



**Raport curent conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare, republicata si operatiuni de piata si Regulamentul nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata**

**Data raport: 12.08.2022**

*Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.*

*Sediul social: Strada Polona nr. 65, 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**

**Eveniment important de raportat:**

**Disponibilitatea Raportului Semestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2022**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. (“SNN”) informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului aferent semestrului I al exercitiului financiar 2022, intocmit in conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2017, republicata, art. 67, si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018, incepand cu data de 12 august 2022, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona, nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii Publice;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea “Relatii cu investitorii - Situatii Financiare 2022” ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)).

Raportul semestrial include:

- 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 2022, intocmite in conformitate cu OMFP 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 2022, intocmite in conformitate cu OMFP 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 perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022.

**Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.**

Strada Polona, nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, 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 rezultate

### 1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1.220.792 mii lei in crestere cu 216,8% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere cu 208,8%, iar EBITDA o crestere cu 133,1% fata de aceeaasi perioada a anului anterior.

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1,2 miliarde RON (1.220.792 mii lei).

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021	Variatie
	(revizuit)	(revizuit)	
<b>Productie (GWh)*</b>	4.779	4.890	(2,3%)
Venituri din exploatare, din care:	3.140.335	1.382.537	127,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.089.082	1.339.580	130,6%
Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(846.625)	(649.746)	30,3%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(585.811)	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.707.899</b>	<b>732.791</b>	<b>133,1%</b>
Depreciere si amortizare	(302.619)	(277.642)	9,0%
<b>EBIT</b>	<b>1.405.280</b>	<b>455.149</b>	<b>208,8%</b>
Rezultat financiar net	50.293	9.327	439,2%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(234.781)	(79.083)	196,9%
<b>Profit net</b>	<b>1.220.792</b>	<b>385.393</b>	<b>216,8%</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 crescut cu 133,1% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 127,1%, influentate de cresterea cu 130,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Cresterea veniturilor a fost partial diminuată de cresterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a aparitiei cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar incepand cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), quantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – iunie 2022 fiind de 585.811 mii RON (0 RON pentru ianuarie – iunie 2021), precum si de cresterea costului energiei electrice achizitionate in perioada, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 127,1%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 143% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vanduta in semestrul I 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2021.

In semestrul I 2022, fata de semestrul I 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 5,1%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 2,3%, determinata de faptul ca in anul 2022 a avut loc oprirea planificata a Unitatii 1, cu o durata mai lunga decat oprirea planificata a Unitatii 2 din anul 2021.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4,6% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 132,6% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in semestrul I 2022 a scazut cu 7,7%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 179,0% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** – ca urmare a aplicarii cotei de impozitare de 80% pe venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, a rezultat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar de 585.811 mii RON. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** au crescut cu 30,3% in cursul semestrului I 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021, in principal determinate de cresterea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

**Deprecierea si amortizarea** a crescut cu 9%, ca urmare a inregistrarii efectelor evaluarii activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in semestrul I 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 439,2% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2022 fata de cel calculat pentru semestrul I 2021.

## 2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.008.494	99,69%	615,40	3.082.248.250
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	4.189.745	83,40%	534,46	2.239.236.541
– Vanzari pe PZU si PI	818.749	16,30%	1.029,63	843.011.709
Dezechilibre pozitive pe PE	15.475	0,31%	754,02	11.668.698
<b>Total vanzari in semestrul I 2022</b>	<b>5.023.969</b>	<b>100%</b>	<b>615,83</b>	<b>3.093.916.948</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 5.023.969 MWh, cu 4,2% peste programul de vanzari, de 4.823.423 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (244,7 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 89% de pe piata spot, 6% de pe PE si 5% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2022 sunt de **3.093.916.948 lei**, mai mari cu 28,1% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2022 si respectiv mai mari cu 130,6% fata de realizarile din semestrul I 2021.

**Pretul mediu ponderat de vanzare**, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2022, este de **615,40 lei/MWh** (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in semestrul I 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 752,07 lei/MWh. In semestrul I 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 253,61 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

**Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in semestrul I 2022 o cota procentuala de **83,40%** din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 82,97% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de **534,46 lei/MWh** (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 117% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2021, de 246,34 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

**Pe piata spot (PZU si PI)**, in semestrul I 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand **16,30%** din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,76% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2022 a fost de **1.029,63 lei/MWh** (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 289,60 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2021.

