Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	5
Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	8
Note la situatiile financiare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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. Imobilizari necorporale.....	18
7. Active financiare evaluate la cost amortizat .....	19
8. Investitii financiare in filiale.....	20
9. Investitii financiare in entitati asociate .....	22
10. Stocuri .....	23
11. Creante comerciale .....	24
12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....	25
13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....	26
14. Capitaluri proprii .....	27
15. Rezultatul pe actiune .....	29
16. Imprumuturi .....	30
17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....	31
18. Impozit pe profit.....	31
19. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....	32
20. Datorii comerciale si alte datorii .....	34
21. Venituri din vanzarea energiei electrice .....	35
22. Alte venituri .....	36
23. Cheltuieli cu personalul.....	36
24. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....	37
25. Alte cheltuieli din exploatare .....	38
26. Venituri si cheltuieli financiare .....	39
27. Tranzactii si solduri cu partile afiliate .....	39
28. Administrarea riscurilor semnificative .....	42
29. Contingente, angajamente si riscuri operationale.....	45
30. Evenimente ulterioare .....	48

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024

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

	Nota	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	6.470.251.913	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	38.819.205	18.601.084
Imobilizari necorporale	6	61.385.066	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	707.999.385	634.918.901
Investitii financiare in filiale	8	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	9	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.537.837.072</b>	<b>7.501.676.668</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	10	1.056.056.049	1.067.736.531
Creante comerciale	11	179.259.459	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	12	199.029.459	327.446.936
Depozite bancare	13	505.375.844	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	13	3.085.103.278	3.529.334.516
<b>Total active circulante</b>		<b>5.024.824.089</b>	<b>5.661.080.523</b>
<b>Total active</b>		<b>12.562.661.161</b>	<b>13.162.757.191</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
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		308.551.565	336.996.786
Rezultatul reportat		7.903.793.661	8.153.125.015
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>11.477.314.595</b>	<b>11.755.091.170</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	16	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	223.081.217	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung		28.542.320	35.684.350
Datorii privind impozitul amanat		62.321.512	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	19	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	35.645.315	15.605.108
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>397.678.675</b>	<b>367.243.266</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	20	425.929.751	818.115.509
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	114.530.944	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	16	32.583.661	65.640.599
Impozit pe profit datorat		49.625.526	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt		60.329.649	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	4.668.360	4.167.292
<b>Total datorii curente</b>		<b>687.667.891</b>	<b>1.040.422.755</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.085.346.566</b>	<b>1.407.666.021</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.562.661.161</b>	<b>13.162.757.191</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	21	852.858.039	1.605.760.227	2.015.350.816	3.699.193.687
Venituri din transportul energiei electrice		7.596.069	8.687.592	18.169.277	15.694.446
<b>Total venituri</b>		<b>860.454.108</b>	<b>1.614.447.819</b>	<b>2.033.520.093</b>	<b>3.714.888.133</b>
Alte venituri	22	50.642.952	45.505.622	82.916.049	64.758.601
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(165.073.707)	(159.843.601)	(329.467.719)	(316.003.186)
Cheltuieli cu personalul	23	(160.580.311)	(142.825.865)	(329.129.238)	(282.595.556)
Costul energiei electrice achizitionate		(88.204.647)	(11.835.605)	(121.749.681)	(14.079.120)
Reparatii si mentenanta		(36.321.141)	(25.801.687)	(56.430.933)	(40.556.726)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(7.596.069)	(8.687.592)	(18.169.277)	(15.694.446)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(12.454.077)	(10.434.206)	(16.731.630)	(13.059.885)
Costul cu combustibilul nuclear		(36.837.278)	(34.569.326)	(89.054.739)	(79.365.675)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	24	(6.493.256)	(620.848.761)	(6.493.256)	(1.461.690.999)
Alte cheltuieli din exploatare	25	(154.535.848)	(133.936.667)	(303.301.941)	(245.457.011)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(668.096334)</b>	<b>(1.148.783.310)</b>	<b>(1.270.528.414)</b>	<b>(2.468.502.604)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>243.000.726</b>	<b>511.170.131</b>	<b>845.907.728</b>	<b>1.311.144.130</b>
Cheltuieli financiare		(7.431.147)	(7.603.319)	(20.141.562)	(13.253.303)
Venituri financiare		98.410.105	109.420.445	180.768.120	222.801.322
<b>Rezultat financiar net</b>	26	<b>90.978.958</b>	<b>101.817.126</b>	<b>160.626.558</b>	<b>209.548.019</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>333.979.684</b>	<b>612.987.257</b>	<b>1.006.534.286</b>	<b>1.520.692.149</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	18	(54.114.029)	(90.724.214)	(163.398.980)	(231.911.103)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>279865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>

Situatiile financiare individuale prezentate de la pagina 1 la 49 au fost semnate la data de 09 august 2024 de catre:

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Vasile Dascalu**  
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

		<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
	<b>Nota</b>				
<b>Profitul perioadei</b>		<b>279.865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>					
Rezultat reportat din alte ajustari					
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>279.865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>0,93</b>	<b>1,73</b>	<b>2,8</b>	<b>4,27</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>15</b>	<b>0,93</b>	<b>1,73</b>	<b>2,8</b>	<b>4,27</b>



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a modificarii capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>336.996.786</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>11.755.091.170</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul perioadei de raportare</i>	-	-	-	-	-	<i>834.135.306</i>	<i>834.135.306</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent perioadei de raportare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>834.135.306</b>	<b>834.135.306</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.822)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.120.911.882)</b>	<b>(1.120.911.822)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(28.445.221)	28.445.221	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(28.445.221)</b>	<b>28.445.221</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>308.551.565</b>	<b>7.903.793.661</b>	<b>11.477.314.595</b>

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
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>394.369.643</b>	<b>6.876.165.858</b>	<b>10.535.504.870</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>2.506.518.832</i>	<i>2.506.518.832</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii		-	-	-	-	-	(3.716.876)	(3.716.876)
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	<b>(3.716.876)</b>	<b>(3.716.876)</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>2.502.801.956</b>	<b>2.502.801.956</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	(1.283.215.656)	(1.283.215.656)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>14</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.283.215.656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	(57.372.857)	57.372.857	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>336.996.786</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>11.755.091.170</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.006.534.286</b>	<b>1.520.692.149</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	329.467.719	316.003.186
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	48.034	(745.483)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(440.836)	(310.825)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	1.771.861	12.408.838
Castiguri/(Pierderi) din cedarea activelor imobilizate	332.846	2.704.522
(Venituri) financiare nete	(160.862.073)	(206.320.333)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare /(Crestere) creante comerciale	445.005.605	13.717.449
Diminuare /(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	100.059.452	(19.523.274)
(Crestere) stocuri	25.287.141	(123.091.115)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	37.160.011	(79.786.757)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(531.196.737)	(61.328.846)
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.253.167.309</b>	<b>1.374.419.511</b>
Impozit pe profit platit	(131.297.285)	(199.474.649)
Dobanzi incasate	172.496.355	224.991.927
Dobanzi platite	(1.356.900)	(1.283.836)
Dividende incasate	14.820	-
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.293.024.299</b>	<b>1.398.652.953</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.554.244)	(8.527.031)
Achizitii de imobilizari corporale	(217.054.506)	(330.707.565)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare	(393.118.817)	(419.251.812)
Active financiare evaluate la cost amortizat	(52.999.423)	(226.565.562)
Investitii in filiale	-	-
Investitii in entitati asociate	-	(10.000.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	88.758	644.650
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(668.638.232)</b>	<b>(155.903.697)</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(32.840.940)	(32.545.260)
Plati de dividend	(1.031.686.038)	(1.180.927.155)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.090.327)	(2.370.931)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.068.617.305)</b>	<b>(1.215.843.345)</b>
<b>(Diminuare)/ Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(444.231.238)</b>	<b>26.903.912</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>3.529.334.516</b>	<b>2.681.002.427</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>	<b>3.085.103.278</b>	<b>2.707.908.339</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 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 Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Romania, Municipiul Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, cladirea Crystal Tower.

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 8).

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

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

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. La inceputul anului 2020, Agentia Internationala pentru Energie Atomica ("AIEA") a realizat o evaluare de tip benchmark a cerintelor de proiectare pentru obiectivul de investitii Centrul de Control al Urgentei pe Amplasament ("CCUA") – Unitatea 5 si o evaluare a cerintelor tehnice referitoare la calificarea echipamentelor la hazarde/evenimente

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 si actualizat prin OUG 32/2024, pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2024. In primele 6 luni ale anului 2024, Societatea a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 21).

Agentia Internationala 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 MACEE<sup>1</sup>.

Incepand cu 01.06.2023 Nuclearelectrica a fost inclusa in 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 deficiențele 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 extern<sup>2</sup>.

La 30 iunie 2024, 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 30 iunie 2024 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.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## **2. Bazele intocmirii**

### **2.1. Declaratia de conformitate**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), cu modificarile ulterioare (“OMFP 2.844/2016”). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

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

Situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 au fost revizuite de auditorul financiar al Societatii –PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii financiare interimare individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 august 2024 de catre conducerea Societatii.

### **2.2. Continuitatea activitatii**

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

### **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, asa cum este prezentat in politicile contabile (a se vedea Nota 3.3 din Situatiile Financiare Individuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023). Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 Individuale in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor.

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

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

#### 4. Imobilizari corporale

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.309.019.117</b>	<b>1.386.932.797</b>	<b>7.342.694.063</b>
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)
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.464.011.513</b>	<b>2.407.984.065</b>	<b>8.603.524.877</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.464.011.513</b>	<b>2.407.984.065</b>	<b>8.603.524.877</b>
Intrari	-	-	12.151.113	243.095.326	255.246.439
Transferuri	-	3.320.468	19.576.303	(22.896.771)	-
Transferuri in imobilizari necorporale	-	-	-	(12.940.643)	(12.940.643)
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transfer stocuri	-	-	-	(13.261.069)	(13.261.069)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	22.673.147	(22.673.147)	-
Derecunoastere inspectii	-	(547.699)	-	-	(547.699)
Derecunoastere apa grea	-	(528.438)	-	-	(528.438)
Iesiri	-	-	(2.003.511)	-	(2.003.511)
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.719.308.484</b>	<b>1.516.408.566</b>	<b>2.579.307.760</b>	<b>8.851.199.857</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>691.168.223</b>	<b>146.134.815</b>	<b>1.605.399.010</b>
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
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>791.859.293</b>	<b>146.195.907</b>	<b>2.065.139.095</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>791.859.293</b>	<b>146.195.907</b>	<b>2.065.139.095</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	272.635.499	43.859.652	-	316.585.151
Amortizare cumulate inspectii	-	(252.867)	-	-	(252.867)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(528.438)	(1.876.738)	-	(2.405.177)
Ajustari pentru dereciere	-	-	2.792.482	(110.740)	2.681.742
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.398.387.308</b>	<b>836.724.688</b>	<b>146.085.167</b>	<b>2.065.139.095</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>617.850.894</b>	<b>1.240.797.982</b>	<b>5.737.295.053</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>672.152.220</b>	<b>2.261.788.158</b>	<b>6.538.385.782</b>
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.320.921.176</b>	<b>679.683.878</b>	<b>2.433.222.593</b>	<b>6.470.251.913</b>

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

In primele 6 luni ale anului 2024, Societatea a achizitionat 8 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 22.509.901 RON, iar in cursul anului 2023, a achizitionat 6,5 tone de apa grea, in valoare de 17.150.312 RON.

**(ii) Imobilizari in curs de executie**

La 30 iunie 2024, valoarea neta contabila a imobilizarilor in curs de executie, in suma de 2.433.222.593 RON (31 decembrie 2023 : 2.261.788.158 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind Unitatile 3 si 4 cu o valoare neta contabila de 469.056.083 RON (31 decembrie 2023: 469.168.168 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.964.166.510 RON, cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 932.765.362 RON (31 decembrie 2023 : 931.891.618 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 577.487.708 RON (31 decembrie 2023 : 516.909.182 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 112.194.737 RON (31 decembrie 2023 : 104.563.465 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 76.476.425 RON (31 decembrie 2023: 55.638.950 RON);
  - ✓ Inspectii majore U1 Turbogenerator in valoare de 63.740.412 RON;
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 35.293.423 RON (31 decembrie 2023: 29.962.888 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 25.822.151 RON (31 decembrie 2023: 26.845.309 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind Unitatile 3 si 4 este in suma de 470.748.339 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 30 iunie 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 37.534.514 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 30 iunie 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 primul semestru al anului 2024 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 29.244.435 RON, hardware pentru upgrade 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 30 iunie 2024 Societatea inregistreaza miscari ale **ajustarilor pentru deprecierea** activelor imobilizate in valoare de 2.681.842 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2023 : 9.387.283 RON).

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 :

<b>Activ</b>	<b>Numar de ani</b>
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. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 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 semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor**

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 din Situatiile financiare individuale ale Grupului 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 6 luni incheiata la 30 iunie 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 :

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	
Valoare neta contabila	<b>22.350.779</b>	<b>22.350.779</b>
	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.240.621.068	7.204.751.539
Amortizare cumulata	(4.593.261.275)	(4.410.510.357)
Valoare neta contabila	<b>2.647.359.793</b>	<b>2.794.241.183</b>

**(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 25). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in semestrul I 2024 este in valoare de 50.711.696 RON (semestrul I 2023: 50.114.257 RON).

**(viii) Active gajate**

La 30 iunie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

**(ix) Credit furnizor**

La 30 iunie 2024, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 113.342.216 RON (31 decembrie 2022 : 52.649.291 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 45.005.690 RON (31 decembrie 2023 : 22.171.298 RON).

### (i) Sume recunoscute in Situatia pozitiei financiare

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Terenuri	23.576.745	1.526.919
Spatii de birouri	21.428.946	20.645.379
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(6.186.485)	(3.571.215)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>38.819.205</b>	<b>18.601.084</b>
	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	4.668.360	4.167.292
Pe termen lung	35.645.315	15.605.108
	<b>40.313.675</b>	<b>19.722.400</b>

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

	Nota	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		2.615.271	3.379.695
Cheltuieli cu dobanzile	<b>26</b>	1.451.849	1.279.532

### (iii) Sume recunoscute in Situatia fluxurilor de trezorerie

	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.090.327	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 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

**6. Imobilizari necorporale**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara</b>	<b>Imobilizari necorporale in curs</b>	<b>TOTAL</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>253.506.605</b>	<b>57.506.280</b>	<b>-</b>	<b>311.012.885</b>
Intrari	2.904.612	44.512	11.516.092	14.465.216
Iesiri	(1.406.075)	(199.150)		(1.605.225)
Transferuri	10.033.345		(10.033.345)	-
Reclasificari	(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>234.211.860</b>	<b>82.461.014</b>	<b>7.200.002</b>	<b>323.872.876</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>234.211.860</b>	<b>82.461.014</b>	<b>7.200.002</b>	<b>323.872.876</b>
Intrari	466.980	-	5.087.263	5.554.243
Transferuri	130.423	524.729	(655.152)	-
Transferuri din imobilizari corporale	9.212.552	-	3.728.090	12.940.643
Iesiri	-	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>244.021.815</b>	<b>82.985.744</b>	<b>15.360.203</b>	<b>342.367.762</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>212.074.455</b>	<b>48.164.594</b>	<b>-</b>	<b>260.239.048</b>
Cheltuiala cu amortizarea	6.412.163	7.787.133	-	14.199.296
Amortizarea aferenta iesirilor	(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
Reclasificari	(62.299)	62.299	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>217.668.603</b>	<b>55.814.876</b>	<b>-</b>	<b>273.483.478</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>217.668.603</b>	<b>55.814.876</b>	<b>-</b>	<b>273.483.478</b>
Cheltuiala cu amortizarea	3.575.911	3.923.308	-	7.499.219
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>221.244.513</b>	<b>59.738.184</b>	<b>-</b>	<b>280.982.696</b>
<b>Valoare contabila</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>41.432.150</b>	<b>9.341.686</b>	<b>-</b>	<b>50.773.837</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>16.543.257</b>	<b>26.646.139</b>	<b>7.200.002</b>	<b>50.389.398</b>
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>22.777.301</b>	<b>23.247.560</b>	<b>15.360.203</b>	<b>61.385.066</b>

La 30 iunie 2024 imobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, cat si generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 7. Active financiare evaluate la cost amortizat

La 30 iunie 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.

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatiuni (ii)	539.416.750	552.203.754
Titluri de stat (i)	29.876.305	30.333.530
Imprumuturi acordate filialelor	30.999.404	25.116.701
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	102.399.895	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
<b>Total</b>	<b>707.999.385</b>	<b>634.918.901</b>

### (i) Titluri de stat

La 30 iunie 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 :

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.824.441</b>	<b>29.751.132</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	33.880	73.309
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.858.321</b>	<b>29.824.441</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>17.984</b>	<b>509.089</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>29.876.305</b>	<b>30.333.530</b>

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2024 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

### (ii) Obligatiuni

La 30 iunie 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 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>522.311.331</b>	<b>-</b>
Cumparari	-	518.828.650
Maturitati	-	-
Amortizare discount	242.995	60.081
Reevaluare	263.250	3.422.600
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>522.817.577</b>	<b>522.311.331</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>16.599.174</b>	<b>29.892.423</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>539.416.750</b>	<b>552.203.754</b>

## 8. Investitii financiare in filiale

La 30 iunie 2024 si respectiv 31 decembrie 2023 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	222.438.103	222.438.103
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	17.000.200	17.000.200
<b>Total</b>	<b>239.438.503</b>	<b>239.438.503</b>

### 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 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 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 Registru Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 iunie 2024 si respective 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza 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.

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.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

### **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 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2024 este de 200 RON (31 decembrie 2023: 200 RON).

In anul 2021, asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 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 anii 2021 si 2022.

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

In cursul anului 2024 asociatul Societatii a aprobat acordarea unui imprumut in suma de 12.025.000 RON în scopul finantarii activitatilor investitionale ale filialei FPCU, in conformitate cu prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al filialei pentru anul 2024.

La 30 iunie 2024, Societatea inregistreaza un principal in suma de 29.656.949 RON (31 decembrie 2023: 24.780.949 RON) si o dobanda cumulata de 1.342.455 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 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 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.

La 30 iunie 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## **9. 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 30 iunie 2024, 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 30 iunie 2024 este in valoare de 19.504.908 EUR (97.077.876 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 5.322.019 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.

**10. Stocuri**

La 30 iunie 2024 si la 31 decembrie 2023 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	235.457.344	219.146.771
Alte materii si materiale	820.598.705	848.589.760
<b>Total</b>	<b>1.056.056.049</b>	<b>1.067.736.531</b>

**(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 perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 se regaseste in pozitile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatiia profitului sau pierderii, fiind in suma de 105.786.369 RON (semestrul I 2023: 92.425.560RON).

In primele 6 luni ale anului 2024 nu au existat stocuri recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune (semestrul I 2023: 829.318 RON). Societatea analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Societatea a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2024 este in suma de 50.907.773 RON (31 decembrie 2023: 51.253.363 RON). In primele 6 luni ale anului 2024 nu au fost constituite ajustari de depreciere (semestrul I 2023: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 440.836 RON (semestrul I 2023: 310.825 RON).

In primele 6 luni ale anului 2024 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2024 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 11. Creante comerciale

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	190.562.706	635.560.727
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.303.247)	(11.255.214)
<b>Total</b>	<b>179.259.459</b>	<b>624.305.513</b>

### (i) Clasificarea creantelor comerciale

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

A se vedea Nota 3.12 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 30 iunie 2024, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.: 118.779.958 RON (31 decembrie 2023: 240.490.900 RON), CIGA Energy: 39.488.110 RON (31 decembrie 2023: 12.088.980 RON) si General Turbo: 10.339.963 RON (31 decembrie 2023: 5.644 RON).

Vanzarile efectuate in primul semestru din 2024 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 95,94% (Sem I 2023: aproximativ 35,32%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 30 iunie 2024 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 131.163.909 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 12. Alte active financiare evaluate la cost amortizat

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	59.561.619	99.618.683
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	91.703.816	212.799.398
Plati efectuate in avans	38.632.575	15.612.035
Dividende de incasat	9.714.629	-
<b>Total</b>	<b>199.029.459</b>	<b>327.446.936</b>

### (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 30 iunie 2024 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 11.432.336 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2023: 258.506 RON).

La 30 iunie 2024 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 74.097.243 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. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 29.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

### 13. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.815.616.342	3.145.883.700
Conturi curente la banci in RON	252.315.473	232.704.676
Conturi curente la banci in valuta	14.724.886	150.247.917
Alte echivalente de numerar	2.386.117	435.296
Numerar in casierie	60.460	62.927
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>3.085.103.278</b>	<b>3.529.334.516</b>

La 30 iunie 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:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>505.375.844</b>	<b>112.257.027</b>

#### (i) *Reconcilierea cu Situatiile fluxurilor de trezorerie*

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

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.815.616.342	3.145.883.700
Conturi curente la banci	267.040.359	382.952.593
Alte echivalente de numerar	2.386.117	435.296
Numerar in casierie	60.460	62.927
	<b>3.085.103.278</b>	<b>3.529.334.516</b>

#### (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 30 iunie 2024 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 117.046.053 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 14. Capitaluri proprii

### Capital Social

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2024 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 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 :

	30 iunie 2024 (revizuit)	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
<b>Capital social (valoare retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 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 30 iunie 2024 si la 31 decembrie 2023 se prezinta dupa cum urmeaza:

Actionari	Numar actiuni 30 iunie 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%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 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 30 iunie 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 30 iunie 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 situatia pozitiei financiare, in randul "Rezultat reportat".

### ***Rezerve din reevaluare neta de impozit amanat***

La 30 iunie 2024, rezerva din reevaluare neta de impozit amanat este in suma de 308.551.565 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 6 luni din anul 2024, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare, neta de impozit amanat, in valoare de 28.445.221 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (semestrul I 2023: 28.686.428 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 primelor 6 luni din 2024, Societatea a distribuit dividende in valoare de 1.120.911.882 RON din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024 (2023: 1.283.215.656 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023). Dividendele nete neplatite la 31 decembrie 2023 sunt in valoare de 1.670.690 RON (31 decembrie 2023 : 1.030.734 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

*Miscari ale rezultatului reportat*

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>8.153.125.015</b>	<b>6.876.165.858</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>843.135.306</b>	<b>2.506.518.832</b>
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(3.716.876)
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	28.445.221	57.372.857
Dividende	(1.120.911.882)	(1.283.215.656)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>7.903.793.661</b>	<b>8.153.125.015</b>

## 15. Rezultatul pe actiune

La 30 iunie 2024 si la 30 iunie 2023 rezultatul pe actiune este:

*Rezultatul de baza pe actiune*

	<b>Perioada de</b> <b>3 luni incheiata</b> <b>la 30 iunie 2024</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>3 luni incheiata</b> <b>la 30 iunie 2023</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>6 luni incheiata</b> <b>la 30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>6 luni incheiata</b> <b>la</b> <b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>279.865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,93</b>	<b>1,73</b>	<b>2,80</b>	<b>4,27</b>

*Rezultatul diluat pe actiune*

	<b>Perioada de</b> <b>3 luni incheiata</b> <b>la</b> <b>30 iunie 2024</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>3 luni incheiata</b> <b>la</b> <b>30 iunie 2023</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>6 luni incheiata</b> <b>la</b> <b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Perioada de</b> <b>6 luni</b> <b>incheiata la</b> <b>30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>279.865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluata) la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>0,93</b>	<b>1,73</b>	<b>2,80</b>	<b>4,27</b>

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 16. Imprumuturi

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2024</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie 2023</b>	< 1 an	> 1 an
	<b>(revizuit)</b>			<b>(auditat)</b>		
Imprumuturi bancare	<b>32.351.150</b>	32.351.150	-	<b>65.167.260</b>	65.167.260	-
Dobanda	<b>23.511</b>	232.511	-	<b>473.339</b>	473.339	-
<b>Total</b>	<b>32.583.661</b>	32.583.661	-	<b>65.640.599</b>	65.640.599	-

### *Imprumuturi bancare*

Rambursarile de imprumuturi in primele 6 luni ale anului 2024 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>			<b>65.167.260</b>	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(32.840.940)	2024
Diferente de schimb valutar			24.830	
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>			<b>32.351.150</b>	

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 30 iunie 2024 este de 6,5 milioane EUR (31 decembrie 2023 : 13,1 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe:

- transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2023: 0 (zero) EUR);
- transa II avand un sold de 4,5 milioane EUR (31 decembrie 2023: 9 milioane EUR) si
- 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.

**17. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 30 iunie 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":

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie</b> <b>2023</b> <b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	105.256.740	101.136.780
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	71.625.346	69.517.636
Provizion litigii spor salarial	110.634.849	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	30.906.828	30.764.865
Provizioane pentru litigii	19.171.498	20.698.904
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	215.318
<b>Total</b>	<b>337.612.161</b>	<b>324.675.337</b>

La 30 iunie 2024, provizioanele in valoarea totala de 337.612.161 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b> <b>curenta</b> <b>(&lt; 1 an)</b>	<b>Portiunea pe</b> <b>termen lung</b> <b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	69.412.116	35.844.624
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.195.100	57.430.246
Provizion litigii spor salarial (i)	-	110.634.849
Participarea salariatilor la profit	30.906.828	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
<b>Total</b>	<b>114.530.944</b>	<b>223.081.217</b>

(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 29.

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.

**18. Impozit pe profit**

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

	<b>Perioada de 3</b> <b>luni incheiata la</b> <b>30 iunie 2024</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3</b> <b>luni incheiata</b> <b>la 30 iunie 2023</b> <b>(nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6</b> <b>luni incheiata la</b> <b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>Perioada de 6</b> <b>luni incheiata</b> <b>la 30 iunie 2023</b> <b>(revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	51.626.721	90.581.843	164.135.565	235.171.281
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	2.487.308	142.371	(736.585)	(3.260.178)
<b>Total</b>	<b>54.114.029</b>	<b>90.724.214</b>	<b>163.398.980</b>	<b>231.911.103</b>

**19. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
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
<b>Total</b>	<b>48.088.311</b>	<b>48.088.311</b>

La 30 iunie si respectiv 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 macroeconomice si specifice** Societatii au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2023 si 31 decembrie 2022.