## 2. Gradul de realizare a investitiilor la sfarsitul semestrului I al anului 2022

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 702.795 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 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) (%)
2022	702.795	363.882	51,8%
2021	433.860	179.887	41,5%

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 al 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, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Naționale a Uraniului SA si trecerea in patrimoniul Filialei Fabricii de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., filiala infiintata de S.N. Nuclearelectrica S.A., precum si contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, care din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, necesita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii Publice, email: [investor.relations@nuclearelectrica.ro](mailto:investor.relations@nuclearelectrica.ro)

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

**Dan Niculaie**  
**Director Financiar**

**Laura Constantin**  
**Director General Adjunct Servicii Corporative**

**Ludmila Tones**  
**Director DCRP**

**Valentina Dinu**  
**Sef DCERP**



NUCLEARELECTRICA

## 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 2022 (Semestrul I al exercitiului financiar 2022)**

Raportul semestrial conform:

Data raportului:

Denumirea emitentului:

Sediul social:

Numarul de telefon/fax:

Web/Email:

Codul unic de inregistrare la oficiul registrului comertului:

Numar de ordine in registrul comertului:

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Capitalul social subscris si varsat:

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de emitent:

Standarde contabile aplicabile:

Moneda de raportare:

Perioada raportata:

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 2022 (Semestrul I al exercitiului financiar 2022)

10 august 2022

**S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")**

Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1

+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00

www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro

10874881

J40/7403/1998

Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium

3.016.438.940 lei

301.643.894 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013.

Situatii Financiare Interimare Individuale si Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 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.

Leul romanesc (RON) - toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.

**Semestrul I al exercitiului financiar 2022**

## 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 2022.....	9
6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2022.....	11
7. DECLARATII SI SEMNATURI .....	12
8. ANEXE.....	13

## 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 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania 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 pozitiei financiare la 30 iunie 2022

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active imobilizate	6.108.235	6.110.845
Active circulante	4.089.797	3.514.280
<b>Total Active</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>
Capitaluri proprii	8.990.128	8.365.261
Total Datorii, din care:	1.207.904	1.259.864
Datorii pe termen lung	561.159	597.564
Datorii pe termen scurt	646.745	662.300
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>

#### b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
Venituri din exploatare	3.140.335	1.382.537
Cheltuieli din exploatare	(1.735.055)	(927.388)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>1.405.280</b>	<b>455.149</b>
Venituri financiare	65.232	31.811
Cheltuieli financiare	(14.939)	(22.484)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>50.293</b>	<b>9.327</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.455.573</b>	<b>464.476</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(234.781)	(79.083)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.220.792</b>	<b>385.393</b>
Alte elemente ale rezultatului global	0	20
<b>Rezultatul global</b>	<b>1.220.792</b>	<b>385.413</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,05</b>	<b>1,28</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,05</b>	<b>1,28</b>



## c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.455.573	464.476
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	178.423	118.659
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.465.399	517.097
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(313.830)	221.959
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(709.681)	(582.344)
Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	441.888	156.712
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.317.400	546.566
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	1.759.288	703.278

## 1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 iunie 2022 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2022
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.	“Servicii de furnizare si management a fortei de munca “– Cod CAEN 7830	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

## a) Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2022

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active imobilizate	6.069.299	6.087.274
Active circulante	4.130.617	3.537.820
<b>Total Active</b>	<b>10.199.917</b>	<b>9.625.094</b>
Capitaluri proprii	8.988.331	8.364.683
Total Datorii, din care:	1.211.586	1.260.411
Datorii pe termen lung	561.159	597.564
Datorii pe termen scurt	650.427	662.847
<b>Total Capitaluri proprii si Datorii</b>	<b>10.199.917</b>	<b>9.625.094</b>

**b) Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Venituri din exploatare	3.140.326	1.382.534
Cheltuieli din exploatare	(1.736.449)	(927.389)
<b>Profit din exploatare</b>	<b>1.403.877</b>	<b>455.145</b>
Venituri financiare	65.487	31.773
Cheltuieli financiare	(14.953)	(22.484)
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>50.534</b>	<b>9.289</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>1.454.411</b>	<b>464.434</b>
Cheltuiiala cu impozitul pe profit, neta	(234.838)	(79.083)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.219.573</b>	<b>385.351</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>0</b>	<b>20</b>
<b>Rezultatul global</b>	<b>1.219.573</b>	<b>385.371</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,04</b>	<b>1,28</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,04</b>	<b>1,28</b>