<b>Data evaluarii</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
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 evaluării	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 aceeasi 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 aceeasi 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 Romaniai 2018 emisa de Institutul National de Statistica.	Tabela de Mortalitate a populatiei Romaniai 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
<b>PVDBO la 31 decembrie 2023 (RON)</b>	<b>28.252.776</b>	<b>923.021</b>	<b>11.046.547</b>	<b>7.865.968</b>	<b>48.088.311</b>
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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 20. Datorii comerciale si alte datorii

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	113.342.216	52.649.291
Furnizori	216.331.547	312.646.820
Obligatii privind datoriile angajatilor	25.683.879	77.585.072
Datorii catre stat	32.091.871	365.521.592
Dividende brute de plata	16.367.045	1.080.364
Alte datorii	22.113.193	8.632.370
<b>Total</b>	<b>425.929.751</b>	<b>818.115.509</b>

La 30 iunie 2024, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: POWERSTATIC SOLUTIONS SRL: 74.699.718 RON (31 decembrie 2023: 962.470 RON, Candu Energy Inc. 40.831.804 RON (31 decembrie 2022: 54.020.936 RON), CIGA ENERGY: 33.894.029 RON (31 decembrie 2023: 7.770.448 RON), Apele Romane Bucuresti – 14.921.053 RON (31 decembrie 2023: 18.156.632 RON).

La 30 iunie 2024 “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 70.024.496 RON (31 decembrie 2023: 48.044.941 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 21.270.668 RON (31 decembrie 2023: 47.996.999 RON).

La 30 iunie 2024, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2024 in valoare de 1.401.599 RON (31 decembrie 2023: 194.055.709 RON) care a fost platita in luna urmatoare perioadei de raportare.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 21. Venituri din vanzarea energiei electrice

### (i) Venituri din vanzari de energie electrica

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Vanzari de energie prin MACEE	418.236.845	393.135.660	1.264.626.680	948.593.160
Vanzari de energie pe piata libera	433.976.502	1.211.352.744	747.050.979	2.746.374.991
Vanzari de energie termica	637.636	1.264.217	3.656.462	4.208.475
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.056	7.606	16.695	17.061
<b>Total</b>	<b>852.858.039</b>	<b>1.605.760.227</b>	<b>2.015.350.816</b>	<b>3.699.193.687</b>

### (ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Cantitatea de energie vanduta prin MACEE (MWh)	936.208	873.635	2.817.074	2.107.985
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	1.047.964	1.294.481	1.934.618	2.832.703
<b>Total</b>	<b>1.984.172</b>	<b>2.168.116</b>	<b>4.751.692</b>	<b>4.940.688</b>

<sup>\*)</sup> Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.496 MWh pentru perioada de 6 luni din 2024 (17.084 MWh in primele 6 luni din 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 la pretul de 450 RON/MWh, respectiv 400 RON/MWh incepand cu 1 aprilie 2024, si o vinde cumparatorilor la acelasi pret.

In primul semestru din 2024, Societatea a vandut prin MACEE cantitatea de 2.817.074 MWh (semestrul 1 2023: 2.107.985 RON) reprezentand 58,78% din totalul energiei electrice vandute in perioada (inclusiv dezechilibre).

In primele 6 luni din 2024, Societatea a vandut pe piata libera 40,37% din energia electrica totala vanduta inclusive dezechilibre (6 luni 2023: 57,14%), respectiv 1.934.618 MWh (6 luni 2023: 2.832.703 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2023 a fost de 367,79 RON/MWh (6 luni 2023: 969,91 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 11.06.2025 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 semestrul I 2024 sunt in suma de 3.656.462 RON (semestrul I 2023: 4.208.475 RON).

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 22. Alte venituri

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	3.673.946	3.585.466	7.338.745	7.175.407
Venituri din subventii de exploatare	-	(126.349)	-	-
Venituri din penalitati si despagubiri	11.940.206	1.152.962	14.275.556	2.194.550
Alte venituri	35.028.800	40.893.543	61.301.748	55.388.644
<b>Total</b>	<b>50.642.952</b>	<b>45.505.622</b>	<b>82.916.049</b>	<b>64.758.601</b>

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 39.581.232 RON (semestrul I 2023: 32.648.540 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 16.969.952 RON (semestrul I 2023: 17.104.121 RON).

## 23. Cheltuieli cu personalul

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	144.373.829	127.866.422	298.155.196	254.758.842
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	16.206.482	14.959.443	30.974.042	27.836.714
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>160.580.311</b>	<b>142.825.865</b>	<b>329.129.238</b>	<b>282.595.556</b>

**24. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	6.493.256	620.848.761	6.493.256	1.461.690.999
<b>Total</b>	<b>6.493.256</b>	<b>620.848.761</b>	<b>6.493.256</b>	<b>1.461.690.999</b>

Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat pentru prima data in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare pana la 01 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

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. 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 pretul de 450 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).

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta se modifica de la 450 lei/MWh, la 400 lei/MWh.

In primele 6 luni din 2024, Societatea a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 6.493.256 RON (semestrul I 2023: 1.461.690.999 RON).



**25. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	28.328.810	27.615.568	54.620.564	53.679.627
Cheltuieli cu ANDR	25.363.920	25.130.170	50.711.696	50.114.257
Cheltuieli privind energia si apa	30.656.406	22.838.687	71.322.264	49.046.654
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	24.128.230	17.961.746	40.582.860	33.235.457
Cheltuieli cu contributia ANRE	2.032	1.620.559	1.226.509	3.190.885
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.732.212	2.664.718	6.870.368	6.684.185
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.059.970	4.308.136	8.472.670	7.261.149
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	4.631.904	1.333.500	11.372.363	5.894.086
Alte cheltuieli din exploatare	34.632.364	30.463.583	58.122.647	36.350.711
<b>Total</b>	<b>154.535.848</b>	<b>133.936.667</b>	<b>303.301.941</b>	<b>245.457.011</b>

**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 semestrul I 2024 societatea a inregistrat o contributie in valoare de 1.226.509 RON (semestrul I 2023: 3.190.885 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.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON pentru primele 6 luni din 2024 (primele 6 luni din 2023: 4.950.000 RON).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

## 26. Venituri si cheltuieli financiare

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	69.736.944	97.724.257	134.423.701	200.435.062
Venituri din diferente de curs valutar	9.062.404	7.507.977	16.891.355	15.740.935
Venituri din dividende	9.729.449	-	9.729.449	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	136.898	17.833	276.876	35.469
Alte venituri financiare	9.744.410	4.170.377	19.446.739	6.589.856
<b>Total venituri financiare</b>	<b>98.410.105</b>	<b>109.420.445</b>	<b>190.768.120</b>	<b>222.801.322</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(5.935.835)	(5.639.878)	(16.543.944)	(9.978.924)
Cheltuieli privind dobanzile	(1.495.312)	(1.963.440)	(3.597.618)	(3.274.379)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(7.431.147)</b>	<b>(7.603.319)</b>	<b>(20.141.562)</b>	<b>(13.253.303)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>90.978.958</b>	<b>101.817.126</b>	<b>160.626.558</b>	<b>209.548.019</b>

### *Alte venituri financiare*

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2024 in valoare de 19.446.739 RON (semestrul I 2023: 6.589.856 RON).

## 27. Tranzactii si solduri cu partile afiliate

### (i) Tranzactii cu societati detinute de stat

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

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

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

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	Vanzari pentru perioada de 6 luni incheiata la		Creante la	
	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.955.117.836	1.313.436.918	120.178.183	240.751.656
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	3.754.800	5.241.155	4.872.553	5.772.723
F.P.C.U. Feldioara S.R.L.	2.088.525	1.956.164	2.485.344	521.425
Electrica Furnizare S.A.	1.859.441	485.760.048	-	107.592.215
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	540.920	-	101.850	105.028
RoPower Nuclear S.A.	396.488	-	160.876	76.411
C.N. Transelectrica S.A.	112.258	118.820	17.872	27.305
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	54.458	177.377.306	-	-
Energonuclear S.A.	15.134	14.627	2.703	4.462
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei.	-	-	6.242.800	-
<b>Total</b>	<b>1.963.939.860</b>	<b>1.983.905.038</b>	<b>134.062.181</b>	<b>354.851.225</b>

Soldul creantelor la 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	Achizitii pentru perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2024 (revizuit)	30 iunie 2023 (revizuit)	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.711.696	50.114.257	8.452.204	9.677.430
Apele Romane Bucuresti	50.552.927	35.590.452	14.921.053	18.156.632
F.P.C.U Feldioara S.R.L.	34.133.621	24.568.475	4.047.723	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	29.486.000	11.156.902	13.714.520	6.456.150
C.N. Transelectrica S.A.	18.188.343	15.699.861	4.929.704	8.320.714
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.092.117	14.063.650	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.652.192	5.934.932	2.860.973	5.624.636
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	8.700.736	8.496.479	1.184.491	1.586.094
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN Raja S.A.	5.401.680	7.576.206	2.616.978	3.547.342
Raja S.A.	2.907.582	2.166.546	522.891	510.431
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	1.859.593	(41.513)	219.815	895.560
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	1.229.634	3.191.510	4.466.753	735.522
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	225.672	360.676	40.378	74.131
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	130.031	1.175.906	63.563	712.585
Electrica Furnizare S.A.	-	1.099.009	-	-
Compania Nationala a Uraniului S.A.	-	874.567	-	316.577
<b>Total</b>	<b>230.271.827</b>	<b>182.027.914</b>	<b>58.041.046</b>	<b>56.613.806</b>

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

	Venituri din dobanzi pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Venituri din dobanzi pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Sold imprumut creanta , inclusiv dobanda, la 30 iunie 2024 (revizuit)	Sold imprumut creanta , inclusiv dobanda, la 31 decembrie 2023 (auditat)
Energonuclear S.A.	-	-		
FPCU Feldioara S.R.L.	1.064.565	170.771	30.999.404	25.058.839
Nuclearelectrica Serv S.R.L	-	138.611	-	57.863
Ropower Nuclear S.A.	4.539.105	-	102.399.895	21.957.885
<b>TOTAL</b>	<b>5.603.670</b>	<b>309.381</b>	<b>133.399.299</b>	<b>47.074.586</b>

	Venituri din dividende pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Venituri din dividende pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 30 iunie 2024 (revizuit)	Sold dividende de incasat la 31 decembrie 2023 (auditat)
Energonuclear S.A.	662.445	-	662.445	-
FPCU Feldioara S.R.L.	9.007.176	-	9.007.176	-
Nuclearelectrica Serv S.R.L	45.008	-	45.008	-
<b>TOTAL</b>	<b>9.714.629</b>	<b>-</b>	<b>9.714.629</b>	<b>-</b>

(ii) **Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii cuprinde:

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

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

	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
Remuneratia conducerii Societatii (valori brute)	10.816.504	8.156.509
	<b>10.816.504</b>	<b>8.156.509</b>

Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

## 28. Administrarea riscurilor semnificative

Principalele riscuri la care Societatea este expusa sunt:

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

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

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

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

### a) Riscul de credit

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

#### (i) *Managementul riscului*

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

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

La 30 iunie 2024 Societatea este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 62,33% din creantele comerciale brute sunt fata de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. (a se vedea Nota 11). Riscul de contrapartida fata de ceilalti clienti este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

#### (ii) *Garantii*

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

**(iii) Ajustari de depreciere**

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

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

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

**Numerar si echivalente de numerar**

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

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

	<b>Valoarea neta</b>	
	<b>30 iunie 2024</b> (revizuit)	<b>31 decembrie 2023</b> (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	179.259.459	624.305.513
Depozite bancare	505.375.844	112.257.024
Numerar si echivalente de numerar	3.085.103.278	3.529.334.516
Alte active financiare la cost amortizat	199.029.459	327.446.936
Titluri de stat	29.876.305	30.333.530
Obligatiuni	539.416.750	552.203.754
<b>TOTAL</b>	<b>4.538.061.095</b>	<b>5.175.88.276</b>

**Creante comerciale**

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

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

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

	<b>Valoarea bruta</b> <b>30 iunie 2024</b> (revizuit)	<b>Ajustari de</b> <b>valoare la</b> <b>30 iunie 2024</b> (revizuit)	<b>Valoarea bruta</b> <b>31 decembrie</b> <b>2023</b> (auditat)	<b>Ajustari de valoare</b> <b>la 31 decembrie</b> <b>2023</b> (auditat)
Neajunse la scadenta	166.567.736	-	571.093.207	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	8.379.809	-	49.456.539	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.215.647	-	161.033	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.904.962	-	806.457	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	2.788.278	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	191.306	-	-	-
Mai mult de un an	11.303.247	(11.303.247)	11.255.214	(11.255.214)
<b>Total</b>	<b>190.562.707</b>	<b>(11.303.247)</b>	<b>635.560.727</b>	<b>(11.255.214)</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	59.921.219	-	99.035.503	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	38.023	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	602.377	(583.180)	583.180	(583.180)
<b>Total</b>	<b>59.561.619</b>	<b>(583.180)</b>	<b>99.618.683</b>	<b>(583.180)</b>

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

	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul anului</b>	<b>(11.255.214)</b>	<b>(12.001.436)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	48.034	746.223
<b>Sold la sfarsitul anului</b>	<b>(11.303.247)</b>	<b>(11.255.214)</b>

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

## 29. Contingente, angajamente si riscuri operationale

### (i) Impozitare

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

### (ii) Alte controale

In conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

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 dorita 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:



S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- 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, care se afla in prezent in solutionare.
- 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.

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) SNN a depus urmatoarele contestatii la ANAF - DGAF:

1. Contestatia nr.12891/20.11.2023 pentru anularea Deciziei de impunere nr. 17862/17.10.2023 si restituirii contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 RON;
2. Contestatia nr.14489/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 1.129.900 RON, care se afla in prezent in solutionare; In data de 26.04.2024 Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor a transmis Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulate, solutie nefavorabila. In acest caz SNN s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3455/2/2024, dosarul se afla in curs de judecata, nu s-a fixat termen.
3. Contestatia nr.14490/28.12.2023 pentru anularea partiala a Deciziei de impunere nr.4125/23.11.2023 si restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 34.602 RON, care se afla in prezent in curs de solutionare. In data de 08.07.2024 Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor a transmis Decizia nr. 2445/08.07.2024 prin care decide :
  - desfiintarea partiala a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 Lei.
  - urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili va emite un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024.
4. Contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirii sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 RON.

In cazul unui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instantei de contencios administrativ competente.

La data de 30.06.2024 se afla in derulare o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al S.N. Nuclearelectrica S.A. si dividendele cuvenite statului proportional cu aportul adus.

### ***(iii) Polite de asigurare***

La 30 iunie 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). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri si cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de este de 27 milioane de euro.

**(iv) Aspecte de mediu**

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 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 25). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2024 nu sunt semnificative. Mai mult, Societatea este asigurata 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 semestrul I 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 individuale.

**(vi) Angajamente**

La 30 iunie 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.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 30 iunie 2024 NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RoPower Nuclear S.A.

Pana la data prezentelor situatii financiare individuale NPG nu a notificat in scris SNN cu privire la cesionarea actiunilor.

### **(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 30 iunie 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 30 iunie 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 garantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

La 30 iunie 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 30 iunie 2024, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 248,610 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **30. Evenimente ulterioare**

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) nr. 7/19.07.2024 s-a aprobat:

- continuarea Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici în baza documentației tip studiu de fezabilitate revizia 1.1 ;
- rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN pentru anul 2024.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extrapordinare a Actionarilor (“AGEA”) nr. 8/19.07.2024 s-a aprobat:

- majorarea plafonului împrumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243,000,000 USD si, totodată, aprobarea incheierii, de către SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea ca accesarea acestui împrumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (imprumutatul) numai in măsură in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicești din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului

*Notele de la 1 - 30 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.*

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la situatiile financiare interimare individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finanțare) si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finanțare; precum si incheierea, de către SNN cu RoPower Nuclear, a Actului Adițional nr. 3 la Contractul de Ipoteca Mobiliara încheiat de SNN cu RoPower Nuclear, pentru garantarea împrumutului anterior menționat;

- decizia de investitii, constand in finantarea, de catre SNN, a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei ;
- acordarea, de catre SNN (in calitate de imprumutator) catre EnergoNuclear S.A. (in calitate de imprumutat), a unui imprumut, convertibil in actiuni, in limita plafonului de maxim 841.000.000 lei, in scopul finantarii EnergoNuclear S.A. (EN), respectiv a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, atat decizia de investitii mentionata la pct. 2 cat si imprumutul mentionat la prezentul punct 3 fiind conditionate de semnarea Actului Adițional la Acordul de Sprijin intre Statul Roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv de adoptarea hotararii de guvern de aprobare a acestui Act adițional la Acordul de sprijin, potrivit prevederilor art. 2 din Legea 74/2023.

Societatea nu a identificat alte evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2024 care ar putea avea un impact semnificativ si sunt de natura prezentarii in Situatiile Financiare Interimare Individuale.

**Data : 09 august 2024**

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Vasile Dascalu**  
**Director Financiar**

## **RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE**

### **Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.**

1. Am revizuit situatiile financiare interimare individuale anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** ("Societatea"), care cuprind situatia individuala a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2024, situatia individuala a contului de profit si pierdere, situatia individuala a rezultatului global, situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii si situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

### **Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare individuale**

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

### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare individuale**

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

### **Aria de aplicabilitate a revizuirii**

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

### **Bazele concluziei cu rezerva**

6. Asa cum este prezentat in Nota 4 „Imobilizari corporale” la situatiile financiare interimare individuale anexate, Societatea prezinta la 30 iunie 2024 imobilizari corporale in curs in suma de 2.433.222.593 lei (31 decembrie 2023: 2.261.788.158 lei), din care capitalizari de elemente destinate Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda in suma de 273.960.000 lei (31 decembrie 2023: 273.960.000 lei). Inainte de anul 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, din acest motiv, 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. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate cu privire la acuratetea acestei alocari, alocare care are efect asupra evaluarii activelor mentionate. Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amanat alocata pentru Unitatile 3 si 4 la 30 iunie 2024, in suma de 43.524.186 lei (31 decembrie 2023: 43.524.186 lei). Prin urmare, avand in vedere cele mentionate, noi nu am fost in masura sa determinam daca sunt necesare ajustari suplimentare asupra imobilizarilor corporale, a datoriei privind impozitul amanat si a rezultatului reportat la 30 iunie 2024 si, in consecinta, ale depreciarii si amortizarii, cheltuielii cu impozitul pe profit si profitului net pentru perioada de 6 luni incheiata la aceeaasi data.

### **Concluzia cu rezerva**

7. Pe baza revizuirii efectuate, cu exceptia aspectelor mentionate in paragraful 6 de mai sus, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare

individuale anexate nu sunt intocmite, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu OMFP 2844/2016.

#### **Evidentierea unor aspecte**

8. Atragem atentia asupra Notei 1 din situatiile financiare interimare individuale, care descrie faptul ca investitiile in Unitatile 3 si 4 sunt planificate a fi realizate de catre filiala Societatii – Energonuclear S.A.. In plus, in cursul anului 2022, Societatea a infiintat impreuna cu un investitor compania Ropower Nuclear SA in vederea dezvoltarii, atragerii finantarii, proiectarii, construirii si operarii unei capacitati de productie a energiei electrice din energie nucleara bazata pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totala recuperabila estimata a investitiilor in Unitatile 3 si 4 din Cernavoda si SMR, incluzand de asemenea si toate elementele individuale capitalizate de catre Societate, a fost determinata de catre conducere bazandu-se pe anumite ipoteze, judecati profesionale si probabilitati cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile in circumstantele date, precum si pe alti factori, in ipoteza ca negocierile curente intre conducerea Societatii si partenerii sai de discutie privind investitia in aceste unitati vor fi incheiate cu succes. Aceste aspecte sunt sustinute de faptul ca in luna martie 2023 a fost adoptata Legea nr. 74 privind aprobarea semnarii Acordului de Sprijin intre Statul Roman si Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. De asemenea, aceste ipoteze se bazeaza pe anumiti factori externi de care depind realizarea proiectelor mentionate, cum ar fi: sprijinul Statului Roman pentru asigurarea cadrului legislativ si a finantarii necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. In eventualitatea in care oricare dintre premise, judecati profesionale, probabilitati cu privire la evenimente ulterioare si alti factori nu se concretizeaza favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativa asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor si rezultatelor individuale ale Societatii pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situatii financiare individuale interimare. Raportul de revizuire nu exprima o rezerva in acest sens.

#### **Alte aspecte**

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

In numele: PKF Finconta SRL  
Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, Bucuresti  
Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul FA32

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar (ASPAAS)**  
Registru Public Electronic FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea  
Inregistrata la Autoritatea pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar cu numarul AF433

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publica a Activitatii de Audit Statutar (ASPAAS)**  
Auditor financiar Susnea Florentina  
Registru Public Electronic AF433

Bucuresti, 9 august 2024



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

**Situatii Financiare Interimare Consolidate  
la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la  
30 iunie 2024**

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

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatii financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

### CUPRINS

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2024 .....	3
Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	4
Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	6
Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 .....	7
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	8
Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024	9
1. Entitatea raportoare .....	9
2. Bazele intocmirii .....	12
3. Politici contabile semnificative .....	13
4. Imobilizari corporale .....	15
5. Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing .....	19
6. Imobilizari necorporale .....	20
7. Active financiare evaluate la cost amortizat .....	21
8. Investitii financiare in entitati asociate .....	22
9. Stocuri .....	23
10. Creante comerciale .....	24
11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat .....	25
12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare .....	26
13. Capitaluri proprii .....	27
14. Rezultatul pe actiune .....	29
15. Imprumuturi .....	30
16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli .....	31
17. Impozitul pe profit .....	31
18. Obligatii privind beneficiile angajatilor .....	32
19. Datorii comerciale si alte datorii .....	34
20. Venituri din vanzarea energiei electrice .....	35
21. Alte venituri .....	36
22. Cheltuieli cu personalul .....	36
23. Contributia la fondul de tranzitie energetica .....	37
24. Alte cheltuieli din exploatare .....	38
25. Venituri si cheltuieli financiare .....	39
26. Tranzactii cu partile afiliate .....	39
27. Administrarea riscurilor semnificative .....	42
28. Contingente, angajamente si riscuri operationale .....	45
29. Evenimente ulterioare .....	48



S.N. Nuclearelectrica S.A.  
Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

	Nota	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat, retrat)	31 decembrie 2022 (auditat, retrat)
<b>Active</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizari corporale	4	6.711.336.034	6.770.411.156	5.914.458.703
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	40.828.783	18.601.084	15.565.831
Imobilizari necorporale	6	61.455.579	50.466.796	50.851.123
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	676.999.981	609.802.200	35.567.692
Investitii financiare in entitati asociate	8	19.874.855	20.014.848	4.745.610
<b>Total active imobilizate</b>		<b>7.510.495.232</b>	<b>7.469.296.084</b>	<b>6.021.188.959</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	9	1.004.730.045	1.032.886.751	653.273.110
Creante comerciale	10	176.777.869	623.780.215	438.540.316
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	189.990.266	329.590.958	142.158.865
Depozite bancare	12	505.375.844	112.257.027	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	12	3.127.523.334	3.581.674.576	2.707.724.133
<b>Total active circulante</b>		<b>5.004.397.358</b>	<b>5.680.189.527</b>	<b>5.771.492.924</b>
<b>Total active</b>		<b>12.514.892.590</b>	<b>13.149.485.611</b>	<b>11.792.681.883</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>				
<b>Capitaluri proprii</b>				
Capital social, din care:		3.211.941.683	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		308.551.563	336.996.784	394.369.641
Rezultatul reportat		7.853.633.526	8.130.127.222	6.873.203.499
<b>Total capitaluri</b>	13	<b>11.427.154.469</b>	<b>11.732.093.386</b>	<b>10.532.542.520</b>
<b>Datorii</b>				
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Imprumuturi pe termen lung	15	-	-	64.810.940
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	223.081.217	204.807.400	174.504.703
Venituri in avans pe termen lung		28.542.320	50.342.355	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat		62.087.610	62.831.361	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	18	48.088.311	48.088.311	45.557.591
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	37.264.834	15.735.744	12.831.121
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>399.064.292</b>	<b>381.805.171</b>	<b>456.762.079</b>
<b>Datorii curente</b>				
Datorii comerciale si alte datorii	19	425.486.757	827.160.116	448.160.020
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	114.530.944	120.883.437	77.040.585
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	32.583.661	65.640.599	65.525.433
Impozit pe profit datorat		50.637.103	16.680.080	52.829.317
Venituri in avans pe termen scurt		60.329.649	1.186.167	157.087.526
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	5.105.715	4.036.655	2.734.403
<b>Total datorii curente</b>		<b>688.673.829</b>	<b>1.035.587.054</b>	<b>803.377.284</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.087.738.121</b>	<b>1.417.392.225</b>	<b>1.260.139.363</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>12.514.892.590</b>	<b>13.169.428.611</b>	<b>11.792.681.883</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a contului de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	<b>20</b>	2.015.343.558	3.699.187.526
Venituri din transportul energiei electrice		18.169.277	15.694.446
<b>Total venituri</b>		<b>2.033.512.835</b>	<b>3.714.881.972</b>
Alte venituri	<b>21</b>	99.142.895	77.949.815
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(331.916.366)	(316.129.028)
Cheltuieli cu personalul	<b>22</b>	(371.663.151)	(302.133.707)
Costul energiei electrice achizitionate		(121.749.681)	(14.079.120)
Reparatii si mentenanta		(38.262.010)	(33.211.332)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(18.169.277)	(15.694.446)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(16.836.649)	(13.158.318)
Costul cu combustibilul nuclear		(89.054.739)	(79.399.107)
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	<b>23</b>	(6.493.256)	(1.461.690.999)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>24</b>	(308.215.343)	(250.184.677)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.302.360.472)</b>	<b>(2.485.680.734)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>1.307.151.053</b>	<b>1.307.151.053</b>
Cheltuieli financiare		(20.303.673)	(13.650.141)
Venituri financiare		170.857.173	223.334.777
<b>Rezultat financiar</b>	<b>25</b>	<b>150.553.500</b>	<b>209.684.636</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>980.848.758</b>	<b>1.516.835.689</b>
Partea din profit sau pierdere aferent(ă) entităților asociate și asocierilor în participație, contabilizată prin metodapunerii în echivalență		(139.994)	87.603
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	<b>17</b>	(164.735.800)	(233.130.431)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>815.972.964</b>	<b>1.283.792.861</b>

Situatiile financiare consolidate prezentate de la pagina 1 la 48 au fost semnate la data de 09 august 2024 de catre:

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Vasile Dascalu**  
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>815.972.964</b>	<b>1.283.792.861</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>			
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		-	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>815.972.964</b>	<b>1.283.792.861</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>	<b>14</b>		
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)		<b>2,71</b>	<b>4,26</b>
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)		<b>2,71</b>	<b>4,26</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>6.365.185.539</b>	<b>11.732.093.386</b>
<i>Efectul retratarilor</i>					<i>(1.764.941.683)</i>	<i>1.764.941.683</i>	-
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat, retratat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>336.996.784</b>	<b>8.130.127.222</b>	<b>11.732.093.386</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	-	<i>815.972.964</i>	<i>815.972.964</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	<b>815.972.964</b>	<b>815.972.964</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(1.120.911.882)	(1.120.911.882)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	<b>(1.120.911.882)</b>	<b>(1.120.911.882)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	-	-	-	-	(28.445.221)	28.445.221	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	<b>(28.445.221)</b>	<b>28.445.221</b>	-
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>308.551.563</b>	<b>7.853.633.526</b>	<b>11.427.154.469</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata 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
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>2.101.938.467</b>	<b>5.165.634.673</b>	<b>10.532.542.520</b>
<i>Efectul retratarilor</i>						<i>(1.707.568.826)</i>	<i>1.707.568.826</i>	
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat, retratat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>394.369.641</b>	<b>6.873.203.499</b>	<b>10.532.542.520</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>		-	-	-	-	-	<i>2.486.483.398</i>	<i>2.486.483.398</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficia		-	-	-	-	-	<i>(3.716.876)</i>	<b>(3.716.876)</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	<b>(3.716.876)</b>	<b>(3.716.876)</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>2.482.766.522</b>	<b>2.482.766.522</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite		-	-	-	-	-	<i>(1.283.215.656)</i>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.283.215.656)</b>	<b>(1.283.215.656)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii		-	-	-	-	<i>(57.372.857)</i>	<i>57.372.857</i>	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>		-	-	-	-	<b>(57.372.857)</b>	<b>57.372.857</b>	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat, retratat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>336.996.784</b>	<b>8.130.127.222</b>	<b>11.732.093.386</b>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>980.848.758</b>	<b>1.516.835.689</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	331.916.366	316.129.028
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	48.034	(745.483)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(440.836)	(310.825)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	399.563	12.408.838
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	332.846	2.704.522
Partea din pierderea aferenta entitatilor asociate	139.994	(87.603)
(Venituri) financiare nete	(150.648.288)	(206.482.704)
<b>Modificari in:</b>		
Diminuare/(Crestere) creante comerciale	446.961.897	13.071.635
Diminuare/(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	100.901.513	(18.694.442)
(Crestere) stocuri	41.763.365	(114.382.539)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	37.160.011	(79.786.757)
Crestere datorii comerciale si alte datorii	(536.057.297)	(58.791.006)
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.253.325.926</b>	<b>1.381.868.354</b>
Impozit pe profit platit	(131.522.529)	(199.540.270)
Dobanzi incasate	172.419.890	225.607.393
Dobanzi platite	(1.356.900)	(1.625.378)
Dividende incasate	14.820	-
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.292.881.207</b>	<b>1.406.310.099</b>
<b>Fluxuri de trezorerie aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(5.570.294)	(8.566.449)
Achizitii de imobilizari corporale	(232.500.432)	(344.883.349)
(Crestere)/Descrestere in depozite bancare si active financiare evaluate la cost amortizat	(393.118.817)	419.251.812
Alte investitii in active financiare	(46.725.000)	(219.969.381)
Investitii in entitati asociate	-	10.000.000
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	88.758	644.650
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(677.825.784)</b>	<b>(163.522.717)</b>
<b>Flux de trezorerie aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(32.840.940)	(32.545.260)
Plati de dividende	(1.031.686.038)	(1.180.927.155)
Plati aferente datoriei din contracte de leasing, inclusiv dobanda	(4.679.686)	(2.370.931)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(1.069.206.665)</b>	<b>(1.215.843.345)</b>
<b>(Diminuare)/Crestere neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(454.151.242)</b>	<b>26.944.037</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>3.581.674.576</b>	<b>2.707.724.133</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie</b>	<b>3.127.523.334</b>	<b>2.734.668.170</b>

**Note la Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024****1. Entitatea raportoare****1.1. Informatii generale despre grup**

Prezentele Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024, cuprind Situatiile financiare interimare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. (“Societatea”, “Societatea-mama” sau “SNN”) si ale filialelor sale, denumite impreuna “Grupul”.

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

La 30 iunie 2024 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine care detine 248.850.476 actiuni, reprezentand 82,4981% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 52.793.418 actiuni, reprezentand 17,5019% din capitalul social.

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

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

La 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023, filialele Societatii sunt urmatoarele:

<b>Filiala</b>	<b>Activitatea</b>	<b>Cod unic de inregistrare</b>	<b>Sediul social</b>	<b>% participatie la 30 iunie 2024</b>	<b>% participatie la 31 decembrie 2023</b>
Energonuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, Cladirea Lacul Tei Offices, etaj 8	100%	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

La 30 iunie 2024 și respectiv la 31 decembrie 2023, Societatea-mama deține o singură entitate asociată ce face obiectul consolidării:

### **Ropower Nuclear S.A.**

În luna septembrie 2022 a fost înființată societatea de proiect, Ropower Nuclear S.A., deținută în părți egale de acționarii S.N. Nuclearelectrica S.A. și Nova Power&Gas S.R.L. Sediul social se află în România, Jud. Dambovită, localitatea Doicești, Strada Aleea Sinaia nr.18, Corp Administrativ, etaj 1, fiind înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J15/1604/26.09.2022, având cod unic de înregistrare 46901014, atribut fiscal RO. Activitatea principală a societății constă în “Producția de energie electrică” – Cod CAEN 3511.

La 30 iunie 2024, SNN deține 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participăției fiind de **19.943.000 RON** (31 decembrie 2023: 19.943.000 RON).

### **1.2. Schimbări în structura grupului**

Structura grupului a suferit următoarele schimbări:

- **în anul 2021:** au fost înființate filialele Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L. și Nuclearelectrica Serv S.R.L., ambele deținute de Grup în proporție de 100%.
- **în anul 2022:** a fost înființată societatea Ropower Nuclear S.A., entitate deținută de Grup în proporție de 50%.
- **în anul 2023 și 2024:** nu au fost înregistrate modificări în structura grupului.

### **1.3. Activitățile principale ale grupului**

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

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

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



Prin 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 decembrie 2022, Guvernul Romaniei, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin intre Statul Roman si Societate pentru proiectul Unitatilor 3 si 4 Cernavoda. Proiectul de Lege a fost adoptat Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbatere (PL-x nr. 46/2023).

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

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

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

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

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

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

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

#### 1.4. Reglementari in sectorul energetic

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-mama este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 si actualizat prin OUG 32/2024, 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 2023 si 2024, Societatea-mama a participat atat pe segmentul competitiv, cat si in cadrul mecanismului MACEE (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 20).

## 2. Bazele intocmirii

### 2.1. Declaratia de conformitate

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

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

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

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

Situatiile financiare interimare consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 au fost revizuite de catre auditorul financiar al societatii-mama – PKF Finconta S.R.L.

Aceste Situatii Financiare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 09 august 2024 de catre conducerea societatii.

### 2.2. Continuitatea activitatii

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

### 2.3. Prezentarea situatiilor financiare

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

#### **2.4. Bazele evaluarii**

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

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

#### **2.5. Moneda functionala si de prezentare**

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

#### **2.6. Utilizarea estimarilor si judecatilor**

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

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

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

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

#### **2.7. Retratar**

In cursul anului 2024, Grupul si-a reevaluat pozitia anterioara asupra situatiilor financiare consolidate, cu privire la politica contabila referitoare la surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare.

Anterior datei de 30 iunie 2024 politica contabila a Grupului prevedea faptul ca surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul in rezultatul reportat *la scoaterea din evidenta a activului*.

Cu ocazia prezentelor situatii financiare interimare consolidate Grupul a decis schimbarea politicii contabile in sensul capitalizarii surplusului din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare prin transferul in rezultatul reportat *pe masura folosirii acestuia sau la scoaterea din evidenta a activului*.

Grupul a decis schimbarea politicii contabile in scopul uniformizarii cu politicile contabile aferente situatiilor financiare individuale.

Efectul schimbarii politicii contabile asupra valorilor comparative din situatiile financiare consolidate intocmite la data si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2023 sunt sintetizate in tabelul urmator.

Situatia consolidata a pozitiei financiare:

	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>impact retratate</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat, retrat)</b>	<b>01 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>impact retratate</b>	<b>01 ianuarie 2023 (auditat, retrat)</b>
Rezerva din reevaluare	2.101.938.467	(1.764.941.683)	336.996.784	2.101.938.467	(1.707.568.826)	394.369.641
Rezultatul reportat	6.365.185.539	1.764.941.683	8.130.127.222	5.165.634.673	1.707.568.826	6.873.203.499
<b>TOTAL</b>	<b>8.467.124.006</b>	<b>-</b>	<b>8.467.124.006</b>	<b>7.267.573.140</b>	<b>-</b>	<b>7.267.573.140</b>

### 3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii financiare interimare consolidate sunt aceleasi cu cele aplicate in Situatiile Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, cu exceptia aspectelor mentionate la capitolul 2.7 de mai sus.

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

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

**4. Imobilizari corporale**

	<b>Terenuri</b>	<b>Centrale nucleare</b>	<b>Masini, echipamente si alte active</b>	<b>Imobilizari in curs de executie</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.609.767.102</b>	<b>1.645.018.099</b>	<b>1.572.337.829</b>	<b>7.864.098.077</b>
Intrari	521.520	-	120.601.854	1.390.139.234	1.511.262.607
Intrari apa grea	-	17.150.312	-	-	17.150.312
Transferuri	-	281.283.159	43.293.298	(324.576.457)	-
Transferuri stocuri	-	-	2.043.294	1.881.461	3.924.754
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	16.219.611	(16.219.611)	-
Derecunoastere inspectii	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Derecunoastere apa grea	-	(939.008)	-	-	(939.008)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	(138.841.651)	(2.373.800)	-	(141.215.451)
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>37.496.567</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.824.802.355</b>	<b>2.623.562.455</b>	<b>9.180.451.630</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>37.496.567</b>	<b>4.694.554.252</b>	<b>1.824.802.355</b>	<b>2.623.562.455</b>	<b>9.180.451.630</b>
Intrari	-	-	14.841.299	251.691.389	266.532.688
Intrari apa grea	-	22.509.901	-	-	22.509.901
Transferuri	-	3.320.468	19.576.303	(22.896.771)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	(12.940.643)	(12.940.643)
Transferuri stocuri	-	-	-	(13.261.069)	(13.261.069)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	22.673.147	(22.673.147)	-
Derecunoastere inspectii	-	(547.699)	-	-	(547.699)
Derecunoastere apa grea	-	(528.438)	-	-	(528.438)
Anulare amortizare cumulata	-	-	-	-	-
Iesiri	-	-	(2.162.383)	-	(2.162.383)
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>37.496.567</b>	<b>4.719.308.484</b>	<b>1.879.730.721</b>	<b>2.803.482.214</b>	<b>9.440.017.986</b>
<b>Amortizare si ajustari de depreciere</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>767.545.190</b>	<b>1.026.752.093</b>	<b>154.791.309</b>	<b>1.949.639.374</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	510.865.489	94.309.779	-	605.175.268
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(73.865.661)	-	-	(73.865.661)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(78.011.905)	(2.319.886)	-	(80.331.7912)
Ajustari pentru depreciere	-	-	9.326.191	61.092	9.387.283
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>1.128.068.177</b>	<b>154.852.401</b>	<b>2.410.004.474</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.126.533.114</b>	<b>1.128.068.177</b>	<b>154.852.401</b>	<b>2.410.004.474</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	272.635.499	46.018.280	-	318.653.779
Amortizarea cumulata a inspectiilor derecunoscute	-	(252.867)	-	-	(252.867)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(528.438)	(1.876.738)	-	(2.405.177)
Ajustari pentru depreciere	-	-	2.792.482	(110.740)	2.681.742
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.398387.307</b>	<b>1.175.002.201</b>	<b>154.741.661</b>	<b>2.728.681.951</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>3.842.221.912</b>	<b>618.266.006</b>	<b>1.417.546.520</b>	<b>5.914.458.703</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>36.945.785</b>	<b>3.568.021.139</b>	<b>696.734.178</b>	<b>2.468.710.054</b>	<b>6.770.411.156</b>
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>36.945.785</b>	<b>3.320.921.177</b>	<b>704.728.520</b>	<b>2.648.740.553</b>	<b>6.711.336.034</b>

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

In primele 6 luni ale anului 2024, Societatea-mama a achizitionat 8 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 22.509.901 RON, iar in cursul anului 2023, a achizitionat 6,5 tone de apa grea, in valoare de 17.150.312 RON.

### **(ii) Imobilizari in curs de executie**

La 30 iunie 2024, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 2.648.740.553 RON (31 decembrie 2023 : 2.468.710.054 RON), cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 691.585.280 RON (31 decembrie 2023: de 684.293.423 RON);
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 1.967.512.388 RON (31 decembrie 2023: 1.794.773.189 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Avansuri pentru imobilizari corporale : 932.939.042 RON (31 decembrie 2023 : 933.093.161 RON)
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 577.487.708 RON (31 decembrie 2023 : 516.909.182 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 112.194.737 RON (31 decembrie 2023 : 104.563.465 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 76.476.425 RON (31 decembrie 2023: 55.638.950 RON);
  - ✓ Inspectii majore U1 Turbogenerator in valoare de 63.740.412 RON ;
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 35.293.423 RON (31 decembrie 2023: 29.962.888 RON);
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 25.822.151 RON (31 decembrie 2023 : 26.845.309 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 691.585.280 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 30 iunie 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 258.371.456 RON (31 decembrie 2023 : 251.080.156 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea-mama a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

La 30 iunie 2024, valoarea contabila bruta a Unitatii 5 este de 137 milioane RON (31 decembrie 2023: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Societatea-mama a recunoscut o ajustare de depreciere de 100% din valoarea Unitatii 5 intrucat nu existau planuri de a relua constructia acesteia ca unitate nucleara. In martie 2014, actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Societatii, proiect in curs de implementare in urma caruia va rezulta un activ cu o utilizare diferita de utilizarea initiala proiectata a Unitatii 5.

Principalele investitii puse in functiune de catre Grup in primul semestru al anului 2024 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 sunt reprezentate de : montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 29.244.435 RON, hardware pentru upgrade 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, amortizar, metoda de amortizare si durata de viata**

La 30 iunie 2024 Grupul inregistraza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor imobilizate in valoare de 2.681.742 RON, reprezentand cresteri pe cheltuiala (31 decembrie 2023 : 9.387.283 RON).

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 :

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

A se vedea Nota 3.3. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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. Toate celalalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 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 31.12.2021, 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 semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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 :

	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata	-	-
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>22.350.779</b>	<b>22.350.779</b>
	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.250.706.261	7.205.104.139
Amortizare cumulata	(4.593.682.426)	(4.410.511.173)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>2.657.023.835</b>	<b>2.794.592.966</b>

**(vii) Dezafectarea unitatilor nucleare**

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea-mama nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a reziduurilor rezultate (a se vedea Nota 24). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in semestrul I 2024 este in valoare de 50.711.696 RON (semestrul I 2023: 50.114.257 RON).

**(viii) Active gajate**

La 30 iunie 2024, respectiv la 31 decembrie 2023 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

**(ix) Credit furnizor**

La 30 iunie 2024, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 114.535.641 RON (31 decembrie 2023 : 55.188.913 RON).



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 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**

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

Grupul are incheiate contracte de inchiriere active si de concesiune terenuri, pentru care s-a estimat valoarea initiala a activului aferent dreptului de utilizare la o valoare egala cu datoria actualizata la momentul tranzactiei care decurge din aceste contracte, de 47.419.928 RON (31 decembrie 2023 : 22.171.298 RON).

**(i) Sume recunoscute in Situatiia pozitiei financiare**

<b>Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing</b>	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Terenuri	423.576.745	1.526.919
Spatii de birouri	23.843.184	20.645.379
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(6.591.146)	(3.571.215)
<b>Total active nete reprezentand drepturi de utilizare</b>	<b>40.828.783</b>	<b>15.786.523</b>
	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	5.105.715	4.167.292
Pe termen lung	37.264.834	15.605.108
	<b>42.370.549</b>	<b>19.772.400</b>

**(ii) Sume recunoscute in Situatiia profitului sau a pierderii**

	<b>Nota</b>	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		3.019.931	3.379.695
Cheltuieli cu dobanzile	25	1.612.080	1.279.532

**(iii) Sume recunoscute in Situatiia fluxurilor de trezorerie**

	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	4.679.686	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 consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**6. Imobilizari necorporale**

	<b>Cheltuieli de constituire</b>	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte imobilizari necorporale</b>	<b>Imobilizari necorporale in curs</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>253.758.361</b>	<b>57.503.157</b>	<b>-</b>	<b>311.261.775</b>
Intrari	-	2.990.898	44.512	11.516.092	14.551.502
Iesiri	-	(1.406.075)	(199.150)	-	(1.605.225)
Transferuri	-	(30.826.629)	25.109.373	5.717.255	-
Reclasificari	-	10.033.345	-	(10.033.345)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>234.549.902</b>	<b>82.457.891</b>	<b>7.200.002</b>	<b>324.208.052</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>234.549.902</b>	<b>82.457.891</b>	<b>7.200.002</b>	<b>324.208.052</b>
Intrari	-	483.031	-	5.087.263	5.570.294
Iesiri	-	-	-	-	-
Transferuri	-	(130.423)	524.729	(655.152)	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	9.212.552	-	3.728.090	12.940.643
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>257</b>	<b>244.375.908</b>	<b>82.982.621</b>	<b>15.360.203</b>	<b>342.718.988</b>
<b>Amortizare cumulata</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>51</b>	<b>212.116.591</b>	<b>48.331.117</b>	<b>-</b>	<b>260.447.759</b>
Cheltuiala cu amortizarea	41	6.461.189	7.787.133	-	14.248.363
Amortizarea aferenta iesirilor	-	(755.717)	(199.150)	-	(954.867)
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>92</b>	<b>217.822.064</b>	<b>55.919.099</b>	<b>-</b>	<b>273.741.254</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>	<b>92</b>	<b>217.822.064</b>	<b>55.919.099</b>	<b>-</b>	<b>273.741.254</b>
Cheltuiala cu amortizarea	20	3.598.826	3.923.308	-	7.522.154
Amortizarea aferenta iesirilor	-	-	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>112</b>	<b>221.420.889</b>	<b>59.842.407</b>	<b>-</b>	<b>281.263.408</b>
<b>Valoare contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2023 (auditat)</b>	<b>206</b>	<b>41.641.958</b>	<b>9.172.040</b>	<b>-</b>	<b>50.814.016</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>166</b>	<b>16.727.838</b>	<b>26.538.792</b>	<b>7.200.002</b>	<b>50.466.796</b>
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>145</b>	<b>22.955.018</b>	<b>23.140.213</b>	<b>15.360.203</b>	<b>61.455.579</b>

La 30 iunie 2024 imobilizarile necorporale detinute de Grup reprezinta licente si produse software, atat achizitionate, cat si generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Cheltuielile de constituire sunt aferente filialelor infiintate in anul 2022.

Politicele pontabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3.6 din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**7. Active financiare evaluate la cost amortizat**

La 30 iunie 2024 Grupul inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" titluri de stat, obligatiuni, imprumuturi acordate filialelor si entitatilor asociate, si contributiile sale in calitate de membru in Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), in Bursa Romana de Marfuri ("BRM"), in Forumul Atomic Roman - Romatom ("ROMATOM") si Asociatia HENRO.

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Obligatiuni (ii)	539.416.750	552.203.754
Titluri de stat (i)	29.876.305	30.333.530
Imprumuturi acordate entitatilor asociate	102.399.895	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
<b>Total</b>	<b>676.999.981</b>	<b>609.802.200</b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea-mama detine titluri de stat emise de Ministerul Finantelor, avand scadenta pe data de 24.06.2026, o dobanda anuala fixa de 3,25% p.a. si un randament de adjudecare de 3,51% p.a.

Miscarea activelor financiare reprezentand titluri de stat :

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.824.441</b>	<b>29.751.132</b>
Cumparari	-	-
Maturitati	-	-
Amortizare discount	33.880	73.309
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.858.321</b>	<b>29.824.441</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>17.984</b>	<b>509.089</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>29.876.305</b>	<b>30.333.530</b>

Conform prospectului de emisiune, in iunie 2024 Societatea-mama a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

**(ii) Obligatiuni**

La 30 iunie 2024, Societatea-mama detine :

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

Miscarea activelor financiare reprezentand obligatiuni :

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>522.311.331</b>	-
Cumparari	-	518.828.650
Maturitati	-	-
Amortizare discount	242.995	60.081
Reevaluare	263.250	3.422.600
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>522.817.577</b>	<b>522.311.331</b>
<b>Dobanda cumulate</b>	<b>16.599.174</b>	<b>29.892.423</b>
<b>Total obligatiuni</b>	<b>539.416.750</b>	<b>552.203.754</b>

**8. Investitii financiare in entitati asociate**

Lista investitiilor in entitati asociate la 30 iunie 2024, consolidate prin metoda punerii in echivalenta, este prezenta mai jos. Aceasta entitate are capital social compus exclusiv din actiuni ordinare, care sunt detinute direct de Grup, iar cota de detinere este aceasi cu numarul drepturilor de vot detinute. Tara in care este inregistrata si isi desfasoara activitatea este Romania.

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 30 iunie 2024, SNN 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.

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Cota participare (%)	50	50
Cota-parte din capitalul social	19.943.000	19.943.000
Cota-parte din rezultatul raportat	71.848	(197.390)
Cota parte din rezultatul exercitiului ajustat: profit/(pierdere)	(139.993)	269.238
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>19.874.855</b>	<b>20.014.848</b>

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

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.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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 30 iunie 2024 este in valoare de 19.504.908 EUR (97.077.876 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 5.322.019 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

### Judecati semnificative

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

## 9. Stocuri

La 30 iunie 2024 si la 31 decembrie 2023 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<u>30 iunie 2024</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2023</u> <u>(auditat)</u>
Piese de schimb	237.896.357	221.438.133
Alte materii si materiale	766.833.688	811.448.618
<b>Total</b>	<b><u>1.004.730.045</u></b>	<b><u>1.032.886.751</u></b>

### (i) Evaluarea stocurilor

Stocurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3.10. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 se regaseste in pozitiiile *Cheltuieli cu piesele de schimb* si *Costul combustibilului nuclear* din Situatie consolidata a contului de profit sau pierdere, fiind in suma de 105.891.388 RON (semestrul I 2023: 92.557.425 RON).

In primele 6 luni ale anului 2024 nu au existat stocuri recunoscute drept cheltuieli in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune (semestrul I 2023: 829.318 RON). Grupul analizeaza periodic evolutia stocurilor, constituind din timp ajustari de depreciere pentru stocurile considerate a fi depreciate. Ca urmare, pentru stocurile casate Grupul a constituit ajustari de depreciere, pe care le-a reluat pe venituri la momentul scoaterii din gestiune a acestora. Efectul asupra situatiei profitului sau a pierderii fiind nesemnificativ.

Valoarea ajustarilor pentru deprecierea stocurilor la 30 iunie 2024 este in suma de 50.907.773 RON (31 decembrie 2023: 51.253.363 RON). In primele 6 luni ale anului 2024 nu au fost constituite ajustari de depreciere (semestrul I 2023: 0 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 440.836 RON (semestrul I 2023: 310.825 RON).

In primele 6 luni ale anului 2024 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

### (iii) Stocuri gajate

La 30 iunie 2024 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**10. Creante comerciale**

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	188.081.116	635.035.429
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(11.303.247)	(11.255.214)
<b>Total</b>	<b>176.777.869</b>	<b>623.780.215</b>

**(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 15 de zile si, prin urmare, toate sunt clasificate ca curente. Creantele comerciale sunt recunoscute initial la valoarea contraprestatiei care este neconditionata, cu exceptia cazului in care contin componente de finantare semnificative, atunci cand sunt recunoscute la valoarea justa. Grupul detine creantele comerciale cu scopul de a colecta fluxurile de numerar contractuale si, prin urmare, le evalueaza ulterior la cost amortizat folosind metoda dobanzii efective.

A se vedea Nota 3.11. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 30 iunie 2024, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A.: 118.779.958 RON (31 decembrie 2023: 240.490.900 RON), CIGA Energy: 39.488.110 RON (31 decembrie 2023: 12.088.980 RON) si General Turbo: 10.339.963 RON (31 decembrie 2023: 5.644 RON).

Vanzarile efectuate in primul semestru din 2024 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 95,94% (Sem I 2023: aproximativ 35,32%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

La 30 iunie 2024 pozitile „Creante comerciale” si „Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 124.374.007 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2023: 353.974.860 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**11. Alte active financiare evaluate la cost amortizat**

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	60.123.743	100.165.718
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(583.180)	(583.180)
Taxe si impozite	91.162.699	213.685.035
Plati efectuate in avans	39.287.004	16.323.385
<b>Total</b>	<b>189.990.266</b>	<b>329.590.958</b>

**(i) Clasificarea activelor financiare evaluate la cost amortizat**

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

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

A se vedea Nota 3.7. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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 30 iunie 2024 pozitia "Plati efectuate in avans" include suma de 11.432.336 RON aferenta platilor efectuate in avans catre partile afiliate (31 decembrie 2023: 258.506 RON).

La 30 iunie 2024 pozitia "Taxe si impozite" reprezinta TVA de recuperat in suma de 71.286.401 RON (31 decembrie 2023: 194.513.536 RON), precum si suma aferenta Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica de recuperat in suma de 19.171.499 RON. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 28.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**12. Numerar si echivalente de numerar, depozite bancare**

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare mai mici de 3 luni	2.823.061.653	3.156.329.011
Conturi curente la banci in RON	287.170.938	274.444.485
Conturi curente la banci in valuta	14.838.489	150.397.493
Alte echivalente de numerar	2.384.846	435.400
Numerar in casierie	67.408	68.187
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>3.127.523.334</b>	<b>3.581.674.576</b>

La 30 iunie 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:

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>505.375.844</b>	<b>112.257.027</b>

**(i) Reconcilierea cu Situatia consolidate a fluxurilor de trezorerie**

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

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	2.823.061.653	3.156.329.011
Conturi curente la banci	302.009.427	424.841.978
Alte echivalente de numerar	42.384.846	435.400
Numerar in casierie	67.408	68.187
	<b>3.127.523.334</b>	<b>3.581.674.576</b>

**(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 3.12. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, pentru celelalte politici contabile ale Grupului privind numerarul si echivalentele de numerar.