**c) Situatia fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022**

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.454.411	464.435
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	176.855	120.009
Flux de numerar net aferent activitatii de exploatare	1.462.900	518.367
Flux de numerar net aferent activitatii de investitii	(294.904)	245.595
Flux de numerar net aferent activitatii de finantare	(709.681)	(582.344)
Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	458.315	181.618
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.343.172	546.867
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	1.801.487	728.485

## 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;
- 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.

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]	2022	2021
Valoare program investitii	702.795	433.860
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	363.882	179.887

Gradul de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2022 este de 51,8%, comparativ cu 30 iunie 2021 cand realizarile din programul de investitii erau de 41,5%.

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

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

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

## **2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2022**

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2022 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2022 sunt dupa cum urmeaza:

### **Lansarea platformei de responsabilitate sociala “Nucleu de bine”**

Prin Raporul Curent din data de 21.04.2022, Compania informeaza lansarea platformei de responsabilitate sociala “Nucleu de bine”, care urmeaza directii strategice si viziunea companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia viitoare, atat prin productia de energie curata la standarde de excelenta, cat si prin impactul social-economic pe care il are in Romania. Platforma “Nucleu de Bine” va ingloba atat initiativele de responsabilitate sociala derulate de companiei, cat si proiectele pe care compania le va selecta pentru a le sponsoriza, in cadrul selectiei de proiecte “Nucleu de bine”.

### **Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021**

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2021 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 595.925.367 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,97559234 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 24 iunie 2022 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 28 aprilie 2022).

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

Incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 28 iunie 2022, atingand puterea nominala in data de 29 iunie 2022.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani pentru fiecare unitate, s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect.

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

### **Semnarea Memorandumului de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)**

In cadrul workshop-ului Small Modular and Advanced Reactors Workshop Planning IV organizat in luna mai 2022 la Bucuresti de Agentia de Comert si Dezvoltare (USTDA) din SUA in parteneriat cu Departamentul de Comert al SUA, Nuclearelectrica, NuScale si E-Infra au semnat un Memorandum de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) din Romania pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicesti, judetul Dambovita.

In urma Memorandumului de Intelegere („MOU”), companiile vor efectua studii de inginerie, analize tehnice si activitati de licentiere si autorizare pe amplasamentul din Doicesti, judetul Dambovita, locatia selectata pentru implementarea primei centrale NuScale VOYGR™.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii in Comuna Doicesti, str, Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, judetul Dambovita, in scopul demararii etapelor preliminare de analiza a potentialului amplasarii primului reactor modular mic (SMR) din Romania pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. In cadrul punctului de lucru al SN Nuclearelectrica SA va functiona un Centru de Informare a derularii proiectului, precum si un birou care va servi pentru derularea viitoarelor actiuni ce vor face parte din studiile de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activitati de licentiere si autorizare etc.

## **Schimbari in conducerea Societatii**

### **Consiliul de Administratie**

Prin Raportul Curent publicat in 20.05.2022, Societatea informeaza ca, in data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de incetarea de drept a Contractului de Mandat al domnului Serban Constantin Valeca ca urmare a decesului sau, in baza prevederilor din Contractul de mandat incheiat cu societatea in data de 28.04.2022.

### **Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.06.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra prelungirii duratei contractului de mandat al Directorului Financiar pentru o perioada provizorie de 2 luni incepand cu data de 11.06.2022.

## **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 2022**

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 2022 sunt prezentate in Anexa 8.2. Auditorul financiar a emis un raport asupra acestor acte juridice, raport publicat in data de 19 iulie 2022, 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 2022**

### **Aprobarea Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European**

In data de 6 iulie 2022 Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat in cadrul Parlamentului European. Acesta va intra in vigoare de la 1 ianuarie 2023.

### **Avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1**

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.07.2022, Societatea anunta avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatii 1 si OEM (Producator de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

In cadrul contractului, Candy Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentatiei tehnice pentru achizitionarea componentelor cu ciclu lung de fabricatie ale reactorului, care vor fi inlocuite la Retehnologizarea Unitatii 1, in cadrul procesului numit "retubare reactor" (Inlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria si Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi si servicii de inginerie pentru evaluarea starii setului de scule specializate ce se vor utiliza la inlocuirea componentelor reactorului si elaborarea documentatiei pentru achizitionarea componentelor ce necesita inlocuire/modificare.

### **Aprobare continuarii Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda**

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, 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 S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmatorii membrii pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (adminisrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (adminisrator neexecutiv).. Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrilor neexecutivi, in valoare reprezentata de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;

- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrului executiv, in valoare reprezentata de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administratorului executiv in valoare de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar;
- forma contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu noii administratori desemnati.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata alegerea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. A fost aprobata forma contractului de mandat, precum si indemnizatia fixa bruta lunara la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011 si componenta variabila determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componente pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. S-a aprobat mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componente variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022, precum si forma actului aditional la contractul de mandat.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata declansarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN pentru posturile vacante, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a membrilor.

### **Finantare filiala EnergoNuclear S.A.**

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, 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 conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

## **6. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2022**

Nu exista riscuri si incertitudini pentru urmatoarele 6 luni ale exercitiului financiar 2022, altele decat cele aferente activitatii de baza, identificate si prezentate in acest raport. Societatea estimeaza ca va realiza cel putin profitul bugetat pentru anul curent, prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022.

In februarie 2022, a izbucnit un conflict armat intre Rusia si Ucraina, care a afectat economiile celor doua tari si a avut ca rezultate, printre altele, un flux semnificativ de refugiati din Ucraina inspre tarile vecine (inclusiv Romania), precum si o serie de sanctiuni impuse de comunitatea internationala Rusiei si unora dintre companiile de origine rusa. Impactul pe termen mediu si lung al acestui conflict si al sanctiunilor impuse Rusiei nu pot fi anticipate in acest moment cu suficienta acuratete. Tinand cont ca Societatea nu are activitati dependente semnificativ de zona aflata in conflict sau afectata de sanctiuni (in special Rusia, Ucraina, Belarus), nici in ceea ce priveste achizitiile, nici vanzarile, consideram ca abilitatea Societatii de a-si continua activitatea in viitorul previzibil nu va fi afectata semnificativ.



## **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 2022 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 2022 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 2022, 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,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

## 8. ANEXE

### 8.1 INDICATORI economico - financiari

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2022 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	6,32
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	1,1%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,1%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	13
<b>4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,01

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).

### 8.2 ACTE JURIDICE raportate in semestrul I al anului 2022 in conditiile art. 108 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021

Tranzactiile semnificative cu partile afiliate aferente semestrului I al anului 2022 au fost raportate in Rapoartele Curente din datele de 12 ianuarie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 14 ianuarie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 21 ianuarie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 1 februarie 2022 (anexă la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vânzare energie angro), 16 februarie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 18 februarie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 10 martie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 17 martie 2022 (anexă la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vânzare energie angro), 23 martie 2022 (anexă la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vânzare energie angro), 23 martie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 24 martie 2022 (anexă la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vânzare energie angro), 25 martie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 31 martie 2022 (anexă la contract cadru EFET „European Federation of Energy Traders” de vânzare energie angro), 21 aprilie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 28 aprilie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 28 aprilie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 12 mai 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 17 iunie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 22 iunie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 23 iunie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 23 iunie 2022 (depozit la termen – fără prelungire), 24 iunie 2022 (depozit la termen – fără prelungire).

### 8.3 LITIGII majore in curs la 30 iunie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2022 se gaseste in Anexa 4 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2022 (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 2022, 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 2022**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 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 2022**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 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 2022**

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 intocmit in conformitate cu prevederile 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 2022**

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”