**(iii) Numerar restrictionat**

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

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

La 30 iunie 2024 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 117.046.053 RON (31 decembrie 2023: 140.782.892 RON).



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

**13. Capitaluri proprii****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societății mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2024 și respectiv 31 decembrie 2023 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2024 și 31 decembrie 2023, capitalul social include efectele retrărilor înregistrate în anii precedenți conform aplicării IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste".

Structura capitalului social se prezintă astfel:

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
Capital social subscris și varsat (valoare nominală)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferențe aferente retrării conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoare retrată)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 2024, valoarea capitalului social statutar subscris și varsat integral este de 3.016.438.940 RON, format din 301.643.894 acțiuni ordinare, fiecare cu o valoare nominală de 10 RON.

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

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

Structura acționariatului la 30 iunie 2024 și la 31 decembrie 2023 se prezintă după cum urmează:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>30 iunie 2024</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>31 decembrie 2023</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>
Statul Roman – Ministerul Energie	248.850.476	82,4981%	248.850.476	82,4981%
Alți acționari	52.793.418	17,5019%	52.793.418	17,5019%
<b>Total</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>	<b>301.643.894</b>	<b>100%</b>

**Prime de emisiune**

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON la 30 iunie 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 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023).

**Rezerve legale**

Conform cerintelor legale, Grupul constituie rezerve legale in cuantum de 5% din profitul brut inregistrat statutar pana la nivelul de 20% din capitalul social. Valoarea rezervei legale la data de 30 iunie 2024 este de 558.230.786 RON (31 decembrie 2023: 557.867.979 RON).

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

**Rezerve din reevaluare nete de impozit amanat**

La 30 iunie 2024, rezerva din reevaluare este in suma de 308.551.563 RON (31 decembrie 2023 retratat: 336.996.784 RON), neta de impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare. 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.

**Rezultatul reportat**

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

**Dividende**

In primele 6 luni din 2024, Societatea-mama a distribuit dividende in valoare de 1.120.911.882 RON din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 5/25.04.2024 (2023: 1.283.215.656 RON distribuiti din profitul net al exercitiului financiar 2023, conform Hotararii AGOA nr. 3/26.04.2023). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2024 sunt in valoare de 1.670.690 RON (31 decembrie 2023: 1.030.734 RON).

**Miscari ale rezultatului reportat**

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei de raportare</b>	<b>6.365.185.539</b>	<b>5.165.634.673</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>815.972.964</b>	<b>2.486.483.398</b>
Castig / (Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	(3.716.876)
Rezultat reportat din alte ajustari	-	-
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	28.445.221	
Dividende	(1.120.911.882)	(1.283.215.656)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>7.853.633.526</b>	<b>6.365.185.539</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**14. Rezultatul pe actiune**

La 30 iunie 2024 si la 30 iunie 2023 rezultatul pe actiune este:

**Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>815.972.964</b>	<b>1.283.792.861</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul pe baza de actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,71</b>	<b>4,26</b>

**Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>815.972.964</b>	<b>1.283.792.861</b>
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.643.894	301.643.894
Numarul de actiuni emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare la sfarsitul perioadei	301.643.894	301.643.894
<b>Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>2,71</b>	<b>4,26</b>

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**15. Imprumuturi**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31</b> <b>decembrie</b> <b>2023</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>32.351.150</b>	32.351.150	-	<b>65.167.260</b>	65.167.260	-
Dobanda	<b>23.511</b>	232.511	-	<b>473.339</b>	473.339	-
<b>Total</b>	<b>32.583.661</b>	32.583.611	-	<b>65.640.599</b>	65.640.599	-

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in primele 6 luni ale anului 2024 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An</b> <b>scadenta</b> <b>finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (auditat)</b>			<b>65.167.260</b>	
Trageri noi				
Rambursari EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(32.840.940)	2024
Diferente de schimb valutar			24.830	
<b>Sold la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>			<b>32.351.150</b>	

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 30 iunie 2024 este de 6,5 milioane EUR (31 decembrie 2023 : 13,1 milioane EUR), aferenta urmatoarelor transe:

- transa I avand un sold de 0 (zero) milioane EUR (31 decembrie 2023: 0 (zero) EUR);
- transa II avand un sold de 4,5 milioane EUR (31 decembrie 2023: 9 milioane EUR) si
- 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.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**16. Provizioane pentru riscuri si cheltuieli**

La 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Grupul are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia "Provizioane pentru riscuri si cheltuieli" si la pozitia "Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli":

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	105.256.740	101.136.780
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	71.625.346	69.517.636
Provizion litigii spor salarial	110.634.849	102.341.834
Participarea salariatilor la profit	30.906.828	31.780.365
Provizioane pentru litigii	19.171.498	20.698.904
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	19.900	215.318
<b>Total</b>	<b>337.612.161</b>	<b>325.690.837</b>

La 30 iunie 2024, provizioanele in valoarea totala de 337.612.161 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea curenta</b>	<b>Portiunea pe termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	69.412.116	35.844.624
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	14.195.100	57.430.246
Provizion litigii spor salarial (i)	-	110.634.849
Participarea salariatilor la profit	30.906.828	-
Provizioane pentru litigii (ii)	-	19.171.498
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16.900	-
<b>Total</b>	<b>114.530.944</b>	<b>223.081.217</b>

- (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 Fiscala, privind calculul Contributiei la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09-31.12.2022. Pentru mai multe detalii a se vedea Nota 28.

A se vedea Nota 3.21. din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Gupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

**17. Impozitul pe profit**

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere :

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	165.479.553	236.398.195
Venit net din impozit amanat	(743.753)	(3.267.764)
<b>Total</b>	<b>164.735.800</b>	<b>233.130.431</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**18. Obligatii privind beneficiile angajatilor**

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
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
<b>Total</b>	<b>48.088.311</b>	<b>48.088.311</b>

La 30 iunie 2024 si respectiv 31 decembrie 2023 Grupul 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 Grupului. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

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

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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.

<b>Ipoteze</b>	<b>Beneficii la pensionare</b>	<b>Ajutoare în caz de deces al angajatilor</b>	<b>Prime jubiliare</b>	<b>Beneficii la pensionare în energie</b>	<b>Total obligatii cu beneficiile definite</b>
<b>la 31 Decembrie 2023 (RON)</b>	<b>28.252.776</b>	<b>923.021</b>	<b>11.046.547</b>	<b>7.865.968</b>	<b>48.088.311</b>
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 aceeaasi cu cea aplicata pentru calcularea obligatiilor privind beneficiile recunoscute in situatia pozitiei financiare.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**19. Datorii comerciale si alte datorii**

La 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, furnizorii si alte obligatii sunt dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	114.535.641	55.188.913
Furnizori	202.526.032	307.914.782
Obligatii privind datoriile angajatilor	30.106.050	82.294.838
Datorii catre stat	38.981.605	371.286.069
Dividende de plata	16.367.045	1.080.364
Alte datorii	22.970.384	9.395.150
<b>Total</b>	<b>425.486.757</b>	<b>827.160.116</b>

La 30 iunie 2024, principalii furnizori in sold, din pozitiile “Furnizori de imobilizari” si “Furnizori”, sunt: POWERSTATIC SOLUTIONS SRL: 74.699.718 RON (31 decembrie 2023: 962.470 RON, Candu Energy Inc. 40.831.804 RON (31 decembrie 2022: 54.020.936 RON), CIGA ENERGY: 33.894.029 RON (31 decembrie 2023: 7.770.448 RON), Apele Romane Bucuresti – 14.921.053 RON (31 decembrie 2023: 18.156.632 RON).

La 30 iunie 2024 “Datoriile comerciale si alte datorii” includ suma de 70.024.496 RON (31 decembrie 2023: 48.044.941 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitia “Furnizori” si “Furnizori de imobilizari” suma de 21.270.668 RON (31 decembrie 2023: 47.996.999 RON).

La 30 iunie 2024, pozitia “Datorii catre stat” include in principal datoria privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica aferenta lunii iunie 2024 in valoare de 1.401.599 RON (31 decembrie 2023: 194.055.709 RON) care a fost platita in luna urmatoare perioadei de raportare.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Vanzari de energie pe MACEE	1.264.626.680	948.593.160
Vanzari de energie pe piata libera	747.044.579	2.746.368.830
Vanzari de energie termica	3.656.462	4.208.475
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	15.837	17.061
<b>Total</b>	<b>2.015.343.558</b>	<b>3.699.187.526</b>

**(ii) Cantitatea de energie vanduta<sup>\*)</sup>**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023</b>
Cantitatea de energie vanduta pe MACEE (MWh)	2.817.074	2.107.985
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	1.922.698	2.832.703
<b>Total</b>	<b>4.739.772</b>	<b>4.940.688</b>

<sup>\*) Cantitatea de energie vanduta prezentata nu include cantitatea de energie aferenta veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare, in cuantum de 40.486 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (17.084 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023).</sup>

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

In primul semestru din 2024, Societatea-mama a vandut prin MACEE cantitatea de 2.817.074 MWh (semestrul 1 2023: 2.107.985 RON) reprezentand 58,78% din totalul energiei electrice vandute in perioada (inclusive dezechilibre).

In primele 6 luni din 2024, Societatea-mama a vandut pe piata libera 40,22% din energia electrica totala vanduta inclusiv dezechilibre (6 luni 2023: 57,14%), respectiv 1.922.698 MWh (6 luni 2023: 2.832.703 MWh). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vandute de Societate pe aceasta piata in cursul anului 2023 a fost de 367,79 RON/MWh (6 luni 2023: 969,91 RON/MWh), valoare neta de tariful mediu pentru serviciul de transport si introducerea energiei electrice in retele (Tg).

Societatea-mama 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 11.06.2025 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-mama desfasoara activitatea de productie de energie termica prin exploatarea capacitatilor energetice aferente unitatilor de productie de energie electrica si termica constand in doua schimbatoare de caldura cu o putere termica totala de 40 Gcal/h si 46,51 MW. Societatea 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 semestrul I 2024 sunt in suma de 3.656.462 RON (semestrul I 2023: 4.208.475 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**21. Alte venituri**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	7.338.745	7.175.407
Venituri din despagubiri, amenzi si penalitati	14.276.317	2.289.286
Venituri nete din vanzarea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-
Venituri din reluarea provizioanelor si ajustarilor de valoare	-	-
Alte venituri	77.527.833	68.485.122
<b>Total</b>	<b>99.527.833</b>	<b>77.949.815</b>

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 39.581.232 RON (semestrul I 2023: 32.648.540 RON) si veniturile din productia de imobilizari in suma de 16.969.952 RON (semestrul I 2023: 17.104.121 RON).

**22. Cheltuieli cu personalul**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Salarii si indemnizatii	337.981.321	273.172.100
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	33.681.830	28.961.607
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>371.663.151</b>	<b>302.133.707</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**23. Contributia la fondul de tranzitie energetica**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	6.493.256	1.461.690.999
<b>Total</b>	<b>6.493.256</b>	<b>1.461.690.999</b>

Venitul suplimentar a fost stabilit si calculat pentru prima data in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, asa cum era in vigoare pana la 01 septembrie 2022, si a rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, la care s-a aplicat o cota de impozitare de 80%, pentru cantitatea de energie lunara livrata fizic din productia proprie. Modalitatea de calcul a fost stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si s-a aplicat, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 august 2022.

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. 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 pretul de 450 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).

Incepand cu 1 aprilie 2024 a intrat in vigoare OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, prin care pretul de referinta se modifica de la 450 lei/MWh, la 400 lei/MWh.

In primele 6 luni din 2024, Societatea-mama a inregistrat Contributie la Fondul de Tranzitie Energetica in suma de 6.493.256 RON (semestrul I 2023: 1.461.690.999 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**24. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	44.858.623	51.157.101
Cheltuieli cu ANDR	50.711.696	50.114.257
Cheltuieli privind energia si apa	75.776.907	52.642.625
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	47.507.537	35.882.163
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.226.509	3.190.885
Cheltuieli cu primele de asigurare	6.903.747	6.684.185
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	9.532.529	7.856.199
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	11.372.636	5.894.086
Alte cheltuieli din exploatare	60.325.432	36.763.176
<b>Total</b>	<b>308.215.343</b>	<b>250.184.677</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deeurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea-mama 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 deeurilor 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 centralelor nucleare si de depozitare a deeurilor 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 semestrul I 2024 Societatea mama a inregistrat o contributie in valoare de 1.226.509 RON (semestrul I 2023: 3.190.885 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.

**Alte cheltuieli din exploatare**

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 4.950.000 RON (semestrul I 2023: 4.950.000 RON).

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**25. Venituri si cheltuieli financiare**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	134.204.606	200.938.975
Venituri din diferente de curs valutar	16.914.132	15.770.478
Venituri din dividende	14.820	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat si obligatiunilor	276.876	35.469
Alte venituri financiare	19.446.739	6.589.855
<b>Total venituri financiare</b>	<b>170.857.173</b>	<b>223.334.777</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(16.545.823)	(10.034.220)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.757.850)	(3.615.921)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(20.303.673)</b>	<b>(13.650.141)</b>
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare, nete</b>	<b>150.553.500</b>	<b>209.684.636</b>

**Alte venituri financiare**

In pozitia "Alte venituri financiare" sunt incluse dobanzile din obligatiuni, estimate pentru perioada scursa pana la 30 iunie 2024 in valoare de 19.446.739 RON (semestrul I 2023: 6.589.856 RON).

**26. Tranzactii cu partile afiliate****i) Tranzactii cu societati detinute de stat**

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

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

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

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Vanzari in perioada de 6 luni incheiata la</b>		<b>Creante la</b>	
	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	1.955.117.836	1.313.436.918	120.178.183	240.751.656
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	3.754.800	5.241.155	4.872.553	5.772.723
Electrica Furnizare S.A.	1.859.441	485.760.048	17.872	107.592.215
C.N. Transelectrica S.A.	112.258	118.820	3.619.967	27.305
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	54.458	177.377.306	6.242.800	-
<b>Total</b>	<b>1.960.898.794</b>	<b>1.981.934.247</b>	<b>134.931.375</b>	<b>354.143.899</b>

Soldul creantelor la 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 prezentat mai sus nu include avansuri acordate furnizorilor sau cheltuielile inregistrate in avans in relatie cu partile afiliate.

	<b>Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la</b>		<b>Datorii la</b>	
	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2023 (revizuit)</b>	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.711.696	50.114.257	8.452.204	9.677.430
Apele Romane Bucuresti	50.552.927	35.590.452	14.921.053	18.156.632
C.N. Transelectrica S.A.	18.188.343	15.699.861	4.929.704	8.320.714
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	14.094.637	14.063.650	-	-
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	12.652.192	5.934.932	2.860.973	5.624.636
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	8.700.736	8.496.479	1.184.491	1.586.094
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	5.401.680	7.576.206	2.616.978	3.547.342
S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	4.629.980	(41.513)	1.054.329	1.254.234
Agentia pentru monitorizarea si evaluarea performantelor intreprinderilor publice	3.580.619	-	7.200.586	-
Raja S.A.	2.907.582	2.166.546	522.891	510.431
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	1.229.634	3.191.510	4.466.753	735.522
Compania Nationala a Uraniului S.A.	246.934	874.567	36.964	316.577
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	225.672	360.676	40.378	74.131
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	130.031	1.175.906	63.563	712.585
Electrica Furnizare S.A.	(129)	1.099.009	(129)	-
<b>Total</b>	<b>173.252.537</b>	<b>146.302.538</b>	<b>48.350.737</b>	<b>50.516.329</b>

Soldul datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023 prezentat mai sus nu include avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

*Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

**ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului cuprinde:

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

Membrii Consiliului de Administratie au incheiate contracte de administratie (mandat) cu Grupul, remuneratia acestora fiind aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor. Directorii cu contracte de mandat sunt remunerati in baza prevederilor contractuale in cadrul limitelor generale aprobate de AGA.

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (valori brute)	12.720.929	9.654.563
	<b>12.720.929</b>	<b>9.654.563</b>

## **27. Administrarea riscurilor semnificative**

Principalele riscuri la care Grupul este expus sunt:

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

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

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

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

### **a) Riscul de credit**

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

#### **(i) Managementul riscului**

Riscul de credit este gestionat la nivel de grup.

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

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

La 30 iunie 2024 Grupul este expus unui risc de creditare moderat, considerand faptul ca aproximativ 62,33% din creantele comerciale brute sunt fata de Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale OPCOM S.A. (a se vedea Nota 10). Riscul de contrapartida fata de ceilalti clienti este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

#### **(ii) Garantii**

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



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

**(iii) Ajustari de depreciere**

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

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

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

**Numerar si echivalente de numerar**

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

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2024 (revizuit)	31 decembrie 2023 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	176.777.869	623.780.215
Depozite bancare	505.375.844	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	3.127.523.334	3.581.674.576
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	189.990.266	329.590.958
Titluri de stat	29.876.305	30.333.530
Obligatiuni	539.416.750	552.203.754
	<b>4.568.960.368</b>	<b>5.229.840.060</b>

**Creante comerciale**

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

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

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2024 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2024 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)
Neajunse la scadenta	164.086.146	-	570.567.909	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	8.379.809	-	49.456.539	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.215.647	-	161.033	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.904.962	-	806.457	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	2.788.278	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	191.306	-	-	-
Mai mult de un an	11.303.247	(11.303.247)	11.255.214	(11.255.214)
<b>Total</b>	<b>188.081.116</b>	<b>(11.303.247)</b>	<b>635.035.429</b>	<b>(11.255.214)</b>

Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

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

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2023 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2023 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	59.252.202	-	99.348.331	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	83.042	-	30.465	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	59.399	-	74.571	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	30.555	-	37.174	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	9.226	-	6.184	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	86.942	-	85.813	-
Mai mult de un an	602.377	(583.180)	583.180	(583.180)
<b>Total</b>	<b>60.123.743</b>	<b>(583.180)</b>	<b>100.165.718</b>	<b>(583.180)</b>

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

	<b>30 iunie 2024 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023 (auditat)</b>
<b>Sold la inceputul perioadei</b>	<b>(11.255.214)</b>	<b>(12.001.436)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari, recunoscute in Situatiile consolidate profitului sau pierderii	48.034	746.223
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(11.303.247)</b>	<b>(11.255.214)</b>

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

## **28. Contingente, angajamente si riscuri operationale**

### **(i) Impozitare**

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

### **(ii) Alte controale**

In conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspectie din cadrul Ministerului Energiei, a efectuat o inspectie la SNN in prima saptamana a lunii iunie, cu scopul de a verifica modul de angajare / promovare a personalului; incheierea si derularea contractelor de consultanta; modul de desfasurare a activitatii de achizitii; analiza comparativa a rezultatelor economico-financiare; orice alte aspecte relevante inspectiei. Rezultatul oficial al inspectiei nu a fost inca comunicat reprezentantilor Societatii. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatari majore ale echipei de inspectie.

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, care se afla in prezent in solutionare.

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

- 2) dobanzi si penalitati de intarziere accesorii calculate la sumele de plata, datorate in plus fata de sumele declarate initial in Declaratia 100 si evidentiata in declaratiile rectificative D170, intocmite si depuse la ANAF 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.

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) SNN a depus urmatoarele contestatii la ANAF - DGAF:

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; In data de 26.04.2024 Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor a transmis Decizia nr. 1581/26.04.2024 care prevede respingerea totala ca neintemeiata a contestatiei formulate, solutie nefavorabila. In acest caz SNN s-a adresat instantei de contencios administrativ dosar instanta nr. 3455/2/2024, dosarul se afla in curs de judecata, nu s-a fixat termen.
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 data de 08.07.2024 Ministerul de Finante – Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor a transmis Decizia nr. 2445/08.07.2024 prin care decide :
  - desfiintarea partiala a Deciziei nr.4125/ 23.11.2023, referitoare la obligatiile fiscale accesorii, in suma de 34.602 Lei.
  - urmare a acestei Decizii de desfiintare partiala, Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili va emite un nou act administrativ fiscal in termen de 60 de zile calendaristice de la data emiterii Deciziei nr. 2445/08.07.2024.
4. Contestatia nr.5620/29.04.2024 pentru anularea partiala a Decizie de impunere nr.1030/02.04.2024 si restituirea sumei reprezentand obligatii fiscale accesorii in suma de 3.317 RON.

In cazul unui raspuns nefavorabil, SNN se va adresa instanței de contencios administrativ competente.

La data de 30.06.2024 se afla in derulare o inspectie de la Ministerul Energiei – Cabinet Ministru pentru verificarea unor aspecte cu privire la aportul adus de statul roman inregistrat in capitalul social al S.N. Nuclearelectrica S.A. si dividendele convenite statului proportional cu aportul adus.

### **(iii) Polite de asigurare**

La 30 iunie 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). Suma asigurata este de 1.560 milioane USD pe total an pentru toate pagubele.
- b) Polita de raspundere civila fata de terti pentru daune nucleare. Suma asigurata este de 300 milioane DST (pentru Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda), la care se adauga o limita de 20 milioane DST pentru costuri și cheltuieli.
- c) Polita de asigurare de raspundere civila/profesionala a administratorilor si directorilor SNN. Limita de raspundere este de 27 milioane de euro.

### **(iv) Aspecte de mediu**

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 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 si curatarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 24). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la data raportarii nu sunt semnificative. Mai mult, Grupul este asigurat impotriva riscului de accidente nucleare, in limita sumei de 300 milioane DST, asa cum este descrisa la punctul b) de mai sus.

*Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

---

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

### **(v) Litigii in curs**

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

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

### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 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 unui angajament cuprins in Acordul investitorilor entitatii Ropower Nuclear S.A.. Acest acord prevede ca Nova Power&Gas S.R.L. (“NPG”) – societatea care detine 50% din actiunile RoPower Nuclear S.A., are dreptul de a vinde o parte sau toate actiunile detinute in entitatea asociata catre SNN. In cazul in care NPG isi va exercita dreptul de a vinde actiunile prin transmiterea unei notificari scrise, SNN va avea obligatia de a achizitiona aceste actiuni.

Pana la data prezentelor situatii financiare consolidate NPG nu a notificat in scris SNN cu privire la cesionarea actiunilor.

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. Prețul cesiunii imprumuturilor acordate de NPG catre RoPowerNuclear SA 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 și încadrarea in bugetul agreeat de parti pana la data atingerii stadiului Ready to Build.

La data raportarii, NPG nu avea acordat niciun imprumut actionar catre RPN.

### **(vii) Garantii**

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

La 30 iunie 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 30 iunie 2024, Societatea-mama 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-mama a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie. Societatea-mama detine si scrisoare de grantie bancare in suma de 4,424 milioane RON in favoarea Transelectrica pentru prestarea serviciului de transport.

*Notele de la 1 - 29 sunt parte integranta a acestor situatii financiare consolidate.*

## **S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Note explicative la Situațiile financiare interimare consolidate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024  
(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

---

La 30 iunie 2024 Societatea-mama are constituit la Trezorerie un depozit în suma de 1.436.176 RON, reprezentând instituirea măsurilor asigurătorii conform Deciziei ANAF – Direcția Generală Antifraudă Fiscală.

La 30 iunie 2024, valoarea totală a scrisorilor de garanție bancară emise de clienți în favoarea Societății-mama pentru contractele încheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE și PC-OTC este în suma de 248,610 milioane RON. Aceste garanții acoperă riscul de neîndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de clienți prin contractele de vânzare a energiei electrice.

## **29. Evenimente ulterioare**

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (“AGOA”) nr. 7/19.07.2024 s-a aprobat:

- continuarea Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici în baza documentației tip studiu de fezabilitate revizia 1.1 ;
- rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al SNN pentru anul 2024.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extrapordinare a Acționarilor (“AGEA”) nr. 8/19.07.2024 s-a aprobat:

- majorarea plafonului împrumutului acordat de SNN (în calitate de creditor/imprumutător), în temeiul Contractului Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, până la concurența sumei de 243.000.000 USD și, totodată, aprobarea încheierii, de către SNN, în calitate de împrumutător/creditor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea că accesarea acestui împrumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear S.A. (împrumutatul) numai în măsură în care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicești din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii acționariatului RoPower Nuclear, sau împrumuturi/credite bancare sau alte surse de finanțare) și, oricum, numai până la identificarea unor astfel de alte surse de finanțare; precum și încheierea, de către SNN cu RoPower Nuclear, a Actului Adițional nr. 3 la Contractul de Ipoteca Mobilieră încheiat de SNN cu RoPower Nuclear, pentru garantarea împrumutului anterior menționat;
- decizia de investiții, constând în finanțarea, de către SNN, a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 și 4 CNE Cernavoda, în limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei ;
- acordarea, de către SNN (în calitate de împrumutător) către EnergoNuclear S.A. (în calitate de împrumutat), a unui împrumut, convertibil în acțiuni, în limita plafonului de maxim 841.000.000 lei, în scopul finanțării EnergoNuclear S.A. (EN), respectiv a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 și 4 CNE Cernavoda, atât decizia de investiții menționată la pct. 2 cât și împrumutul menționat la prezentul punct 3 fiind condiționate de semnarea Actului Adițional la Acordul de Sprijin între Statul Român și SNN în legătura cu Proiectul Unitatile 3 și 4 CNE Cernavoda, respectiv de adoptarea hotărârii de guvern de aprobare a acestui Act adițional la Acordul de sprijin, potrivit prevederilor art. 2 din Legea 74/2023.

Grupul nu a identificat alte evenimente ulterioare datei de 30 iunie 2024 care ar putea avea un impact semnificativ și sunt de natură prezentării în Situațiile Financiare Interimare Consolidate.