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

Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2022

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

	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.820.614.822	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	1.044.568	1.180.392
Imobilizari necorporale	6	52.098.034	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	35.039.398	35.496.297
Investitii financiare in filiale	8	199.438.505	172.438.508
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.108.235.327</b>	<b>6.110.845.076</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	9	591.041.919	560.149.518
Creante comerciale	10	237.480.369	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	11	107.165.820	87.270.340
Depozite bancare	12	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	12	1.759.288.183	1.317.399.999
<b>Total active circulante</b>		<b>4.089.796.791</b>	<b>3.514.280.287</b>
<b>Total active</b>		<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</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		423.056.072	451.742.500
Rezultatul reportat		5.302.102.729	4.648.549.459
<b>Total capitaluri proprii</b>	13	<b>8.990.128.170</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	15	97.424.380	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	779.829	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	17	255.149.478	245.823.013
Venituri in avans		64.864.911	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat		96.561.465	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor		46.378.990	46.378.990
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>561.159.053</b>	<b>597.563.696</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	16	328.875.740	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	17	73.123.770	69.541.135
Impozit pe profit datorat		77.362.189	48.781.242
Venituri in avans		77.084.361	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	15	90.038.658	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	260.177	264.025
<b>Total datorii curente</b>		<b>646.744.895</b>	<b>662.300.339</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.207.903.948</b>	<b>1.259.864.035</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</b>

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

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
<b>Venituri</b>					
Venituri din vanzarea energiei electrice	18	1.244.714.494	656.036.231	3.089.082.186	1.339.580.230
Venituri din transportul energiei electrice		5.034.132	2.899.678	9.190.035	6.356.333
<b>Total venituri</b>		<b>1.249.748.626</b>	<b>658.935.909</b>	<b>3.098.272.221</b>	<b>1.345.936.563</b>
Alte venituri	19	23.217.966	19.132.059	42.062.711	36.600.336
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Depreciere si amortizare		(151.714.957)	(140.549.621)	(302.618.886)	(277.642.431)
Cheltuieli cu personalul	20	(123.506.916)	(98.778.441)	(243.061.318)	(193.788.929)
Costul energiei electrice achizitionate		(244.756.703)	(99.284.238)	(252.870.464)	(123.120.275)
Reparatii si mentenanta		(28.055.384)	(30.962.502)	(42.680.899)	(46.062.495)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(5.034.132)	(2.899.678)	(9.190.035)	(6.356.333)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(11.994.536)	(8.109.959)	(15.527.628)	(10.763.954)
Costul cu combustibilul nuclear		(28.065.169)	(31.765.768)	(72.021.838)	(70.934.035)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar		(126.633.872)	-	(585.810.573)	-
Alte cheltuieli din exploatare	22	(104.051.067)	(93.270.800)	(211.272.679)	(198.720.330)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(823.812.736)</b>	<b>(505.621.007)</b>	<b>(1.735.054.320)</b>	<b>(927.388.782)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>449.153.856</b>	<b>172.446.961</b>	<b>1.405.280.612</b>	<b>455.148.117</b>
Cheltuieli financiare		(8.527.636)	(6.774.547)	(14.939.308)	(22.483.986)
Venituri financiare		40.123.962	16.544.063	65.232.183	31.811.462
<b>Rezultat financiar net</b>	23	<b>31.596.326</b>	<b>9.769.516</b>	<b>50.292.875</b>	<b>9.327.476</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>480.750.182</b>	<b>182.216.477</b>	<b>1.455.573.487</b>	<b>464.475.593</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	24	(78.859.361)	(31.288.690)	(234.781.278)	(79.083.064)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</b>

Situatiile Financiare Interimare Individuale prezentate de la pagina 1 la 46 au fost semnate la data de 10 august 2022.

Cosmin Ghita  
Director GeneralDan Nicolae-Faranga  
Director Financiar

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

Situatia individuala a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

		Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
	Nota				
<b>Profitul perioadei</b>		<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>					
<b>Elemente care nu pot fi reclasificate in profit sau pierdere</b>					
Rezultat reportat din alte ajustari					19.781
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	<b>19.781</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>		<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.412.310</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>					
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	14	1,33	0,50	4,05	1,28
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	14	1,33	0,50	4,05	1,28

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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

(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 2022 (auditat)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>451.742.500</b>	<b>4.648.549.459</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Rezultatul global</b>								
<i>Profitul exercitiului financiar</i>							<i>1.220.792.209</i>	<i>1.220.792.209</i>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>								
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii								
Alte elemente ale rezultatului global								
Rezultat reportat din alte ajustari								
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>1.220.792.209</b>	<b>1.220.792.209</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>								
Dividende distribuite							(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	<b>13</b>	-	-	-	-	-	<b>(595.925.367)</b>	<b>(595.925.367)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>								
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii						(28.686.428)	28.686.428	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>						<b>(28.686.428)</b>	<b>28.686.428</b>	<b>-</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>		<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>423.056.072</b>	<b>5.302.102.729</b>	<b>8.990.128.170</b>





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

Situatia individuala a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

(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 2021 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>198.799.898</b>	<b>4.055.915.983</b>	<b>7.519.685.250</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>385.392.529</i>	<i>385.392.529</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii							
Alte elemente ale rezultatului global							
Rezultat reportat din alte ajustari						19.781	<b>19.781</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	19.781	<b>19.781</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	-	-	-	-	-	<b>385.412.310</b>	<b>385.412.310</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite						(472.117.575)	<b>(472.117.575)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	-	-	-	-	-	<b>(472.117.575)</b>	<b>(472.117.575)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>							
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii					(14.242.713)	14.242.713	-
<b>Total alte modificari ale capitalurilor proprii</b>	-	-	-	-	<b>(14.242.713)</b>	<b>14.242.713</b>	-
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.537</b>	<b>184.557.185</b>	<b>3.983.453.431</b>	<b>7.432.979.985</b>

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

Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.455.573.487</b>	<b>464.475.593</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	302.618.886	277.642.431
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(6.067)	(2.775)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(709.818)	(320.162)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	22.927.938	9.372.323
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	319.971	2.125.558
(Venituri) financiare nete	(52.809.891)	(9.372.005)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(16.984.792)	(12.596.361)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(6.142.743)	(26.167.915)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(28.918.713)	(47.635.240)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(19.735.465)	(6.633.777)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(22.135.858)	(67.753.475)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.633.996.935</b>	<b>583.134.196</b>
Impozit pe profit platit	(211.917.700)	(83.972.986)
Dobanzi incasate	43.558.654	18.689.529
Dobanzi platite	(299.660)	(754.306)
Dividende incasate	60.935	-
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.465.399.164</b>	<b>517.096.433</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(7.894.584)	(1.997.685)
Achizitii de imobilizari corporale	(214.079.343)	(140.158.686)
Investitii in filiale (a se vedea Nota 8)	(26.999.997)	(25.000.002)
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	975.000	(250.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	16.244	17.598
(Crestere) / Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	(65.847.500)	389.348.000
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(313.830.180)</b>	<b>221.959.225</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(116.080.281)	(112.213.318)
Plati de dividende	(593.393.407)	(470.022.710)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(207.112)	(107.946)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(709.680.800)</b>	<b>(582.343.974)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>441.888.184</b>	<b>156.711.684</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>1.317.399.999</b>	<b>546.565.840</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 12)</b>	<b>1.759.288.183</b>	<b>703.277.524</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 2022

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE**

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nucleara – Electrica) – cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei, nr. 2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) – cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului, nr. 1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona, nr. 65.

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).

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.

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

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. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. 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.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand primul contract cu Candu Energy, membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatilor 3 si 4 OEM Candu (producatorul original al tehnologiei CANDU).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, 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 S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, 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 conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

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

**Sectorul energetic din Romania** este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Incepand cu anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand atat in primele 6 luni ale anului 2022 cat si in in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 18).

La 30 iunie 2022 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.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

### **a) Declaratia de conformitate**

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Unitunea Europeana”).

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale 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.

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2022 de catre conducerea Societatii.

### **b) Continuitatea activitatii**

Prezentele Situatii Financiare Interimare Individuale 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.

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 si ale razboiului din Ucraina in activitatea Societatii, in primele 6 luni ale anului 2022, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (g) si (h)).

### **c) 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 2021. 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 2021.