**Data : 09 august 2024**

**Cosmin Ghita**  
**Director General**

**Vasile Dascalu**  
**Director Financiar**

## **RAPORT PRIVIND REVIZUIREA INFORMATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE**

### **Catre actionarii S.N. Nuclearelectrica S.A.**

1. Am revizuit situatiile financiare interimare consolidate anexate ale Societatii **S.N. Nuclearelectrica S.A.** („Societatea -mama”), impreuna cu filialele sale („Grupul”) care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 30 iunie 2024, situatia consolidata a contului de profit sau pierdere, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

### **Responsabilitatile conducerii pentru intocmirea situatiilor financiare interimare consolidate**

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

### **Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare interimare consolidate**

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

### **Aria de aplicabilitate a revizuirii**

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

### **Bazele concluziei cu rezerva**

6. Asa cum este prezentat in Nota 4 „Imobilizari corporale” la situatiile financiare interimare consolidate anexate, Societatea prezinta la 30 iunie 2024 imobilizari corporale in curs in suma de 2.648.740.553 lei (31 decembrie 2023: 2.468.710.054 lei), din care capitalizari de elemente destinate Unitatilor 3 si 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda in suma de 273.960.000 lei (31 decembrie 2023: 273.960.000 lei). Inainte de anul 1991, unitatile nucleare 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, din acest motiv, 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. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate cu privire la acuratetea acestei alocari, alocare care are efect asupra evaluarii activelor mentionate. Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amanat alocata pentru Unitatile 3 si 4 la 30 iunie 2024, in suma de 43.524.186 lei (31 decembrie 2023: 43.524.186 lei). Prin urmare, avand in vedere cele mentionate, noi nu am fost in masura sa determinam daca sunt necesare ajustari suplimentare asupra imobilizarilor corporale, a datoriei privind impozitul amanat si a rezultatului reportat la 30 iunie 2024 si, in consecinta, ale deprecierii si amortizarii, cheltuielii cu impozitul pe profit si profitului net pentru perioada de 6 luni incheiata la aceeasi data.

### **Concluzia cu rezerva**

7. Pe baza revizuirii efectuate, cu exceptia aspectelor mentionate in paragraful 6 de mai sus, nu am identificat niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca situatiile financiare interimare

consolidate anexate nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP 2844/2016.

### Evidențierea unor aspecte

8. Atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare consolidate, care descrie faptul că investițiile în Unitățile 3 și 4 sunt planificate a fi realizate de către filiala Societății – Energonuclear S.A.. În plus, în cursul anului 2022, Societatea a înființat împreună cu un investitor compania Ropower Nuclear SA în vederea dezvoltării, atragerii finanțării, proiectării, construirii și operării unei capacități de producție a energiei electrice din energie nucleară bazată pe tehnologia reactoarelor modulare mici (SMR). Valoarea totală recuperabilă estimată a investițiilor în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă și SMR, incluzând de asemenea și toate elementele consolidate capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite ipoteze, judecăți profesionale și probabilități cu privire la evenimente ulterioare, care sunt considerate ca fiind rezonabile în circumstanțele date, precum și pe alți factori, în ipoteza că negocierile curente între conducerea Societății și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. Aceste aspecte sunt susținute de faptul că în luna martie 2023 a fost adoptată Legea nr. 74 privind aprobarea semnării Acordului de Sprijin între Statul Român și Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. pentru Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă. De asemenea, aceste ipoteze se bazează pe anumiți factori externi de care depind realizarea proiectelor menționate, cum ar fi: sprijinul Statului Român pentru asigurarea cadrului legislativ și a finanțării necesare, atragerea de fonduri externe pentru implementarea proiectelor. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se concretizează favorabil, aceasta ar putea determina o ajustare semnificativă asupra valorii nete contabile a activelor, datoriilor și rezultatelor consolidate ale Societății pentru exercitiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare consolidate. Raportul de revizuire nu exprimă o rezervă în acest sens.

### Alte aspecte

9. Acest raport de revizuire este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport.

In numele: PKF Finconta SRL  
Str. Jean Louis Calderon, nr. 38, Sector 2, București  
Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul FA32

Nume partener audit: Florentina Susnea  
Inregistrată la Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar cu numărul AF433

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Firma de Audit PKF Finconta SRL  
Registru Public Electronic FA32

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Auditör financiar Susnea Florentina  
Registru Public Electronic AF433

București, 9 august 2024





**RAPORT SEMESTRIAL**

**AL**

**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**

**(“SNN”)**

**Semestrul I 2024**

**Data raportului: August 2024**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2024.....	5
3. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018.....	6
3.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011.....	6
3.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018.....	7
4. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	8
3.1. Producerea de energie electrica.....	8
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	8
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	12
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2024.....	13
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate.....	16
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	20
5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	21
4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.....	21
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	22
4.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.....	23
4.4. Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF.....	24
4.5. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	25
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.....	25
4.8. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024.....	26
4.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024.....	26
4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	26
4.11. 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.....	27
4.12. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024.....	27
4.13. Infiintarea unui nou punct de lucru.....	27
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2023.....	28
4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	28
4.16. Litigii majore.....	28
4.17. Alte informatii.....	28

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO – FINANCIARI LA 30 iunie 2024.....	29
6. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT .....	29
7. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	29
Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024 .....	31
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 .....	32
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2024 .....	33
Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata.....	34
Anexa 4.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata.....	52
Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2024 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....	73
Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru Semestrul I 2024 .....	83

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 prezentate in cuprinsul prezentului raport au fost revizuite de auditorul financiar S.C. PKF Finconta S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatiile individuale a pozitiei financiare la 30 iunie 2024

Pozitia financiara individuala la 30 iunie 2024 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	7.537.837	7.501.677	0,5%
Active circulante	5.024.824	5.661.081	(11,2%)
<b>Total active</b>	<b>12.562.661</b>	<b>13.162.758</b>	<b>(4,6%)</b>
Datorii pe termen lung	397.679	367.243	8,3%
Datorii curente	687.667	1.040.424	(33,9%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.085.346</b>	<b>1.407.677</b>	<b>(22,9%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>11.477.315</b>	<b>11.755.091</b>	<b>(2,4%)</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.562.661</b>	<b>13.162.758</b>	<b>(4,6%)</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o crestere de 0,5%, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2023. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv majorarea soldului imprumutului acordat entitatii asociate RoPower SA cu 80,44 milioane RON (inclusiv dobanda), fata de 31 decembrie 2023, compensate de reducerea valorii nete a imobiliarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie - 30 iunie 2024.

**Activele circulante** au inregistrat o scadere de 11,2 % fata de 31 decembrie 2023, cauzata in principal 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 8,3% 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 redeventa incheiate in perioada.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 33,9 % 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.

## 2.2. Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024, SNN a obtinut un profit net de 843.135 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.756	4.920	(3,3%)
Venituri din exploatare, din care:	2.116.436	3.779.647	(44,0%)
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	2.015.351	3.669.194	(45,5%)
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(934.567)	(690.808)	35,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	(6.493)	(1.461.691)	(99,6%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.175.376</b>	<b>1.627.147</b>	<b>(27,8%)</b>
Depreciere si amortizare	(329.468)	(316.003)	4,3%
<b>EBIT</b>	<b>845.908</b>	<b>1.311.144</b>	<b>(35,5%)</b>
Venituri financiare	180.768	222.801	(18,9%)
Cheltuieli financiare	(20.142)	(13.253)	52,0%
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>160.626</b>	<b>209.548</b>	<b>(23,3%)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(163.399)	(231.911)	(29,5%)
<b>Profit net</b>	<b>843.135</b>	<b>1.288.781</b>	<b>(34,6%)</b>

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

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, ne semnificative in total venituri.

**Profitul operational** (EBITDA) a scazut cu 27,8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, semnificativ influentat de scaderea cu 43,2% a preturilor energiei electrice vandute, pentru o cantitate de energie electrica vanduta similara.

**Veniturile din exploatare** au scazut cu 44% in principiu din cauza scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 45,5%, determinata de scaderea cu acelasi procent a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024, fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2023, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica similara.

Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN in primele 6 luni din 2024 pe piata concurentiala a scazut cu 31,7%, reprezentand 40,37 % din total cantitate vanduta, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 62,2% (pret cu Tg).

**Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica**, pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, este 6.493 mii lei (1 ianuarie – 30 iunie 2023: 1.461.691 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 si CFTE**, au crescut cu 35,3% in cursul perioadei 01 ianuarie – 30 iunie 2024, fata de aceeași perioada a anului 2023. Aceasta crestere este determinata in principal 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 pozitiv rezultatul net, insa in perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024 s-au inregistrat venituri financiare nete in scadere cu 23,3% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a scaderii veniturilor din dobanzi obtinute cu 33%. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

**Cheltuiala neta cu impozitul pe profit** a scazut cu 29,5% ca urmare a diminuarii profitului impozabil calculat pentru perioada 01 ianuarie – 30 iunie 2024 fata de cel calculat pentru perioada similara precedenta, influentat si de impactul cheltuielii si venitului cu impozitul pe profit amanat recunoscut in perioada.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 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 Hotararea AGOA nr. 7 din data de 19.07.2024, actionarii SNN au aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Ulterior, prin Decizia consiliului de administratie nr. 182, din 22.07.2024, consiliul de administratie al SNN a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2024.

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

Executia BVC la 30 iunie 2024 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2024 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 106,88% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 93,64%, asadar un grad de realizare al profitului net de 129,95%.

### 3. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018

#### 3.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011

*Art. 52 alin. (3) literele a) si b) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr.109/2011") precizeaza urmatoarele:*

- (1) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.*
- (2) Obligația de convocare revine consiliului de administrație sau consiliului de supraveghere și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:*

*a) persoanele prevăzute la alin. (1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin. (1);*

*b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.*

*(...)*

- (6) În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administrație sau, după caz, ale directoratului se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin. (1) și (3), precizându-se următoarele elemente: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, termenele și modalitățile de plată, precum și alte elemente esențiale și semnificative în legătură cu aceste acte juridice. În rapoarte se vor menționa și orice alte informații necesare pentru determinarea efectelor actelor juridice respective asupra situației financiare a societății. În cazul întreprinderilor publice ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată se aplică și legislația specifică.*

Prin HAGEA nr. 6/25.04.2024 si HAGOA nr. 7/19.07.2024 ale Adunarii Generale a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada 10.01.2024 – 05.03.2024 inclusiv – 04.06.2024 inclusiv, respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeasi perioada.

Tranzactiile supuse obligatiei de informare AGA raportate de catre Consiliul de Administratie in baza art. 52 alin. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 4.a.**, respectiv tranzactiile raportate in baza art. 52 alin. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 sunt prezentate in **Anexa 4.b.**, acestea sunt impartite in 3 categorii: achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite.

### 3.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018

Anexa nr. 14 din Regulamentul ASF nr.5/2018 prezinta continutul raportului semestrial astfel:

*I. Raportul indică, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale și cuprinde o descriere a principalelor riscuri și incertitudini pentru următoarele 6 luni ale exercițiului. Pentru emitenții de acțiuni, raportul cuprinde și principalele tranzacții între părțile afiliate.*

*În sensul prezentelor prevederi, partea afiliată are același înțeles ca în Standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), adoptate în conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 1.606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internaționale de contabilitate.*

*Emitenții de acțiuni precizează ca tranzacții principale între părțile afiliate cel puțin următoarele:*

- a) tranzacțiile dintre părțile afiliate care au avut loc în primele 6 luni ale anului financiar curent și care au afectat substanțial poziția financiară sau rezultatele emitentului în acea perioadă;*
- b) orice modificări ale tranzacțiilor dintre părțile afiliate, descrise în ultimul raport anual care ar putea avea un efect substanțial asupra poziției financiare sau a rezultatelor emitentului în primele 6 luni ale anului financiar curent.*

*În cazul în care emitentul de acțiuni nu trebuie să întocmească conturi consolidate, acesta trebuie să precizeze tranzacțiile între părțile afiliate, inclusiv valoarea acestor tranzacții, natura relației cu părțile afiliate, precum și alte informații referitoare la tranzacții, necesare pentru o înțelegere a poziției financiare a emitentului. Informațiile referitoare la tranzacțiile individuale pot fi agregate după natura lor, cu excepția cazului în care informația separată este necesară pentru o înțelegere a efectelor tranzacțiilor cu partea afiliată asupra poziției financiare a emitentului.*

Pentru a raspunde cerintei din Regulamentul ASF nr. 5/2018 de a indica, cel puțin, evenimentele importante care au avut loc în primele 6 luni ale exercițiului și impactul acestora asupra raportării contabile semestriale s-au prezentat toate evenimentele cuprinse in aceasta perioada ca si completare in **Anexa 4.a si Anexa 4.b**, pe diferitele tipuri de tranzactii identificate si anume achizitii, tranzactii cu livrari de energie si depozite constituite, pana la data semnarii acestui raport.



**4. ACTIVITATILE OPERATIONALE****3.1. Producerea de energie electrica**

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.178.220 MWh in semestrul I 2024 (din care 2.177.928 MWh in trimestrul II 2024); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 421 mii MWh in semestrul I 2024 (din care 189 mii MWh in trimestrul II 2024).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.756.587 MWh in semestrul I 2024, fata de aceeaasi perioada a anului 2023 (4.920.140 MWh), reprezentand o scadere de 3,3%. In trimestrul II 2024 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.988.598 MWh, in scadere cu 7,5% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2023 de 2.150.500 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 semestrul I 2024, este prevazuta o cantitate de 4.851.424 MWh, fiind realizat in proportie de 98,0%; pentru trimestrul II 2024, a avut in vedere o cantitate de 2.104.056 MWh, fiind realizat in proportie de 94,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2024, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2024, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2024	Aprilie 2024	Mai 2024	Iunie 2024	Cumulat 2024	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,39%	95,49%	56,12%	2,84%	73,96%	90,29%
Unitatea 2	99,38%	98,69%	76,53%	96,18%	94,84%	93,76%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 912 ore, inregistrata incepand cu data de 19 mai 2024 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 76,3 ore, si a durat pana in data de 29 iunie 2024 ora 15:17.

In luna mai, la Unitatea 2 CNE Cernavoda, a avut loc o oprire neplanificata programata cu o durata de 144,2 ore, incepand din 1 mai 01:00.

**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 – 30 iunie 2024:

- nu a fost lichidata nicio scrisoare de garantie bancara din cele existente in sold la 31.12.2023;
- au fost emise 2 scrisori de garantie bancara de la BCR;
- 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 30 iunie 2024, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 108.287.471 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 Semestrul 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	2.817.074	58,78%	448,91	1.264.626.680
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.934.618	40,37%	367,87	711.684.475
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	47.054	0,98%	521,15	24.521.963
– Vanzari pe PZU si PI	1.887.564	39,39%	364,05	687.162.512
Venituri din dezechilibre PE*)	40.496	0,85%	1.322	53.535.782
<b>Total vanzari in Semestrul I 2024</b>	<b>4.792.188</b>	<b>100%</b>	<b>423,57</b>	<b>2.029.846.937</b>

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 4.792.188 MWh, cu 2,5% sub programul de vanzari, de 4.915.458 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (35,6 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 24% de pe piata spot si 76% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2024 sunt de 2.029.846.937 lei, mai mari cu 4,83% fata de veniturile bugetate, datorita veniturilor din dezechilibre si respectiv mai mici cu 45,3% fata de realizarile din semestrul I 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in semestrul I 2024, este de 367,87 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 427,33 lei/MWh. In semestrul I 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE) a fost de 973,11 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 pentru cea contractata dupa 1 aprilie 2024. In semestrul I 2024, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 2.817.074 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2024 o cota procentuala de 0,98% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 43,33% inregistrata aceeasi perioada a anului 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2024 a fost de 521,15 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o scadere de 53,2% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I din anul anterior, de 1.113,51 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 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 semestrul I 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 39,39% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,81% inregistrata in semestrul I 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2024 a fost de 364,05 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 532,65 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in semestrul I din anul anterior.

In semestrul 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.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul II 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 II 2024**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	936.208	46,55%	446,73	418.236.845
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.047.964	52,11%	378,99	397.171.952
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	17.393	0,86%	615,36	10.702.921
– Vanzari pe PZU si PI	1.030.571	51,25%	375	386.469.031
Venituri din dezechilibre PE*)	26.801	1,33%	1.656,68	44.400.621
<b>Total vanzari in trimestrul II 2024</b>	<b>2.010.973</b>	<b>100%</b>	<b>427,56</b>	<b>859.809.418</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.010.973 MWh, cu 6,4% sub programul de vanzari, de 2.149.233 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 7,7% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2023.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (22,3 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 34% de pe piata spot si 66% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2024 sunt de 859.809.418 lei, mai mari cu 12,2% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2024, datorita veniturilor din dezechilibre si respectiv mai mici cu 47% fata de realizarile din trimestrul II 2023.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul II 2024, este de 378,99 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul II 2023, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara MACEE si PE), a fost de 939,89 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2024 o cota procentuala de 0,86% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 42,91% inregistrata in trimestrul II 2023.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 615,36 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o scadere de 45% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2023, de 1.125,52 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si 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 II 2024 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 51,25% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,51% inregistrata in trimestrul II 2023. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul II 2024 a fost de 375,00 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 457,29 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in trimestrul II 2023.

In trimestrul II 2024, SNN a derulat 4 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 2 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In semestrul I 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 143.817.479 lei, din care 116.403.841 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE-valoarea dezechilibrelor negative data de incidenta preturilor negative pentru dezechilibrele pozitive in primele 6 luni ale anului, luni cu pondere mare in dezechilibrele pozitive inregistrate in semestru, ca urmare a nevanzarii in pietele spot a unei cantitati la preturi mici sau negative), 18.169.277 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), 16.695 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 3.365.154 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 5.345.840 lei (semestrul I 2023: 7.515.147 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2024 a fost de 8.598 MWh (semestrul I 2023: 18.530 MWh), la un pret mediu de 621,72 lei/MWh (semestrul I 2023: 405,64 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2024 au fost in cuantum de 116.403.841 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.002 MWh (semestrul I 2023: 6.563.972 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.102 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in semestrul I 2024, comparativ cu semestrul I 2023, cand s-a inregistrat o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 395,8 lei/MWh in semestrul I 2023 la 5,2 lei/MWh in semestrul I 2024, datorata preturilor negative din piata de echilibrare pentru dezechilibrele negative.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 6.493.256 lei in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024.

In trimestrul II 2024 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 98.641.678 lei, din care 83.142.404 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare, 7.596.069 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), 7.055 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 2.570.945 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2024 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PI) si au fost in valoare de 5.062.243 lei – pentru 7.666 MWh. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor neplanificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda); cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2024 a fost de 7.666 MWh (in trimestrul II 2023: 18.061 MWh), la un pret mediu de 660,33 lei/MWh (in trimestrul II 2023: 415,70 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2024 au fost in cuantum de 83.142.404 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.709 MWh (trimestrul II 2023: 4.324.293 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.050 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul II 2024, comparativ cu trimestrul II 2023, in ciuda a scaderii numarului de ore de functionare cumulat, cu 193 ore fata de trimestrul II 2023, amplificate de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 415,18 lei/MWh in trimestrul II 2023 la 10,77 lei/MWh in trimestrul II 2024, datorata preturilor negative ale dezechilibrelor negative.

### **3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2024**

Valoarea totala a programului de investitii rectificat al SNN pentru anul 2024, este de 1.810.827 mii lei (fara rambursarile de rate aferente creditelor externe pentru investitii), program de investitii rectificat aprobat prin Decizia nr 182/22.07.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

Programul de investitii rectificat 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 urmasorii 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 rectificat 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 – 30 iunie 2024 fata de perioada comparativa a anului 2023, este prezentata in tabelul de mai jos.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 30.06) [%]
2024	1.810.827*	350.435	19,4%
2023	710.318**	371.424	52,3%

\*Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2024 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr 182/22.07.2024 a Consiliului de Administratie al SNN.

\*\*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 30 iunie 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 704.471 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2024 este de 8,4%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 91.478 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2024 este de 8,3%;
- **„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 70.402 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2024 este de 26,8%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.480 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2024 este de 62,5%;

**„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 120.233 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2024 este de 61%.

Proiectele de investitii relevante finalizate in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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 30 iunie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 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 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L. Valoarea participatiei la 30 iunie 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 30 iunie 2024 valoarea totala a imprumuturilor acordate filialei sunt in suma de 29.656.949 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 1.342.455 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 30 iunie 2024, respectiv 31 decembrie 2023 Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 30 iunie 2024 este de 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.

La 30 iunie 2024 si respectiv la 31 decembrie 2023 Societatea nu inregistreaza in sold imprumuturi acordate filialei Nuclearelectrica Serv SRL.

#### **RoPower Nuclear S.A.**

La 30 iunie 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 30 iunie 2024 este in valoare de 19.504.908 EUR (97.077.876 RON) (31 decembrie 2023: 21.178.068 RON), pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 5.322.019 RON (31 decembrie 2023: 779.817 RON).

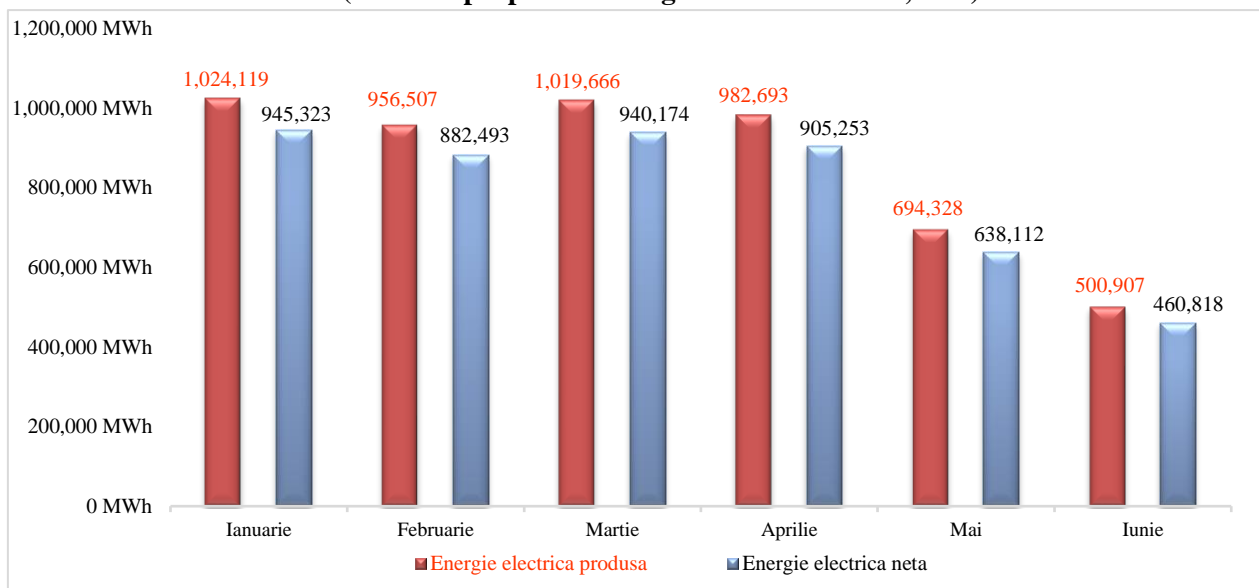
### 3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

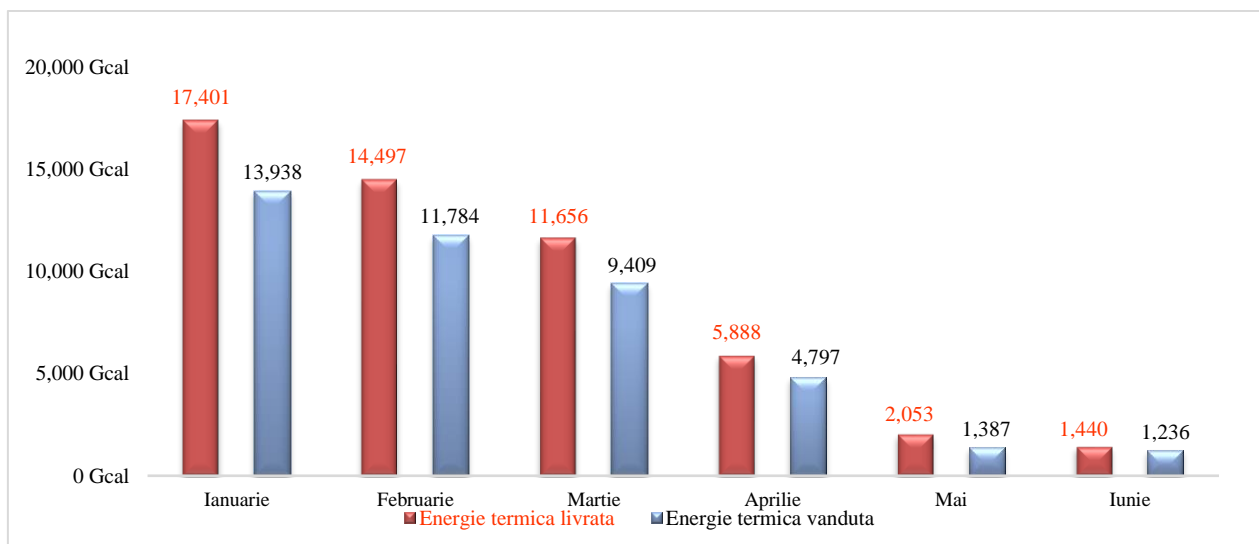
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior si nicio eroare umana care sa conduca la un eveniment cu consecinte.