### **d) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluată sau cost istoric.

### **e) Moneda functionala si de prezentare**

Conducerea Societatii considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatii cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Individuale sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Societatii a ales-o ca moneda de prezentare.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022

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

---

## **2. BAZELE ÎNTOCMIRII (CONTINUARE)**

### **f) Utilizarea de estimări și raționamente profesionale**

Pregătirea Situațiilor Financiare Interimare Individuale în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimări, judecăți și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Judecățile și ipotezele asociate acestor estimări sunt bazate pe experiența istorică precum și pe alți factori considerați rezonabili în contextul acestor estimări. Rezultatele acestor estimări formează baza judecăților referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele obținute pot fi diferite de valorile estimărilor. Judecățile și ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea a fost revizuită și în perioadele viitoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate Situațiilor Financiare Individuale la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

### **g) Implicații ale pandemiei de Covid-19**

În contextul impus de pandemia de Covid-19, activitățile profesionale au fost menținute prin adoptarea de planuri de continuitate la nivelul fiecărei unități SNN, ce au continuat inclusiv izolarea personalului esențial pentru asigurarea funcționării capacităților de producție din cadrul CNE Cernavodă. Tot în acest context, pe lângă măsurile de protecție sanitară, filtru medical, testare covid-19 și distanțare fizică, s-au adoptat forme de lucru de la distanță, inițial prin delegarea desfășurării activității de la domiciliu salariaților, iar ulterior prin introducerea formei de lucru - telemunca, situație ce a necesitat adaptarea CCM și a politicilor de HR implicate. De asemenea, se derulează politici concrete și eficiente de management al riscului cibernetic. Pandemia de COVID-19 nu a avut impact asupra continuității activității Societății.

Efectele pandemiei de Covid-19 asupra poziției financiare, performanței financiare și fluxurilor de numerar ale Societății sunt ne semnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obținut rezultate financiare foarte bune, respectându-și și îndeplinindu-și programele de investiții, de producție și indicatorii de performanță.

### **h) Impactul și implicațiile conflictului din Ucraina**

Situația geopolitică din Europa de Est s-a degradat începând cu 24 februarie 2022, odată cu invadarea Ucrainei de către Rusia, însă războiul din Ucraina nu a avut un impact direct sau indirect semnificativ asupra derulării activităților Societății. Activitatea de operare, producție, derulare a proiectelor de investiții, dar și activitățile curente se desfășoară normal.

Războiul din Ucraina, dincolo de drama umană, a demonstrat importanța unui mix energetic echilibrat în UE și a unui sistem energetic rezilient atunci când se confruntă cu evenimente extreme. Este în același timp un semnal major de alarmă în ceea ce privește politica energetică la nivelul UE, includerea echitabilă a surselor de energie cu rol în decarbonare pentru asigurarea stabilității și accesibilității pe termen lung a energiei, fără a risca securitatea energetică a UE și a statelor membre. Cooperarea statelor în vederea identificării de soluții viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

În acest context, energia nucleară devine și mai importantă în mixul energetic european și în reducerea dependenței energetice. Energia nucleară răspunde celor 3 provocări curente: securitatea energetică, atingerea tintelor de decarbonare și menținerea unui cost accesibil pentru consumatori.

Societatea are un rol important la nivel național, atât în stabilitatea energetică a țării cât și în atingerea tintelor de decarbonare.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**

#### **h) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina (continuare)**

Analizand impactul asupra Societatii, se concluzioneaza faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia sau Ucraina, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan si, respectiv Romania. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare semestriale se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina; preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor razboiului din Ucraina si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceasta situatie conflictuala.

#### **Alte aspecte generale privind activitatea Societatii in contextul razboiului**

##### **(i) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare**

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Societatii, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2021. De asemenea, Societatea nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu cele doua state aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Societatii la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din cele doua state.

##### **(ii) Deprecierea activelor non-financiare**

Avand in vedere faptul ca Societatea nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul Ucrainei sau al Rusiei, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

##### **(iii) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa**

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%. Prin urmare, la 30 iunie 2022 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale.

##### **(iv) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli**

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina nu a implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2f) din Politicile contabile aferente Situatiilor Financiare Individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

Impactul direct sau indirect al razboiului din Ucraina asupra activitatii Societatii nu poate fi cuantificat valoric, in contextul in care evolutia curenta a inflatiei, precum si cea previzionata pentru perioadele urmatoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al conflictului din Ucraina, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

In cadrul Societatii, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Razboiul din Ucraina nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii. Efectele conflictului asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Societatii reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