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

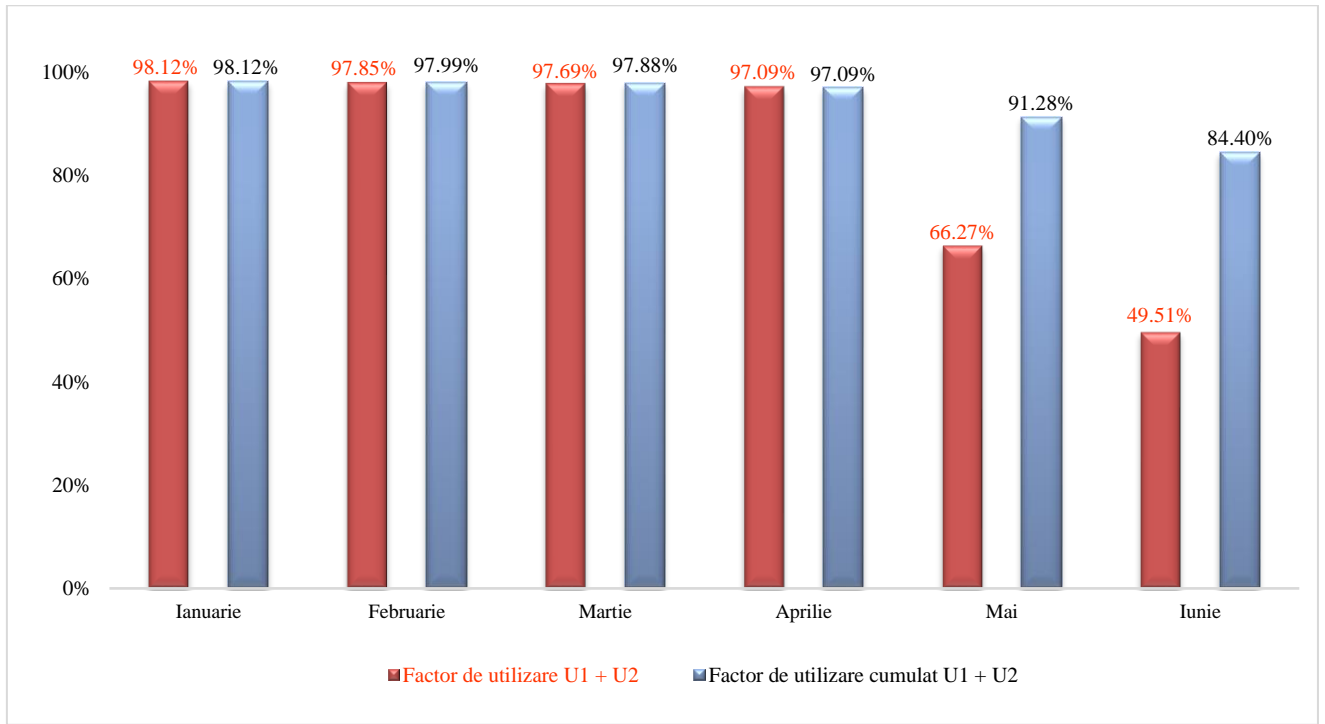
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.178.220/Energie electrica neta livrata: 4.772.173)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2024: 7,98%)**



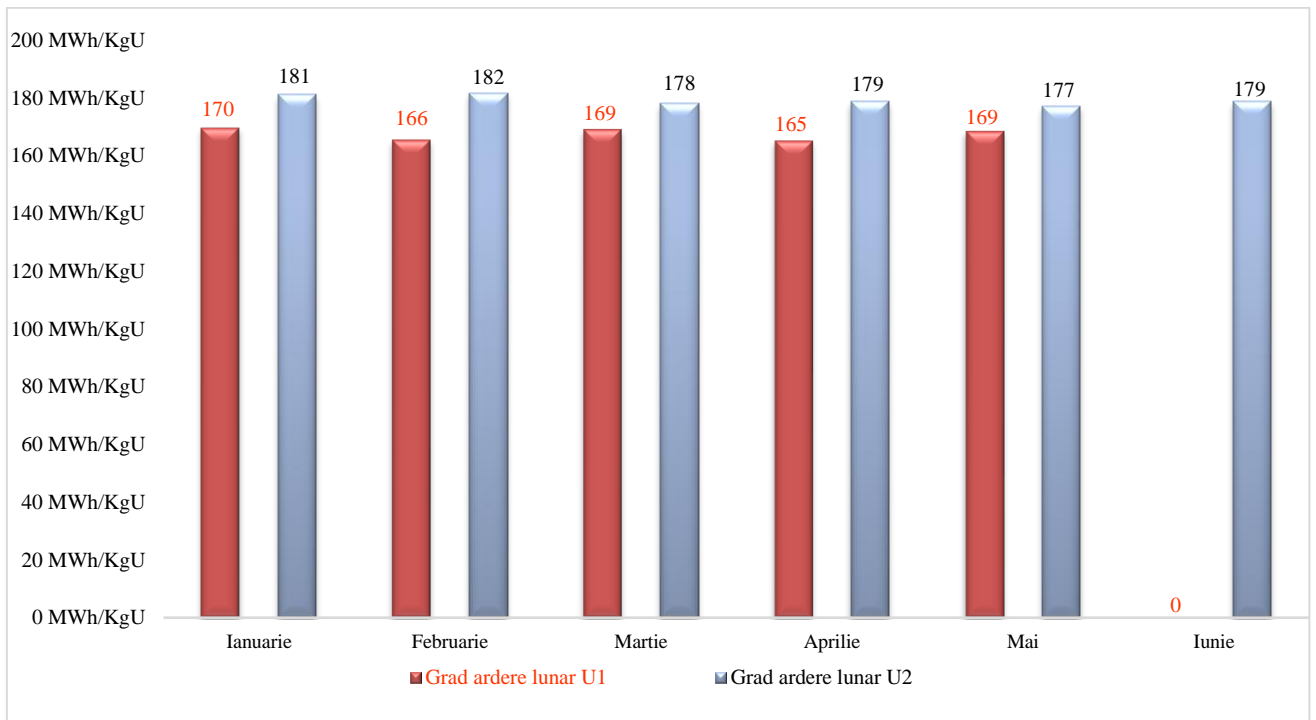
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 52.935/Energie termica vanduta: 42.552)**



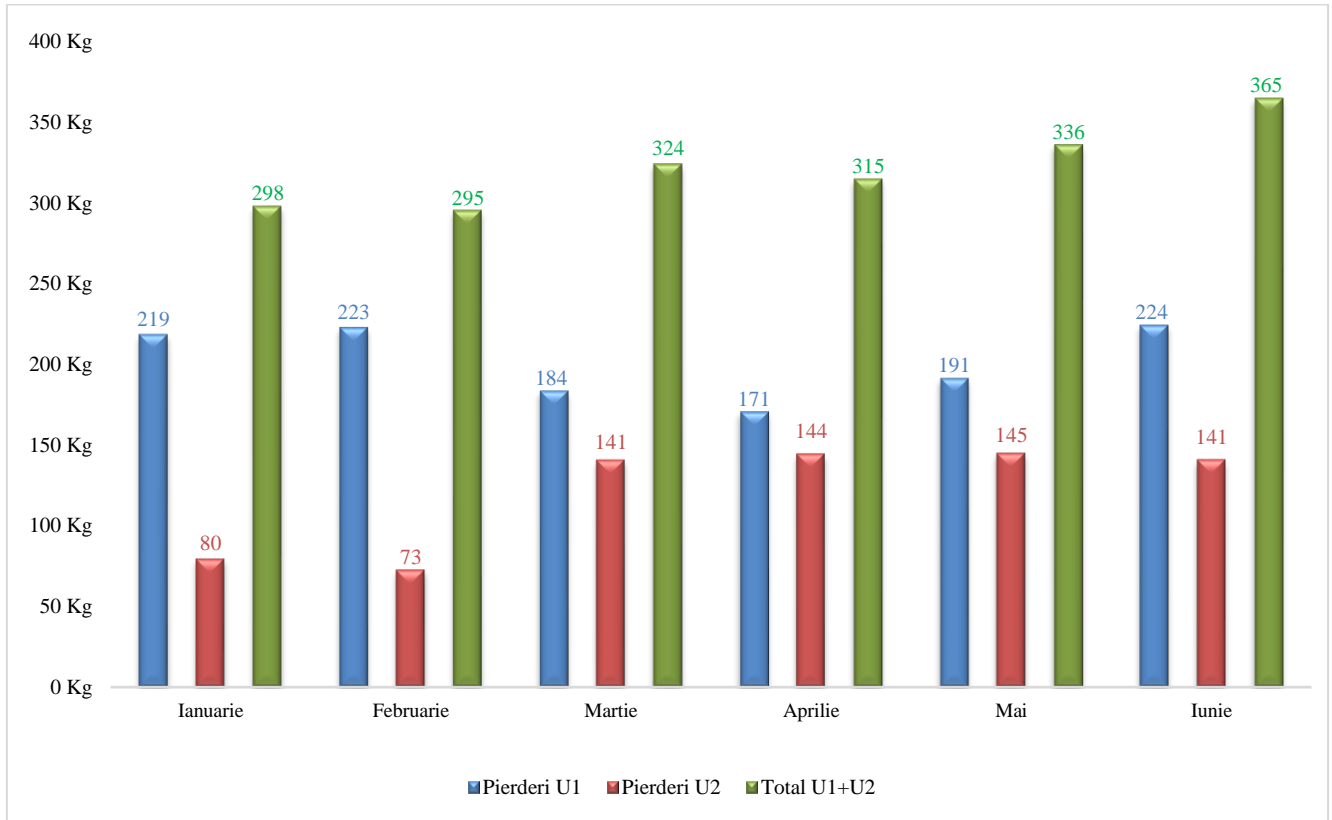
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2024: 84,4%)**



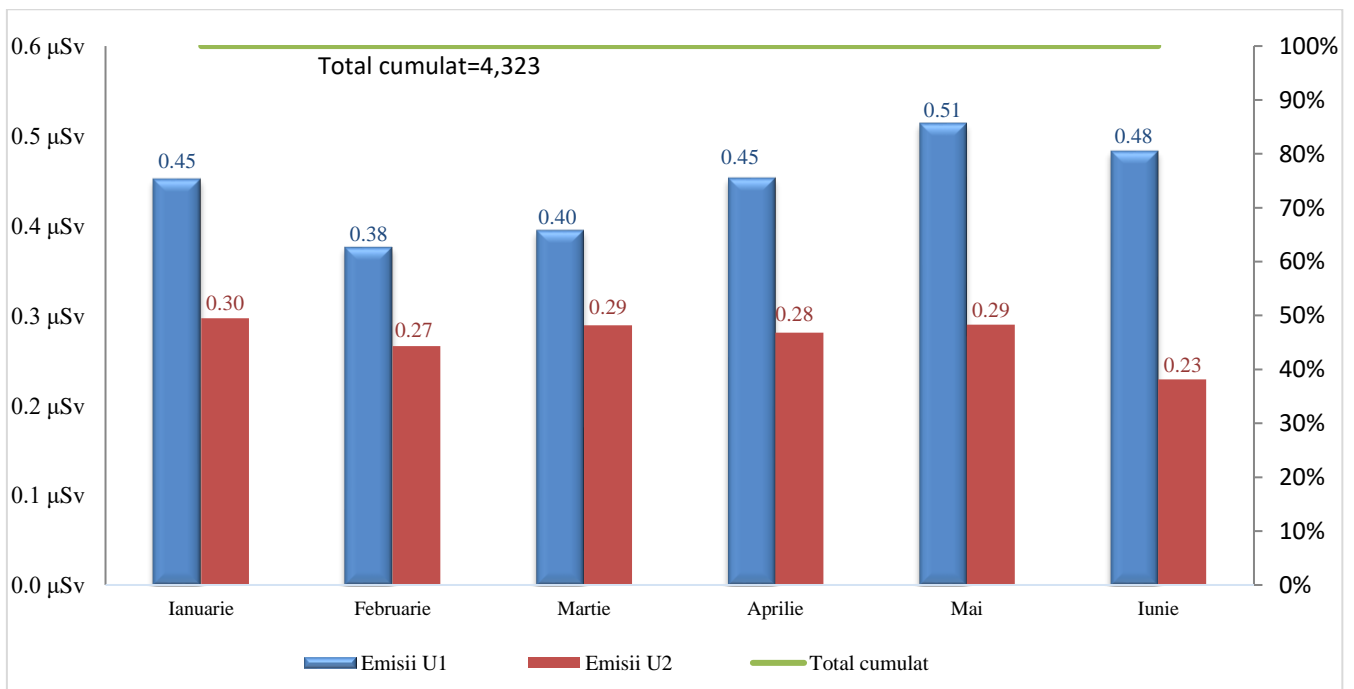
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2024: 173,4/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2024: 1.934/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu$ Sv)**  
**(Total cumulat 2024: 4,323/Tinta anuala: 9,25)**



### **3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.961 de fascicule de combustibil nuclear, cu 101 de fascicule mai mult decat programul anual de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 3.75 % fata de aceeasi perioada a anului 2023 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.746 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023: 5.040 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 01.01-30.06.2024, 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.

## **5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

### **4.1. Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

In data de 30 iunie 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.

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 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 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.

Prin Hotararea nr. 8/19.07.2024 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”), s-a aprobat decizia de investitii, constand in finantarea de catre SNN a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in limita unui plafon de maxim 841.000.000 lei.

Acordarea, de catre SNN (in calitate de imprumutator) catre EnergoNuclear S.A. (in calitate de imprumutat), a unui imprumut, convertibil in actiuni, in limita plafonului de maxim 841.000.000 lei, in scopul finantarii EnergoNuclear S.A. (EN), respectiv a Bugetului Lucrarilor Preliminare al Proiectului

Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, atat decizia de investitii mentionata mai sus cat si imprumutul mentionat la prezentul paragraf fiind conditionate de semnarea Actului Aditional la Acordul de Sprijin intre Statul Roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv de adoptarea hotararii de guvern de aprobare a acestui Act aditional la Acordul de sprijin, potrivit prevederilor art. 2 din Legea 74/2023.

Prin raportul curent din data de 2 iulie 2024, Nuclearelectrica anunta adoptarea punctului de vedere pozitiv al Comisiei Europene cu privire la proiectul Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă, în baza articolului 41 din Tratatul Euratom. Proiectul este gestionat de compania de proiect Energonuclear, deținută integral de Societatea Națională Nuclearelectrica SA (SNN).

Punctul de vedere transmis pe 1 iulie 2024 reflecta evaluarea realizata de Comisia Europeana – Directoratul General pentru Energie, referitor la aspectele tehnice și de securitate nucleară ale proiectului. Conform Tratatului Euratom, dezvoltatorii de proiecte nucleare au obligația de a notifica Comisiei Europene investițiile planificate și de a demonstra conformitatea cu cele mai înalte standarde de securitate nucleară. Energonuclear a notificat Comisia în legătură cu proiectul Unităților 3 și 4 în luna mai 2023.

#### **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 activitaților 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 Cernavodă.

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.

Prin raportul curent din data de 10 iunie 2024, SN Nuclearelectrica S.A. (SNN) și Canadian Nuclear Partners S.A. (CNPSA) au anuntat semnarea un Acord-cadru pe termen lung pentru furnizarea de servicii de Project Management Organization (PMO) pentru pregatirea si implementarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 a Centralei Nucleare Cernavoda.

Acest acord-cadru, are o valoare aproximativă de 240 de milioane de euro (360 de milioane de dolari canadieni) și reprezintă un pas esențial în finalizarea rețehnologizării Unității 1 de la CNE Cernavoda în conformitate cu etapele de dezvoltare stabilite. În cadrul acordului, CNPSA, o filială a Laurentis Energy Partners (Laurentis), va sprijini SNN prin furnizarea de:

- Servicii de management de proiect;
- Asistență tehnică;
- Servicii de consultanță;
- Formare profesională specifică rețehnologizării centralei CANDU și
- Organizarea și coordonarea punerii în funcțiune a Unității 1, până la revenirea acesteia la exploatarea comercială.

În cursul semestrului I 2024 au fost derulate activități necesare în vederea:

- Obținerii Acordului de Mediu: Indrumarul Raportului de Impact asupra Mediului a fost finalizat, s-a emis Raportul de Impact asupra Mediului, care se afla în analiză la Ministerul Mediului. De asemenea, Studiul de Evaluare a Sănătății asupra Populației a fost finalizat în luna mai 2024.
- Obținerii autorizației de construire pentru infrastructura necesară executiei activității de retubare a reactorului Unității 1;
- Furnizării componentelor reactorului necesare pentru lucrările de retubare, precum și a sculelor necesare lucrărilor de retubare.

Contractul privind “Furnizarea componentelor reactorului necesare pentru lucrările de retubare, furnizarea sculelor necesare lucrărilor de retubare, îmbunătățite/adaptate în prealabil astfel încât să corespundă cerințelor tehnice specifice ale Unității 1 de la CNE Cernavoda și servicii de inginerie/asistență tehnică/suport tehnic” se afla în derulare conform planificării.

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

Prin hotărârea AGOA nr. 6 din 4 decembrie 2023, Societatea a informat încheierea FEED Phase 1 a Proiectului bazat pe tehnologia Reactoarelor Modulare Mici și aprobarea tranziției în faza FEED Phase 2 a Proiectului bazat pe tehnologia SMR.

Prin Raportul curent din data de 09 aprilie 2024, Societatea împreună cu compania de proiect SMR, anunță încheierea cu succes a Misiunii de follow-up IAEA SEED (Site and External Events Design), axată pe selecția amplasamentului de la Doicești, planificat pentru dezvoltarea în condiții de securitate a primei centrale cu reactoare modulare de mici dimensiuni din România.

Prin hotărârea AGEA nr. 8 din 19 iulie 2024 s-au aprobat de către asociații societății următoarele faze ale proiectului de dezvoltare a primului reactor modular mic, și anume:

- i. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Offshore;
- ii. Aprobarea încheierii Contractului FEED Faza 2 Onshore;

În cadrul aceleiași ședințe s-a aprobat majorarea plafonului împrumutului acordat de SNN (în calitate de creditor/imprumutător), în temeiul Contractului Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, până la concurența sumei de 243.000.000 USD și, totodată, aprobarea încheierii, de către SNN, în calitate de împrumutător/creeitor, a Actului adițional nr. 3 la Contractul Cadru de împrumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mențiunea că accesarea acestui împrumut se va face de către Societatea RoPower Nuclear



S.A. (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finanțarea Proiectului SMR de la Doicești din alte surse (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RoPower Nuclear, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare) și, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare.

Prin raportul curent din data de 24 iulie 2024, SN Nuclearelectrica SA și RoPower Nuclear, au anuntat semnarea contractului Front-End Engineering and Design Faza 2 (FEED 2) a contractului cu Fluor Corporation.

#### **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 și imbunatatirea performantei de mediu. Instalatia CTRF capteaza tritiul din apa grea utilizata in centrala nucleareo-electrica de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o imbunatatire a performantelor operationale, eficienta economico-financiara și protectie sporita a populatiei, personalului și mediului, in deplina concordanta cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica și ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltata de Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice și Izotopice – ICSI Rm. Valcea; aceasta va fi a treia instalatie de detritiere din lume și prima din Europa și va oferi Romaniei posibilitatea de a deveni un centru european pentru productia și 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 și contine urmatoarele etape de realizare:

- Obținerea autorizațiilor și începerea lucrărilor de construcții-montaj – 2024;
- Acceptarea Detaliilor de executie – 2025;
- Punerea in functiune a instalatiei – 2026;
- Functionarea de proba și 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 și 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 semnării contractului:

- a fost obtinuta Autorizatia de Amplasare și 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

In data de 10 iunie 2024, SNN și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) au anuntat începerea lucrărilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasată la Centrala Nucleară Cernavoda. Aceasta initiativa marcheaza un pas inainte semnificativ in tehnologia nucleara și în protectia mediului, în conformitate cu obiectivele de sustenabilitate ale Uniunii Europene.

#### **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.

Instanta a decis efectuarea unei noi expertize, a stabilit expertul si a stabilit onorariul in sarcina reclamantilor. La termenul din data de 12.01.2024, a fost depus Raportul de expertiza contabila efectuat de catre exp. Caragea Aisel si Opinia expertului parte al Sindicatului CNE Cernavoda. S-au depus obiectiuni de catre Sindicat si SNN a depus raspuns la obiectiuni si cerere de omologare a expertizei. Instanta a ramas in pronuntare pe aceasta chestiune si a acordat termen pentru continuarea procesului la 13.09.2024.

#### **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 inregistrat 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. La data de 03.07.2024 s-a dispus: Admite cererile conexate și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâtul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9.000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe.

#### **4.7. 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. Judecatorul de camera preliminara a respins ca nefondate cererile și excepțiile invocate de inculpat cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală si a constatat legalitatea sesizării instantei cu rechizitorul Parchetului, legalitatea administrării probelor si a efectuării actelor de urmarire penala in cauza si a dispus inceperea judecarii cauzei. Inculpatul a formulat contestatie. Termen de judecata: 16.09.2024.

#### **4.8. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale principale referitoare la contributia la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3063/2/2024**

La data de 10.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel Bucureși dosarul nr. 3063/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 516/12.02.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M\_SLP844953/7.12.2023, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. A-DAF 17862/17.10.2023 emisă de Directia Generala Antifrauda Fiscala, privind obligatiile fiscale principale stabilite ca urmare a verificarii modului de calcul si a informatiilor care au stat la baza determinarii si declararii contributiei la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022; restituirea contributiei suplimentare la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 18.041.598 lei (achitata de SNN in data 17.11.2023); plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 18.041.598 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Termen de judecata: 09.10.2024.

#### **4.9. Litigiu împotriva ANAF privind obligatiile fiscale accesorii in suma de 1.129.900 lei calculate de ANAF la contributia suplimentara la fondul de tranzitie energetica pentru perioada 01 septembrie 2022– 15 decembrie 2022 - dosar 3455/2/2024**

La data de 28.05.2024 a fost înregistrat pe rolul Curții de Apel Bucureși dosarul nr. 3455/2/2024 în care SNN are calitatea de reclamantă prin acțiune solicitând anularea Deciziei nr. 1581/26.04.2024 privind solutionarea contestatiei SNN nr. M\_SLP815575/27.02.2024, emisa de Directia Generală de Solutionare a Contestatiilor; anularea Deciziei de impunere nr. 4125/23.11.2023 emisă de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, privind obligatiile fiscale accesorii reprezentand dobanzi in suma de 1.129.000 lei, calculate la contributia suplimentara de 18.041.598 lei la Fondul de Tranzitie Energetica; restituirea accesoriilor la contributia suplimentara la Fondul de Tranzitie Energetica pentru perioada 01.09.2022-15.12.2022, in valoare de 1.129.000 lei si plata catre SNN a dobanzii în materie de obligații bugetare, aferente sumei in cuantum de 1.129.000 lei, calculata de la data plății, 17.11.2023 până la restituirea efectivă a acesteia, in temeiul art. 182 Cod procedura fiscala. Urmează să fie fixat termen de judecată.

#### **4.10. Schimbări 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.

Prin raportul curent din data de 03.06.2024, SNN a informat actionarii si investitorii ca domnul Mihai Laurentiu Gioara a fost numit cu delegatie in functia de Director General Adjunct Comercial si de Dezvoltare.

#### **4.11. 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.

#### **4.12. Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024**

Prin Hotararea AGOA nr. 1 din data de 28.02.2024, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Prin Hotararea AGOA nr. 7 din data de 19.07.2024, actionarii SNN au aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2024. Ulterior, prin Decizia consiliului de administratie nr. 182, din 22.07.2024, consiliul de administratie al SNN a aprobat rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2024.

#### **4.13. Infiintarea unui nou punct de lucru**

Prin Hotararea AGEA nr. 4 din data de 17.04.2024, actionarii companiei au aprobat infiintarea unui punct de lucru in sat Rascolesti, comuna Izvorul Bârzii, Calea Târgul Jiului, km7, judetul Mehedinti.

#### **4.14. 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.

#### **4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 19 mai 2024, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate. Sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 29 iunie 2024.

In perioada opririi planificate, s-au efectuat activități din următoarele programe:

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă, deficiență sau alt tip;
- Programul de inspecții;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

Lucrările s-au executat în condiții de siguranță pentru personalul centralei, public și mediul înconjurător, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavodă.

#### **4.16. Litigii majore**

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2024 este prezentata in **Anexa 5**.

#### **4.17. Alte informatii**

Raportul Semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024 este insotit de Situatiile Financiare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

In data de 27 Mai 2024 consiliul de administratie al SNN a aprobat masura de efectuare a sponsorizarii ce a facut obiectul contractului incheiat intre SNN si Asociatia Industria Binelui fara aplicarea facilitatii fiscale prevazute la art. 25 alin. 4 lit I din Codul fiscal, respectiv fara deducerea din impozitul pe profit a sponsorizarii acordate Asociatiei Industriei Binelui.

## 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI – FINANCIARI LA 30 iunie 2024

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2024 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	7,31
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
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%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	36
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,54

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri Semestriala (360 zile/180 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 30 iunie 2024, directorii cu care SNN are incheiate contracte de mandat sunt domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Vasile Dascalu – Director financiar In perioada 1 ianuarie – 8 Aprilie 2024, director financiar cu contract de mandat, a fost domnul Dan Niculaie-Faranga.

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.

Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 iunie 2024 este de 99,7%.

## 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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La 30 iunie 2024, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>1)</sup>	29.09.2026
2.	Cosmin Ghita <sup>2)</sup>	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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru Semestrul I 2024 este prezentat in **Anexa 6**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 99,8% pentru Semestrul I 2024 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Semestrul I 2024 (cumulat)</b>
Consiliul de Administratie	99,8%

**Teodor Minodor Chirica,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Vasile Dascalu,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2024**

	<b>30 iunie 2024</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2023</b> <b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.470.251.913	6.538.385.782
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	38.819.205	18.601.084
Imobilizari necorporale	61.385.066	50.389.398
Active financiare evaluate la cost amortizat	707.999.385	634.918.901
Investitii financiare in filiale	239.438.503	239.438.503
Investitii in entitati asociate	19.943.000	19.943.000
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.537.837.072</b>	<b>7.501.676.668</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	1.056.056.049	1.067.736.531
Creante comerciale	179.259.459	624.305.513
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	199.029.459	327.446.936
Depozite bancare	505.375.844	112.257.027
Numerar si echivalente de numerar	3.085.103.278	3.529.334.516
<b>Total active circulante</b>	<b>5.024.824.089</b>	<b>5.661.080.523</b>
<b>Total active</b>	<b>12.562.661.161</b>	<b>13.162.757.191</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
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	308.551.565	336.996.786
Rezultatul reportat	7.903.793.661	8.153.125.015
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>11.477.314.595</b>	<b>11.755.091.170</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	223.081.217	204.807.400
Venituri in avans pe termen lung	28.542.320	35.684.350
Datorii privind impozitul amanat	62.321.512	63.058.097
Obligatii privind beneficiile angajatilor	48.088.311	48.088.311
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	35.645.315	15.605.108
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>397.678.675</b>	<b>367.243.266</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	425.929.751	818.115.509
Portiunea curenta a provizioane pentru riscuri si cheltuieli	114.530.944	119.867.937
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	32.583.661	65.640.599
Impozit pe profit datorat	49.625.526	16.787.246
Venituri in avans pe termen scurt	60.329.649	15.844.172
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	4.668.360	4.167.292
<b>Total datorii curente</b>	<b>687.667.891</b>	<b>1.040.422.755</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.085.346.566</b>	<b>1.407.666.021</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>12.562.661.161</b>	<b>13.162.757.191</b>



## Anexa 2 – Contul de profit si pierdere individual pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2024 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2024 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	852.858.039	1.605.760.227	2.015.350.816	3.699.193.687
Venituri din transportul energiei electrice	7.596.069	8.687.592	18.169.277	15.694.446
<b>Total venituri</b>	<b>860.454.108</b>	<b>1.614.447.819</b>	<b>2.033.520.093</b>	<b>3.714.888.133</b>
Alte venituri	50.642.952	45.505.622	82.916.049	64.758.601
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(165.073.707)	(159.843.601)	(329.467.719)	(316.003.186)
Cheltuieli cu personalul	(160.580.311)	(142.825.865)	(329.129.238)	(282.595.556)
Costul energiei electrice achizitionate	(88.204.647)	(11.835.605)	(121.749.681)	(14.079.120)
Reparatii si mentenanta	(36.321.141)	(25.801.687)	(56.430.933)	(40.556.726)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(7.596.069)	(8.687.592)	(18.169.277)	(15.694.446)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(12.454.077)	(10.434.206)	(16.731.630)	(13.059.885)
Costul cu combustibilul nuclear	(36.837.278)	(34.569.326)	(89.054.739)	(79.365.675)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica	(6.493.256)	(620.848.761)	(6.493.256)	(1.461.690.999)
Alte cheltuieli din exploatare	(154.535.848)	(133.936.667)	(303.301.941)	(245.457.011)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(668.096.334)</b>	<b>(1.148.783.310)</b>	<b>(1.270.528.414)</b>	<b>(2.468.502.604)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>243.000.726</b>	<b>511.170.131</b>	<b>845.907.728</b>	<b>1.311.144.130</b>
Cheltuieli financiare	(7.431.147)	(7.603.319)	(20.141.562)	(13.253.303)
Venituri financiare	98.410.105	109.420.445	180.768.120	222.801.322
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>90.978.958</b>	<b>101.817.126</b>	<b>160.626.558</b>	<b>209.548.019</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>333.979.684</b>	<b>612.987.257</b>	<b>1.006.534.286</b>	<b>1.520.692.149</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(54.114.029)	(90.724.214)	(163.398.980)	(231.911.103)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>279.865.655</b>	<b>522.263.043</b>	<b>843.135.306</b>	<b>1.288.781.046</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2024

0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2024 initial Trim. II 2024 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/28.02.2024)	BVC 2024 rectificat Trim. II 2024 (aprobat prin Decizie CA nr. 182/22.07.2024)	Realizat Trim. II 2024	Realizat vs BVC rectificat		Realizat vs BVC initial
							Grad de realizare (%)	Variatie (abs.)	Grad de realizare (%)
0	1	2	3	4	5	6	7 = 6/5	8 = 6-5	9 = 6/4
I.		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	2,246,945	2,149,354	2,297,293	106.88%	147,939	102.24%
	1.	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2,123,598	2,008,739	2,116,525	105.37%	107,786	99.67%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	0	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	0	-
	2.	<b>Venituri financiare</b>	5	123,347	140,614	180,768	128.56%	40,154	146.55%
II.		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	1,461,999	1,378,408	1,290,759	93.64%	(87,649)	88.29%
	1.	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1,446,805	1,357,122	1,270,617	93.63%	(86,505)	87.82%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	603,218	500,305	412,672	82.48%	(87,632)	68.41%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	72,686	72,683	67,108	92.33%	(5,575)	92.33%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	388,637	360,997	328,987	91.13%	(32,010)	84.65%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	353,449	326,432	300,228	91.97%	(26,204)	84.94%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	312,126	289,103	265,126	91.71%	(23,978)	84.94%
	C2	Bonusuri	13	41,323	37,329	35,103	94.04%	(2,227)	84.95%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	242	242	100.00%	0	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	3,353	3,353	1,554	46.36%	(1,798)	46.36%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	31,835	30,970	26,962	87.06%	(4,007)	84.69%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	382,264	423,137	461,850	109.15%	38,713	120.82%
	2.	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	15,195	21,286	20,142	94.62%	(1,145)	132.56%
III.		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	784,946	770,946	1,006,534	130.56%	235,589	128.23%
IV.		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	114,060	122,135	163,399	133.79%	41,264	143.26%
V.		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)</b>	24	670,886	648,811	843,135	129.95%	194,325	125.67%

**Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. prin CNE - INSPECTORATUL DE STAT IN CONSTRUCTII	10.01.2024/23	Comanda	Taxe solicitate de Autoritatile de Reglementare locale pentru obtinerea autorizatiei de construire si executarea lucrarilor de "Amenajare bazin vidanjabil pentru colectare ape menajere aferente Pavilionului 10 CNE Cernavoda"	331.09 RON			OP in contul prestatorului	
2	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA SA	11.01.2024/26	Contract	Servicii postale si inchiriere casuta nominala in anul 2024	16,000.00 RON	Datorii: 2.917,30 lei		Plata se face lunar, in termen de 30 de zile de la data transmiterii facturii	
3	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA DE ADMINISTRARE A INFRASTRUCTURII RUTIERE	16.01.2024/35	Comanda	Taxe trecere poduri dunarene Fetesti - Cernavoda	9,510.00 RON			La cererea solicitantului, functie de necesitati, in baza documentelor justificative. Platile se vor efectua pe loc, la sediul furnizorului de servicii	
4	SNN S.A. prin CNE - AGENTIA TERITORIALA ARR CONSTANTA	16.01.2024/36	Comanda	Taxe auto impuse de legislatia in vigoare privind transportul rutiere de marfuri si persoane	2,404.00 RON			La cererea solicitantului, cu numerar in baza documentelor justificative. Taxele se achita pe loc	
5	SNN S.A. prin CNE - FORMENERG SA	26.01.2024/77	Comanda	Servicii de pregătire în vederea obținerii autorizării/ reautorizării ANRE pentru electricienii care proiectează/verifică (avizează) instalații electrice și personalul de mentenanță electrică, preventivă și corectivă în instalațiile de IT, MT, JT și AMC aferente CNE Cernavodă	3,920.00 RON			Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 zile de la data transmiterii de catre Prestator a facturii, in format electronic, prin Sistemul National privind Factura Electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura fiscala se va emite dupa receptia serviciilor, respectiv dupa emiterea Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS)	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
6	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2024/80	Act aditional	Prelungire durata si majorare valoare - Servicii de inchiriere Depozit de echipamente	164,901.24 EURO	Datorii: 54.223,38 lei		Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data emiterii facturii	
7	SNN S.A. prin CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala RATEN CITON	30.01.2024/91	Contract subsecven t	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernacoda SPSI-104 - Verificarea independenta a masurilor pentru protectia sistemului de monitorizare a Turnului Meteo impotriva descarcarilor electric atmosferice	8,996.00 EURO		458.259,57 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS	
8	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	31.01.2024/98	Contract	Servicii de curatenie in spatii de birouri” inchiriate de SNN in cladirea Crystal Tower	3,695,920.00 RON	Datorii: 3.509.896,23 Creante: 83.193,36 lei		Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat fara obiectiuni de catre Achizitor	
9	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	01.02.2024/102	Act aditional	Majorare valoare contract - Lucrari de montare/demontare schele si platforme exterioare si interioare la cladirea reactorului U5 (DIDR U5)	59,175.00 RON	Datorii: 3.509.896,23 Creante: 83.193,36 lei		Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la receptia Documentatiei, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii semnat fara obiectiuni	
10	SNN S.A. prin CNE – C.N. IMPRIMERIA NATIONALA SA	01.02.2024/106	Comanda	Formulare tipizate	3,900.00 RON			Plata se va efectua prin ordin de plata, pe baza facturii de avans, reprezentand valoarea integral a comenzii	
11	SNN S.A. prin CNE - RAJA SA	05.02.2024/114	Contract	Servicii de preluare si epurare a apelor uzate menajere provenite de la CNE Cernavoda, prin vidanjarie proprie	25,547.76 RON	Datorii: 486.662,97 lei		Plata se va efectua in termen maxim 15 zile de la data facturarii sau 30 zile de la facturare	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
12	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA PENTRU CONTROLUL CAZANELOR, INSTALATIILOR RIDICAT SI RECIPIENTELOR SUB PRESIUNE	06.02.2024/126	Contract	Servicii de verificari tehnice in utilizare, verificari ale lucrarilor de reparatii/modificari si servicii de verificari tehnice in vederea autorizarii functionarii echipamentelor/instalatiilor sub presiune/de ridicat din cadrul CNE Cernavoda	957,000.00 RON	Datorii: 1.984,92 lei		Beneficiarul se obligă să plateasca contravaloarea serviciilor de inspecție prestate în favoarea sa, în termen de 30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii fiscale de către Prestator	
13	SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE-DEZVOLTARE IN INFORMATICA - ICI BUCURESTI	09.02.2024/143	Comanda	Servicii de instruire - Curs Management de Proiect	17,600.00 RON			Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 zile de la data incarcarii de catre Prestator a facturii, in format electronic in Sistemul national privind factura electronica RO e-Factura, cu respectarea legislatiei romane in vigoare. Factura fiscala se va emite dupa receptia serviciilor, respectiv dupa emiterea Procesului verbal de receptie servicii (PVRS)	
14	SNN S.A. - ADMINSTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	15.02.2024/165	Act additional	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara – Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2024	32,279,264.13 RON	Datorii: 2.885.728,87 lei		Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia	
15	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE	16.02.2024/183	Contract	Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare	4,162,773.12 RON	Datorii: 1.483.048,89 lei	186.975,98 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	CERCETARI NUCLEARE								
16	SNN S.A. prin FCN – C.N. IMPRIMERIA NATIONALA SA	23.02.2024/213	Comanda SEAP	Formulare tipizate	496.00 RON			Livrarea se face in 30 zile de la atribuire, de la sediul CN IMPRIMERIA NATIONALA SA. Plata se va efectua prin ordin de plata sau depunere numerar la casieria CN IMPRIMERIA NATIONALA SA in momentul ridicarii intregii comenzi	
17	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	27.02.2024/233	Act aditional	Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2024 - 31.12.2024	57,697.46 RON	Datorii: 2.885.728,87 lei		Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar	
18	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	01.03.2024/258	Contract	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	21,991,469.48 RON			Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original	
19	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	05.03.2024/278	Act aditional	Actualizare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	349,500.04 RON	Datorii: 4.599.275,27 lei Creante: 103.262,96 lei		Plata se face lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
20	SNN S.A. prin CNE - ASOCIEREA formata din: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala RATEN CITON TOPOGEODESIS SRL	05.03.2024/279	Contract	Servicii de urmarire speciala a comportarii constructiilor hidrotehnice pentru alimentarea cu apa de racire si pentru evacuarea apei calde de la CNE Cernavoda, inclusiv urmarirea verticalitatii Turnului Meteo si urmarirea speciala la fundatiile separatoarelor si stalpilor portal din celula 400 kV	910,000.00 RON	Datorii: RATEN CITON: 76.968,95 lei	221.077,34 lei	Achizitorul se obliga sa plateasca serviciile prestate in termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
21	SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE IN SUDURA SI INCERCARI DE MATERIALE - ISIM TIMISOARA	07.03.2024/285	Contract	Servicii de pregatire in vederea Certificarii de nivel I si II in conformitate cu prevederile standardului ISO 9712 si a Directivei 2014/68/UE pentru examinari nedistructive: examinare vizuala, examinare cu lichide penetrante, examinare cu pulberi magnetice si examinare cu ultrasunete, pentru 2 persoane din cadrul Laboratorului Control Nedestructiv CNE Cernavoda	15.500 RON	Creante = 0 lei Datorii=0 lei		Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 de zile de la primirea facturilor si documentelor suport de la Prestator, in baza acestora si a Proceselor Verbale de Receptie a Serviciilor (PVRS) aferente serviciilor efectuate si finalizate fara neconformitati, semnate fara observatii de catre ambele parti contractante	
22	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	26.03.2024/408	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 248/24.02.2023	Actualizare tarife unitare aferente loturilor 1, 2 si 3 - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	3.781.213,12 RON	Creante = 105.613,59 lei Datorii = 4.528.910,47 lei		Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
23	SNN S.A. prin CNE - S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	28.03.2024/415	Act aditional nr. 1 la contractul nr.	Furnizare energie electrica pentru punctele de consum ale CNE Cernavoda	2.504.510,92 RON	Creante = 0 lei Datorii= 776.981,31 lei		Lunar, in termen de 30 zile de la emiterea facturii	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
			455/31.03.2023						
24	SNN S.A. prin CNE - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE-BRML-INM	29.03.2024/421	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare /echipamente de testare/etalonare din CNE Cernavoda	39.806,50 RON	Creante = 0 lei Datorii= 2.028,95 lei		Plata se va efectua cu OP, in termen de 30 de zile de la data preluarii, in baza unui Proces Verbal de Predare – Primire a aparatelor de masura etalonate si in baza facturii	
25	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	11.04.2024/497	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 442/31.03.2022	Actualizare tarife unitare - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	3.304.717,67 RON	Creante = 192.750,44 lei Datorii = 5.314.310,96 lei		Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
26	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	16.04.2024/518	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 258/01.03.2024	Actualizare pret - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	491.786,60 RON	Creante = 0 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original	
27	SNN S.A. prin CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA -	16.04.2024/524	Comanda	Servicii de instruire si examinare in vederea autorizarii initiale/reautorizarii ANTIEX a personalului, cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie, din cadrul CNE Cernavoda	53.190 RON	Creante = 0 lei Datorii= 15.850,80 lei	Garantii = 9.820,98 lei	Platile se vor efectua in termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, ce va fi intocmita dupa semnarea fara observatii de catre Achizitor a Procesului Verbal de Receptie Servicii PVRS, emis la finalul sesiunii de seminarizare/examinare, pe baza	



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	INSEMEX PETROSANI							Foilor de prezenta a personalului beneficiarului	
28	SNN S.A. prin CNE - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA	18.04.2024/ 542	Contract	Monitorizare de audit pentru obiectivul "Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila la CNE Cernavoda"	1.955 RON	Creante = 0 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua prin numerar, cec sau ordin de plata in termen de 30 zile de la emiterea facturii	
29	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRI CA SERV S.R.L.	23.04.2024/ 567	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 1648/04.1 1.2022	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere si curatare camine, base, rezervoare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA	2.101.088,59 RON	Creante = 192.750,44 Datorii = 4.283.164,9 9 lei		Plata se va efectua, lunar, in termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS	
30	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE, prin CENTRUL METEOROLOGIC REGIONAL DOBROGEA	09.05.2024/ 645	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 166/03.03. 2022	Actualizare tarife unitare - Servicii de prognoza/diagnoza/avertizare meteorologica pentru zona CNE/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	40.481,24 RON	Creante = 0 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, in baza PVRS semnat fara observatii	
31	SNN S.A. prin CNE – COMPANIA NATIONALA IMPRIMERIA NATIONALA SA	09.05.2024/ 651	Comanda	Holograme personalizate cu sigla/logo/alte elemente incluse in master (matrita holografica)	8.250 RON	Creante = 0 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptia produselor, in baza facturii fiscale si a Notei de Receptie si Constatare Deficiente	
32	SNN S.A. prin CNE – REGIA AUTONOMA RASIROM	10.05.2024/ 668	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1847/23.1 2.2021	Actualizare tarife unitare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firmware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune	62.821,33 RON	Datorii 37.304,45 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA					
33	SNN S.A. prin FCN – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU FIZICA SI INGINERIE NUCLEARA HORIA HULUBEI (IFIN HH)	10.05.2024/672	Contract	Servicii de monitorizare a mediului (sol si vegetatie)	400.208 RON	Creante = 0 lei Datorii=0 lei	Garantii 4.256,64 lei	Plata se va efectua semestrial, cu OP, in termen de 30 zile de la PVRS	
34	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	14.05.2024/700	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 360/17.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	5.230.432,75 RON	Creante = 92.545,79 lei Datorii = 3.266.019,12 lei		Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
35	SNN S.A. prin CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN PITESTI)	30.05.2024/828	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 537/29.04.2021	Actualizare tarife unitare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	-856.80 RON	Creante = 0 lei Datorii 511.260,49 lei	Garantii = 186.976,33 lei	In termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, emisa dupa semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii, fara observatii	
36	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	03.06.2024/837	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 697/10.05.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de introducere, prelucrare si validare date la CNE Cernavoda	2.294.121,97 RON	Creante = 2.401,06 lei Datorii = 4.846.373,82 lei		Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna de referinta	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

<b>Nr. crt.</b>	<b>Pățile actului juridic</b>	<b>Data incheierii și nr. act</b>	<b>Natura actului juridic</b>	<b>Descriere obiect</b>	<b>Valoarea totală (lei sau alte valute)</b>	<b>Creanțe reciproce</b>	<b>Garanții constituite</b>	<b>Termene și modalități de plată</b>	<b>Alte elemente semnificative</b>
37	SNN S.A. prin CNE - BIROUL ROMAN DE METROLOGIE LEGALA	03.06.2024/842	Comanda	Servicii de etalonare a instrumentelor dinamometrice din CNE Cernavoda	2.800 RON	Creante = 0 lei Datorii= 0 lei		Plata se va efectua cu OP, in termen de 30 de zile de la data preluarii, de la sediul Prestatorului a aparatelor de masura etalonate	
38	SNN S.A. prin CNE - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA - ECOIND	04.06.2024/859	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 259/08.03.2021	Actualizare tarife unitare - Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda	38,17 RON	Creante = 0 lei Datorii= 1.417,26 lei	Garantii = 5.705,58 lei	Plata se va efectua lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii in original. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) aferent lunii de prestare servicii	
39	SNN S.A. prin CNE-NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.06.2024/862	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 359/17.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE CERNAVODA	359.489,68 RON	Creante = 92.395,38 lei Datorii = 4.846.373,82 lei		Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
40	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.06.2024/863	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 358/7.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere si reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 si DICA	335.601,68 RON	Creante = 92.395,38 lei Datorii = 4.846.373,82 lei		Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	

**2. Tranzactii de livrari de energie:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (Tg inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.01.2024 Nr. RUEC 74 29.01.2024 nr. OPCOM 5981	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 1: 2.165.012.055,00 lei  (suplimentare in valoare de 156.466.755,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna ianuarie)	Creante la 29.01.2024 0,00 lei  Datorii la 29.01.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 25.01.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Februarie 2024
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	26.02.2024 Nr. RUEC 218 27.02.2024 nr. OPCOM 10569	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 2: 2.196.717.435,00 Lei  (suplimentare in valoare de 31.705.380,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.02.2024 0,00 lei  Datorii la 27.02.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Martie 2024

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
3	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	29.02.2024 Nr. RUEC 246 28.02.2024 nr. OPCOM 10810	Anexa nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza Anexa 5: 2.196.621.855,00 lei (diminuare valoare de 95.580,00 lei, aferenta cantitatii alocata in perioada martie – decembrie 2024)	Creante la 29.02.2024 312.933.510,00 lei  Datorii la 29.02.2024 105.035,71 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	Anexa nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 28.02.2024 a fost modificata cantitatea de energie electrică pentru perioada de livrare Martie – Decembrie 2024 ca urmare a Mecanismului de ajustare extraordinara.
4	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.03.2024 Nr. RUEC 384 27.03.2024 nr. OPCOM 15587	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 3: 2.210.213.340,00 lei (suplimentare in valoare de 13.591.485,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna martie)	Creante la 27.03.2024 0,00 lei  Datorii la 27.03.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Aprilie 2024
5	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze	25.04.2024 Nr. RUEC 583 29.04.2024	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 4: 2.060.209.915,00	Creante la 29.04.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	Naturale din Romania	nr. OPCOM 22556		Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	lei (suplimentare in valoare de 1.532.520,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Datorii la 29.04.2024 0,00 lei		electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Mai 2024. In baza Ordonantei de urgența nr. 32 din 28.03.2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei pretul de contract pentru fiecare MWh contractat de Parti incepand cu data de 1 aprilie 2024 prin Mecanismul lunar de achiziție centralizata este 400,00 lei/MWh
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	30.04.2024 Nr. RUEC 617 29.04.2024 nr. OPCOM 22814	Anexa nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza Anexa 5: 2.075.175.995,00 lei (ajustare in valoare de 14.966.080,00 lei, aferenta cantitatilor de energie electrica alocata prin MACEE pentru perioada mai – decembrie 2024)	Creante la 30.04.2024 328.442.463 ,38 lei Datorii la 30.04.2024 70.087,10 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	Anexa nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achiziție centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 29.04.2024 a fost modificata cantitatea de energie electrică

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
									pentru perioada de livrare Mai – Decembrie 2024 ca urmare a Mecanismului de ajustare extraordinara.
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	27.05.2024 nr. RUEC 808 29.05.2024 nr. OPCOM 26997	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024 - 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 5: 2.229.635.390,00 lei (suplimentare in valoare de 22.920.080,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna mai)	Creante la 29.05.2024 0,00 lei Datorii la 29.05.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 27.05.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iunie 2024.
8	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2011 Nr.RUEC 595	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 19.710.000,00 Lei	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douaizecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42011 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
9	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2012 Nr.RUEC 596	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada:	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei	Creante la 30.04.2024 0,00	11.826.000,00 lei (garantie constituita	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de	Atribuit prin tranzactia nr. 42012 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 39.420.000,00 Lei	lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
10	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2014 Nr.RUEC 597	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 59.130.000,00 Lei	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42014 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
11	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2020 Nr.RUEC 598	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 78.840.000,00 Lei	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata inscris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat	Atribuit prin tranzactia nr. 42020 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
								urmatoarea Zi Lucratoare.	
12	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2024 Nr.RUEC 613	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 98.550.000,00 Lei	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000, 00 lei (garantie constituuta la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42024 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
13	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2026 Nr.RUEC 614	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025 - 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 118.260.000,00 Lei	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000, 00 lei (garantie constituuta la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42026 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
14	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2053 Nr.RUEC 771	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile	Creante la 24.05..2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024	11.826.000, 00 lei (garantie constituuta la data incheierii	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a	Atribuit prin tranzactia nr. 42053 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				- 31.12.2024	anterioare: 128.860.800,00 Lei	(129,23) lei	tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	
15	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2054 Nr.RUEC 771	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024 - 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 139.461.600,00 Lei	Creante la 24.05.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000, 00 lei (garantie constituata la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42054 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
16	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2056 Nr.RUEC 773	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024 - 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 150.062.400,00 Lei	Creante la 24.05..2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000, 00 lei (garantie constituata la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42056 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
17	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2057 Nr.RUEC 774	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024 - 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 160.663.200,00 lei	Creante la 24.05..2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42057 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
18	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.2024 42058 Nr.RUEC 775	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024 - 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 171.264.000,00 lei	Creante la 24.05..2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42058 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.
19	SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A.	04.06.2024 018_S20240 528_TR2558 41 Nr.RUEC 775	Anexa la Contract BRM_BA SE_NUC LEAREL ECTRICA _018_S20 240528_T R255841	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024 - 31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 88.159.324,46 lei	Creante la 04.06..2024 0,00 lei Datorii la: 04.06.2024 0,00 lei	-	Cumparatorul va plati integral factura in cea de-a cincea (5-a) Zi Lucratoare de la data primirii facturii	Atribuit in baza raportului sedintei de tranzactionare pe Piata de energie electrica pentru clientii finali mari (PMC) - organizat de BRM nr. 018EE_2024 Nuclearelectrica din data de 28.05.2024. Anexa la contract nr. 829/31.05.2024. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.

**3. Depozite constituite**

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 26.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	137.590.000,00 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.08.2024.	Randament: 5.95% pe an
2.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	105.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024	Dobanda aplicata: 5.85% pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	197.050.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024.	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
4.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	165.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024	Dobanda aplicata: 5.90% pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 07.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	224.280.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2024	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 01.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	200.000.000,00 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2024	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
7.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.01.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	258.440.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2024	Dobanda aplicata: 6.10% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 14.03.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	250.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.09.2024	Dobanda aplicata: 5.75% pe an
9.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.03.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	150.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.09.2024.	Dobanda aplicata: 5.90% pe an

**Anexa 4.b. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata****1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
1	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA	30.01.2024/80	Act aditional	Prelungire durata si majorare valoare (majorare chirie lunara 4.580,59 euro) - Servicii de inchiriere Depozit de echipamente	164,901.24 EURO	Datorii: 54.223,38 lei		Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la data emiterii facturii		n/a
2	SNN S.A. prin CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala RATEN CITON	30.01.2024/91	Contract subsecvent	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare, la CNE Cernacoda SPSI-104 - Verificarea independenta a masurilor pentru protectia sistemului de monitorizare a Turnului Meteo impotriva descarcarilor electric atmosferice	8,996.00 EURO		458.259,57 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la receptionarea serviciilor si emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), in baza facturii prestatorului, a PVRS fara obiectiuni si a documentelor suport anexate la PVRS		<b>RATEN CITON: 42,108,787.15 RON/ 8,469,355.21 EURO</b>
3	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	31.01.2024/98	Contract	Servicii de curatenie in spatii de birouri” inchiriate de SNN in cladirea Crystal Tower	3,695,920.00 RON/ 743.361,69 EURO	Datorii: 3.509.896,23 Creante: 83.193,36 lei		Achizitorul va efectua platile lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) semnat		n/a

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
								fara obiectiuni de catre Achizitor		
4	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	01.02.2024/102	Act aditional	Majorare valoare contract - Lucrari de montare/demontare schele si platforme exterioare si interioare la cladirea reactorului U5 (DIDR U5)	59,175.00 RON/ 11,901.89 EURO	Datorii: 3.509.896,23 Creante: 83.193,36 lei		Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la receptia Documentatiei, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii semnat fara obiectiuni		<b>452,343,418.18 RON/ 90,979,991.19 EURO</b>
5	SNN S.A. prin CNE - COMPANIA NATIONALA PENTRU CONTROLUL CAZANELOR, INSTALATIILOR RIDICAT SI RECIPIENTELOR SUB PRESIUNE	06.02.2024/126	Contract	Servicii de verificari tehnice in utilizare, verificari ale lucrarilor de reparatii/modificari si servicii de verificari tehnice in vederea autorizarii functionarii echipamentelor/instalatiilor sub presiune/de ridicat din cadrul CNE Cernavoda	957,000.00 RON/ 192.481,75 EURO	Datorii: 1.984,92 lei		Beneficiarul se obligă să plateasca contravaloarea serviciilor de inspecție prestate în favoarea sa, în termen de 30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii fiscale de către Prestator		<b>n/a</b>
6	SNN S.A. - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	15.02.2024/165	Act aditional	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara – Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2024	32,279,264.13 RON/ 6,492,339.78 EURO	Datorii: 2.885.728,87 lei		Plata pentru cantitatile de resurse de apa utilizate se face de catre beneficiar cu instrumente legale de plata, in baza facturii emise de operator, in termen de 30 de zile de la emiterea acesteia		<b>n/a</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
7	SNN S.A. - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE	16.02.2024/183	Contract	Servicii de preluare, tratare (decontaminare) deseuri lichide apoase radioactive, solidificare, depozitare definitiva la Depozitul National de Deseuri Radioactive Baita-Bihor a deseurilor radioactive secundare rezultate din tratare	4,162,773.12 RON/ 837,260.03 EURO	Datorii: 1.483.048,8 9 lei	186.975,98 lei	Achizitorul va efectua plata in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
8	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE - ADMINISTRATIA BAZINALA APA DOBROGEA LITORAL	27.02.2024/233	Act aditional	Utilizare/exploatare resurse de ape – Utilizare ape din subteran pentru industrie in perioada 01.01.2024 - 31.12.2024	57,697.46 RON/ 11,604.71 EURO	Datorii: 2.885.728,8 7 lei		Plata se face in 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE. Facturarea se face la nivelul cantitatii de resurse utilizate lunar		<b>38,445,759.82 RON/ 7,732,609.23 EURO</b>
9	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	01.03.2024/258	Contract	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	21,991,469.48 RON/ 4,423,152.01 EURO			Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de receptie preliminara, pe baza facturii in original		n/a
10	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	05.03.2024/278	Act aditional	Actualizare tarife - Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii	349,500.04 RON/ 70,295.07 EURO	Datorii: 4.599.275,2 7 lei Creante:		Plata se face lunar, pentru serviciile prestate in luna anterioara, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la		<b>391,647,038.22 RON/ 78,772,106.88 EURO</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				tehnice și suport pentru Departamentele DIR și DCL din CNE Cernavoda		103.262,96 lei		Prestator, în baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		
11	SNN S.A. prin CNE - ASOCIEREA formată din: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ, prin Sucursala RATEN CITON  TOPOGEODESIS SRL	05.03.2024/279	Contract	Servicii de urmărire specială a comportării construcțiilor hidrotehnice pentru alimentarea cu apă de racire și pentru evacuarea apei calde de la CNE Cernavoda, inclusiv urmărirea verticalității Turnului Meteo și urmărirea specială la fundațiile separatoarelor și stălpilor portal din celula 400 kV	910.000,00 RON/ 183.028,62 EURO	Datorii: RATEN CITON: 76.968,95 lei	221.077,34 lei	Achizitorul se obligă să plătească serviciile prestate în termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, în baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		<b>n/a</b>
12	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	26.03.2024/408	Act adițional nr. 2 la contractul nr. 248/24.02.2023	Actualizare tarife unitare aferente loturilor 1, 2 și 3 - Servicii de evaluare lucrări, elaborare soluții simple de inginerie, servicii tehnice și suport pentru Departamentele DIR și DCL din CNE Cernavoda	3.781.213,12 RON/ 760.012,28 EURO	Creanțe = 105.613,59 lei Datorii = 4.528.910,47 lei		Lunar, în termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		<b>n/a</b>



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
13	SNN S.A. prin CNE - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	28.03.2024/415	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 455/31.03.2023	Furnizare energie electrică pentru punctele de consum ale CNE Cernavoda	2.504.510,92 RON/ 503,399.04 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 776.981,31 lei		Lunar, în termen de 30 zile de la emiterea facturii		n/a
14	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	11.04.2024/497	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 442/31.03.2022	Actualizare tarife unitare - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda și în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	3.304.717,67 RON/ 664.238,16 EURO	Creante = 192.750,44 lei Datorii = 5.314.310,96 lei		Lunar, în termen de 30 zile de la primirea facturii, în baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		n/a
15	SNN S.A. prin CNE - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE - UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	16.04.2024/518	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 258/01.03.2024	Actualizare pret - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda	491.786,60 RON/ 98.847,60 EURO	Creante = 0 lei Datorii = 0 lei		Plata se va efectua în termen de maxim 2 zile lucratoare de la data Procesului Verbal de recepție preliminară, pe baza facturii în original		<b>22.800.846,08 RON/ 4.582.900,40 EURO</b>
16	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	23.04.2024/567	Act aditional nr. 3 la contractul nr. 1648/04.11.2022	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere și curățare camine, base, rezervoare din incinta protejată a CNE Cernavoda U1, U2 și DICA	2.101.088,59 RON/ 422.312,39 EURO	Creante = 192.750,44 lei Datorii = 4.283.164,99 lei		Plata se va efectua, lunar, în termen de 30 de zile de la aprobarea PVRS		n/a
17	SNN S.A. prin CNE - REGIA AUTONOMA RASIROM	10.05.2024/668	Act aditional nr. 4 la contractul	Actualizare tarife unitare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de	62.821,33 RON/ 12.626,90 EURO	Datorii 37.304,45 lei		Plata se va efectua în termen de 30 zile de la data recepționării fără		<b>1.950.657,97 RON/ 392.076,29 EURO</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
			nr. 1847/23.12.2021	protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firmware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA		Datorii= 0 lei		observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte		
18	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	14.05.2024/700	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 360/17.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta ptotejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	5.230.432,75 RON/ 1.051.301 EURO	Creante = 92.545,79 lei Datorii = 3.266.019,12 lei		Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<b>n/a</b>
19	SNN S.A. prin CNE - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN PITESTI)	30.05.2024/828	Act aditional nr. 2 la contractul nr. 537/29.04.2021	Actualizare tarife unitare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	-856.80 RON/ -172,21 EURO	Creante = 0 lei Datorii 511.260,49 lei	Garantii = 186.976,33 lei	In termen de 30 de zile de la data primirii facturii fiscale, emisa dupa semnarea Procesului Verbal de Receptie Servicii, fara observatii		<b>11.754.182,18 RON/ 2.362.554,71 EURO</b>
20	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	03.06.2024/837	Act aditional nr. 2 la	Actualizare tarife unitare - Servicii de introducere,	2.294.121,97 RON/	Creante = 2.401,06 lei		Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator,		<b>n/a</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
			contractul nr. 697/10.05.2023	prelucrare și validare date la CNE Cernavoda	461.111,51 EURO	Datorii = 4.846.373,82 lei		pe baza facturii și a PVRS-ului corespunzător serviciilor prestate în luna de referință		
21	SNN S.A. prin CNE-NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.06.2024/862	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 359/17.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere și reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE CERNAVODA	359.489,68 RON/ 72.256,33 EURO	Creante = 92.395,38 lei Datorii = 4.846.373,82 lei		Plata se va efectua lunar, în termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<b>257.785.416,16 RON/ 51.814.081,07 EURO</b>
22	SNN S.A. prin CNE - NUCLEARELECTRICA SERV S.R.L.	04.06.2024/863	Act aditional nr. 1 la contractul nr. 358/7.03.2023	Actualizare tarife unitare - Servicii de intretinere și reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U0, U1, U2 și DICA	335.601,68 RON/ 67.454,91 EURO	Creante = 92.395,38 lei Datorii = 4.846.373,82 lei		Plata se va efectua lunar, în termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		<b>258.121.017,84 RON/ 51.881.535,99 EURO</b>

## 2. Tranzactii de livrari de energie:

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.01.2024 Nr. RUEC 74 29.01.2024 nr. OPCOM 5981	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 1: 2.165.012.055,00 Lei 435.449.637,97 EURO  (suplimentare in valoare de 156.466.755,00 lei, 31.470.213,60 EURO aferenta cantitatii alocata in luna ianuarie)	Creante la 29.01.2024 0,00 lei  Datorii la 29.01.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 25.01.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Februarie 2024	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	26.02.2024 Nr. RUEC 218  27.02.2024 nr. OPCOM 10569	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 2: 2.196.717.435,00 Lei 441.826.552,22 EURO  (suplimentare in valoare de 31.705.380,00 lei, 6.376.914,26 EURO aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.02.2024 0,00 lei  Datorii la 27.02.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Martie 2024	
3	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si	29.02.2024 Nr. RUEC 246  28.02.2024 nr. OPCOM	Anexa nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza Anexa 5: 2.196.621.855,00 Lei 441.807.328,18	Creante la 29.02.2024 312.933.510,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc	Anexa nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
	Gaze Naturale din Romania	10810			EURO (diminuare valoare de 95.580,00 lei, 19.224,04 EURO aferenta cantitatii alocata in perioada martie – decembrie 2024)	Datorii la 29.02.2024 105.035,71 lei		de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 28.02.2024 a fost modificata cantitatea de energie electrică pentru perioada de livrare Martie – Decembrie 2024 ca urmare a Mecanismului de ajustare extraordinara.	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
4	SNN S.A. cu Societatea ELECTRIFIC ARE C.F.R. S.A.	15.02.2024 Nr.RUEC 171	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.04.2025- 31.12.2025	Valoare contract curent: 15.198.802,50 lei 3.056.940,51 EURO	Creante la 15.02.20240,00 lei  Datorii la 15.02.20240,00 lei	0.00 lei	Plata plata energiei electrice anticipat integral: nu mai târziu de 6 zile lucrătoare de la data primirii facturii prin fax sau prin email	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 3.315.600,00 lei.	
5	SNN S.A. cu Societatea ELECTRIFIC ARE C.F.R. S.A.	15.02.2024 Nr.RUEC 170	Contract	Vanzare energie angro Perioada: 01.04.2025- 31.12.2025	Valoare contract curent: 30.366.580,30 lei 6.107.641,00 EURO	Creante la 15.02.20240,00 lei  Datorii la 15.02.20240,00 lei	0.00 lei	Plata plata energiei electrice anticipat integral: nu mai târziu de 6 zile lucrătoare de la data primirii facturii prin fax sau prin email	Atribuit prin licitatie PCCB-LE-Flex. Penalitati pentru fiecare zi de întârziere, corespunzatoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculate incepand cu ziua imediat urmatoare termenului de scadenta si pana la data stingerii sumei datorate, inclusiv. In caz de reziliere, denuntare unilaterala partea din vina careia este reziliat contractul va plati despagubiri in valoare de 6.624.432,00 lei.	
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.03.2024 Nr. RUEC 384 27.03.2024 nr. OPCOM 15587	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024- 31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 3: 2.210.213.340,00 Lei 444.165.780.43 EURO	Creante la 27.03.2024 0,00 lei  Datorii la 27.03.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc către	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
					(suplimentare in valoare de 13.591.485,00 lei, 2.731.352,87 EURO aferenta cantitatii alocata in luna martie)			Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Aprilie 2024	
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	25.04.2024 Nr. RUEC 583 29.04.2024 nr. OPCOM 22556	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 4: 2.060.209.915,00 Lei 414.021.003,40 EURO (suplimentare in valoare de 1.532.520,00 lei, 307.976,13 EURO	Creante la 29.04.2024 0,00 lei Datorii la 29.04.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului	



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
					aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)				Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 23.02.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Mai 2024. In baza Ordonantei de urgența nr. 32 din 28.03.2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei pretul de contract pentru fiecare MWh contractat de Parti incepand cu data de 1 aprilie 2024 prin Mecanismul lunar de achiziție centralizata este 400,00 lei/MWh	
8	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie	30.04.2024 Nr. RUEC 617 29.04.2024	Anexa nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica	Valoare contract curent actualizata in baza Anexa 5: 2.075.175.995,00	Creante la 30.04.2024 328.442.463,38 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile	Anexa nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE),	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
	Electrica si Gaze Naturale din Romania	nr. OPCOM 22814		Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Lei 417.028.595,69 EURO (ajustare in valoare de 14.966.080,00 lei, 3.007.592,29 EURO aferenta cantitatilor de energie electrica alocata prin MACEE pentru perioada mai – decembrie 2024)	Datorii la 30.04.2024 70.087,10 lei		de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 29.04.2024 a fost modificata cantitatea de energie electrică pentru perioada de livrare Mai – Decembrie 2024 ca urmare a Mecanismului de ajustare extraordinara.	
9	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania	27.05.2024 nr. RUEC 808 29.05.2024 nr. OPCOM 26997	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2024-31.12.2024	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr. 5: 2.229.635.390,00 Lei 448.068.847,09 EURO	Creante la 29.05.2024 0,00 lei Datorii la 29.05.2024 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
					(suplimentare in valoare de 22.920.080,00 lei, 4.606.032,84 EURO aferenta cantitatii alocata in luna mai)			Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, în data de 27.05.2024 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iunie 2024.	
10	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2011 Nr.RUEC 595	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025- 31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei 3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 19.710.000,00 Lei 3.960.933,26 EURO	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci	Atribuit prin tranzactia nr. 42011 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
								imediat urmatoarea Zi Lucratoare.		
11	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2012 Nr.RUEC 596	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei 3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 39.420.000,00 Lei 7.921.866,52 EURO	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42012 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
12	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2014 Nr.RUEC 597	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei 3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 59.130.000,00 Lei 11.882.799,78 EURO	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42014 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
13	SNN S.A. cu Societatea Electrica	30.04.20244 2020 Nr.RUEC	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei	Creante la 30.04.2024 0,00	11.826.000,00	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana	Atribuit prin tranzactia nr. 42020 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
	Furnizare S.A.	598		Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 78.840.000,00 Lei 15.843.733,04 EURO	lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	lei (garantie constituita la data incheierii tranzacțiilor in baza contractului EFET nr.1561)	la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
14	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2024 Nr.RUEC 613	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei 3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzacțiile anterioare: 98.550.000,00 Lei 19.804.666,30 EURO	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzacțiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42024 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
15	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	30.04.20244 2026 Nr.RUEC 614	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.01.2025-31.12.2025	Valoare tranzactie curenta: 19.710.000,00 lei 3.960.933,26 EURO Valoare totala cumulata cu tranzacțiile	Creante la 30.04.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,00 lei (garantie constituita la data incheierii tranzacțiilor in baza	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecua (20-a) zi calendaristica a	Atribuit prin tranzactia nr. 42026 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
					anterioare: 118.260.000,00 Lei 23.765.599,57 EURO		contractului EFET nr.1561)	lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.		
16	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2053 Nr.RUEC 771	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024- 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei 2.130.343,04 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 128.860.800,00 Lei 25.895.942,61 EURO	Creante la 24.05.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,0 0 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecoa (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42053 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
17	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2054 Nr.RUEC 771	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024- 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei 2.130.343,04 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 139.461.600,00 Lei 28.026.285,65 EURO	Creante la 24.05.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,0 0 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecoa (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci	Atribuit prin tranzactia nr. 42054 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
								imediat urmatoarea Zi Lucratoare.		
18	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2056 Nr.RUEC 773	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024- 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei 2.130.343,04 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 150.062.400,00 Lei 30.156.628,69 EURO	Creante la 24.05.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,0 0 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42056 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
19	SNN S.A. cu Societatea Electrica Furnizare S.A.	24.05.20244 2057 Nr.RUEC 774	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024- 31.12.2024	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei 2.130.343,04 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 160.663.200,00 lei 32.286.971,72 EURO	Creante la 24.05.2024 0,00 lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	11.826.000,0 0 lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	Atribuit prin tranzactia nr. 42057 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
20	SNN S.A. cu Societatea Electrica	24.05.20244 2058 Nr.RUEC	Anexa la Contract EFET	Vanzare energie angro	Valoare tranzactie curenta: 10.600.800,00 lei	Creante la 24.05.2024 0,00	11.826.000,0 0	Cumparatorul va plati integral factura emisa pana	Atribuit prin tranzactia nr. 42058 incheiata pe PC-OTC. In baza confirmarii Opcom de	

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent eur) (T <sub>G</sub> inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro
	Furnizare S.A.	775		Perioada: 01.07.2024-31.12.2024	2.130.343,04 EURO Valoare totala cumulata cu tranzactiile anterioare: 171.264.000,00 lei 34.417.314,76 EURO	lei Datorii la: 30.04.2024 (129,23) lei	lei (garantie constituita la data incheierii tranzactiilor in baza contractului EFET nr.1561)	la termenul limita de plata in scris pe factura, respectiv a douazecea (20-a) zi calendaristica a lunii urmatoare celei de livrare, sau daca nu este o Zi Lucratoare, atunci imediat urmatoarea Zi Lucratoare.	incheiere a tranzactiei, a fost intocmita Anexa 2a la contractul EFET nr. 1561. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	
21	SNN S.A. cu Societatea Distributie Energie Electrica Romania S.A.	04.06.2024 018_S20240 528_TR2558 41 Nr.RUEC 775	Anexa la Contract BRM_BA SE_NUC LEAREL ECTRICA _018_S20 240528_T R255841	Vanzare energie angro Perioada: 01.07.2024-31.12.2026	Valoare tranzactie curenta: 88.159.324,46 lei 17.716.550,00 EURO	Creante la 04.06.2024 0,00 lei Datorii la: 04.06.2024 0,00 lei	-	Cumparatorul va plati integral factura in cea de-a cincea (5-a) Zi Lucratoare de la data primirii facturii	Atribuit in baza raportului sedintei de tranzactionare pe Piata de energie electrica pentru clientii finali mari (PMC) - organizat de BRM nr. 018EE_2024 Nuclearelectrica din data de 28.05.2024. Anexa la contract nr. 829/31.05.2024. SN Nuclearelectrica nu constituie garantie de buna executie pentru aceasta tranzactie.	



### 3. Depozite constituite

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 26.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	137.590.000,00 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 26.08.2024.	Randament: 5.95% pe an
2.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	105.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024	Dobanda aplicata: 5.85% pe an
3.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 16.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	197.050.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024.	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
4.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	165.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.08.2024	Dobanda aplicata: 5.90% pe an
5.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 07.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	224.280.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2024	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 01.02.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	200.000.000,00 lei.	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2024	Dobanda aplicata: 6.00% pe an
7.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 25.01.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	258.440.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.06.2024	Dobanda aplicata: 6.10% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 14.03.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	250.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.09.2024	Dobanda aplicata: 5.75% pe an
9.	SNN cu Exim Banca Romaneasca	Depozit din 19.03.2024	Depozit	Constituire depozit la termen	150.000.000,00 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 19.09.2024.	Dobanda aplicata: 5.90% pe an

## Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 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
<b>SNN Executiv</b>								
1.	9089/101/2013	<b>Civil</b> Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	<b>Fond.</b> Procedura de lichidare in derulare.	<b>03.10.2024</b>
2.	409/2/2016	<b>Penal</b> 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	<b>Fond.</b> Administrare probe	<b>27.09.2024</b>
3.	5802/118/2017	<b>Munca</b> Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	<b>13.09.2024</b>
4.	35162/299/2018* a1	<b>Civil</b> 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 rejudicare	<b>Solutie fond:</b> 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. <b>Solutie recurs:</b> 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. <b>Fond rejudecare:</b> suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. <b>Recurs rejudecare suspendare:</b> Respinge recursul ca nefondat..Irevocabila.	<b>suspendat</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	5462/2/2019*	Contencios administrati v 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><b>Solutie fond :</b> 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><b>Recurs.</b> Admite recursul SNN, caseaza hotararea si trimite spre rejudecare.</p> <p><b>Fond rejudecare: in curs de judecata</b></p>	13.09.2024
6.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p><b>Solutie fond:</b> 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</p>	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p><b>Solutie apel:</b> 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><b>Solutie recurs:</b> 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>	
7.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<p><b>Solutie fond:</b> 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.</p>	15.10.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Apel. in curs de judecata.	
8.	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	<p><b>Solutie fond:</b> Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p><b>Solutie apel:</b> 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 mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarare 391/ 11.03.2022</p>	05.09.2024

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p><b>Recurs :</b> Respinge recursul ca nefondat. Definitiva. Hotarare 79/2023 26.04.2023</p> <p>Reinregistrat la prima instanta pentru rejudecare pe fond sub nr. <b>5730/256/2023</b></p> <p><b>Rejudecare fond:</b> in curs de judecata. Administrare proba cu expertiza topo-cadastrală</p>	
9.	<b>2659/2/2020*</b>	<p><b>Contencios administrati</b></p> <p>v</p> <p>Inalta Curte de Casatie si Justitie</p>	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	<p><b>Solutie fond:</b> 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><b>Solutie recurs :</b> 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><b>Cauza trimisa spre judecare primei instante</b></p> <p><b>Fond in rejudecare dupa casare:</b> 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,</p>	<b>15.01.2025</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare 1002/2023 06.06.2023  <b>Recurs rejudecare: în curs de judecată.</b>	
10.	<b>16597/3/2020</b>	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei	fond	<b>Fond.</b> In curs de judecata S-a administrat proba cu expertiza tehnica in constructii. Administrare proba expertiza contabila.	<b>11.11.2024</b>
11.	<b>13682/3/2020</b>	<b>Civil</b> Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	<b>Fond :</b> 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.	<b>suspendat</b>
12.	<b>544/109/2015</b> <b>(544/109/2016/a6)</b>	<b>Civil</b> Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<b>Solutie fond:</b> Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. <b>Apel :</b> 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: <b>Solutie recurs (544/109/2015/a6) :</b> 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.	<b>09.10.2024</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Caseaza incheierea recurata si trimite cauza spre rejudecare la aceeaai curte de apel. Definitiva. Apel. Rejudecare. In curs de judecata	
13.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	<p><b>Solutie fond</b> : 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.</p> <p><b>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021:</b> Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondata. Definitiva</p> <p><b>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> 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><b>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003</b> 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><b>Soluție Fond rejudecare dupa casare:</b> Admite cererile conexe și precizate. Anulează actul atacat. Omologhează raportul de expertiză contabilă. Obligă pârâtul să plătească reclamantei suma totală de 1.673.659,90 lei, reprezentând</p>	<b>Solutionat fond favorabil. Sentinta in curs de redactare</b>



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							daune, dobânda penalizatoare și rata inflației. Obligă pârâutul să plătească expertului contabil majorarea de onorariu de expertiză în cuantum de 9000 lei. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 03.07.2024 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 1230/2024 03.07.2024	
14.	35670/3/2022	Contencios civil – litigii cu profesioniști Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	<b>Solutie Fond.</b> Respinge excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată de pârâtă, ca neîntemeiată. Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta NUCLEARELECTRICA S.A. în contradictoriu cu pârâta DAT CONSTRUCTIVE S.R.L. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 1.021.148,84 lei reprezentând prejudiciu contractual. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 20.443 lei cu titlu de cheltuieli de judecată reprezentând taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicarea hotărârii, care se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 30.04.2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1066/2024 30.04.2024	<b>Solutie fond favorabila. Sentinta in curs de redactare</b>
15.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	<b>Fond :</b> in curs de judecata	<b>04.10.2024</b>
16.	1730/256/2024 (1730/256/2024/a 1)	Penal Judecatoria Medgidia	Parte responsabilă civilmente	Vaida Stefan - inculpat Vlad Valentin, Vlad Ionela, Vlad Reveica, Tudorascu Cristina - parti civile	daune morale solicitate in valoare de 1.300.000 euro nerespectarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă (art.350 NCP) alin. 1 + art. 192 alin. 1 și 2 C.pen. de catre angajatul SNN-	Fond	Camera preliminară: Incheiere finală 322/28.06.2024  Solutia pe scurt: Incheiere : În baza disp. art. 345 alin. (1) Cod de procedură penală, respinge, ca nefondate, cererile și excepțiile invocate de inculpatul V.Ș., prin apărătorii, cu privire la legalitatea sesizării instanței, legalitatea administrării probelor și a efectuării actelor de urmărire penală. În baza disp. art. 346 alin. (2) Cod de procedură penală, constată legalitatea sesizării instanței cu rechizitoriul din data de 14.02.2024 al Parchetului de pe lângă Judecătoria Medgidia emis în dosarul nr. 2132/P/2020, legalitatea administrării probelor și a efectuării	<b>16.09.2024</b>

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					inculpat Vaida Stefan		actelor de urmărire penală în cauza privind pe inculpatul V.Ș., trimis în judecată pentru săvârșirea infracțiunilor de ucidere din culpă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 192 alin. 2 Cod penal și neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, faptă prevăzută și pedepsită de art. 349 alin. 1 Cod Penal, ambele cu aplicarea art. 38 alin. 2 Cod penal. Dispune începerea judecării cauzei privind pe inculpatul V.Ș.. Cu drept de contestație în termen de 3 zile de la comunicare. Pronunțată astăzi, 28.06.2024, prin punerea soluției la dispoziție prin mijlocirea grefei instanței.  <b>Contestatie</b> : in curs de judecata	
17	3063/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF-Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor Directia Generala Antifrauda fiscala	18.041.598 lei diferenta impozit la Fondul de tranzitie energetica-anulare decizie ANAF 516-12.02.2024	Fond	<b>Fond:</b>	<b>09.10.2024</b>
18	3455/2/2024	Contencios Curtea de Apel Bucuresti	reclamant	ANAF -Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor	1.129.000 lei accesorii la diferenta impozit Fondul de tranzitie energetica- anualre Decizie 1581/26.04.2024 (4125/23.11.2023)	Fond	<b>Fond:</b>	<b>Urmeaza termen</b>
<b>Sucursala FCN PITESTI</b>								
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	<b>Fond</b> : 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  <b>Apel:</b> 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	<b>Solutionat definitiv favorabil</b>

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2024

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							NUCLEARĂ SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETĂRI NUCLEARE - RATEN ICN în contradictoriu cu pârâta S.N. NUCLEARELECTRICA SA, ca neîntemeiată. Hotarâre 2234/2024 18.04.2024	

## Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulativ pentru Semestrul I 2024

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulativ	Realizari Trim. II cumulativ	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
<b>Indicatori de Governanta</b>							
1	Gradul de transparenta in materie de raportare financiara	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 etica si 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%
<b>Indicatori Operationali</b>							
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 exploatarei comerciale)	10%	Productie realizataMWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	84.40%	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)	0.30	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4.32	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	5.77	100%	2%
<b>Indicatori Financieri</b>							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	130.56%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	93.15%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	20%	19.35%	96.8%	5.8%
<b>Indicatori orientati catre servicii publice</b>							
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%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>							<b>99.8%</b>

\* 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