**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 2021.

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 2022

(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 2021 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.110.066.036</b>	<b>1.064.437.295</b>	<b>7.595.077.555</b>
Intrari	-	-	14.233.394	260.426.011	274.659.405
Intrari apa grea	-	10.924.629	-	-	10.924.629
Transferuri	-	119.682.584	56.015.488	(175.698.072)	-
Transferuri in stocuri	-	-	(471.772)	-	(471.772)
Transfer stocuri	-	-	-	(6.064.409)	(6.064.409)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	16.804.893	(16.804.893)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Cresteri din reevaluare prin rezerve	4.320.651	278.682.405	52.233.330	-	335.236.386
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	529.415	-	3.652.921	-	4.182.336
Reconstituiri	-	-	458.288	-	458.288
Derecunoastere inspectii	-	(72.856.959)	-	-	(72.856.959)
Derecunoastere apa grea	-	(1.181.401)	-	-	(1.181.401)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Iesiri	-	-	(6.169.702)	(199)	(6.169.901)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.196.053.357</b>	<b>1.123.153.126</b>	<b>7.001.489.524</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.196.053.357</b>	<b>1.123.153.126</b>	<b>7.001.489.524</b>
Intrari	-	27.617.084	4.147.414	259.399.619	291.164.117
Transferuri	-	4.625.904	30.507.110	(35.133.014)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(30.325.294)	(30.325.294)
Transfer din piese de schimb reclasificate	-	-	17.710.168	(11.588.359)	6.121.809
Derecunoastere inspectii	-	(4.031.192)	-	-	(4.031.192)
Derecunoastere apa grea	-	(524.802)	-	-	(524.802)
Iesiri	-	(487.267)	(16.154.505)	-	(16.641.772)
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.672.507.721</b>	<b>1.232.263.544</b>	<b>1.305.506.078</b>	<b>7.247.252.390</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>595.963.307</b>	<b>146.586.943</b>	<b>1.800.349.715</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.567.252	-	545.765.920
Amortizare cumulate inspectii	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(1.181.401)	(5.023.907)	-	(6.205.308)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Ajustari pentru dereciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>616.750.302</b>	<b>149.987.368</b>	<b>1.148.151.620</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>616.750.302</b>	<b>149.987.368</b>	<b>1.148.151.620</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	260.434.319	38.332.377	-	298.766.696
Amortizarea cumulate a iesirilor	-	(4.792.859)	(13.825.671)	-	(18.618.530)
Ajustari pentru depreciere	-	-	2.183.701	(3.845.919)	(1.662.218)
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>636.504.628</b>	<b>643.440.709</b>	<b>146.141.449</b>	<b>1.426.637.568</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 01 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.331.200.560</b>	<b>514.102.729</b>	<b>917.850.351</b>	<b>5.794.727.840</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.303.055</b>	<b>973.165.758</b>	<b>5.853.337.904</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.036.003.093</b>	<b>588.822.835</b>	<b>1.159.364.629</b>	<b>5.820.614.822</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 2022

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele sase luni ale anului 2022, Societatea a achizitionat 12 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 27.614.084 RON (31 decembrie 2021 : 5 tone de apa in valoare de 10.924.629 RON).

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

La 30 iunie 2022, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.159.364.629 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 477.259.977 RON (31 decembrie 2021 : 506.394.981 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 682.104.652 RON (31 decembrie 2021 : 389.188.837 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 205.811.948 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 81.054.974 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
  - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 51.826.088 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 40.032.023 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 30.605.573 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 478.958.544 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2021 : 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 2022 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 45.760.157 RON (31 decembrie 2021: 74.895.161 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 2022, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2021: 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 primele 6 luni ale anului 2022 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 118.058.499 RON, inlocuirea sistemului de stocare date in valoare de 11.211.100 RON si majorare valoare DICA 12 si 13 in suma de 8.782.600 RON.

#### (iii) Ajustari pentru depreciere

La 30 iunie 2022 Societatea inregistreaza miscari ale ajustarilor pentru deprecierea activelor in valoare de (1.662.218) RON, reprezentand reluari pe venituri (31 decembrie 2021 : 13.182.646 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 2022

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

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (iv) *Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata*

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 celelalte imobilizari corporale sunt recunoscute la cost istoric minus amortizare.

Ultima **reevaluare** a terenurilor si a constructiilor s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de catre evaluatorul independent (Primoval S.R.L., membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR). Anterior acestei reevaluari, terenurile si constructiile au fost reevaluate la 31 decembrie 2018.

Raportul de evaluare, aferent anului 2021, a imobilizarilor corporale clasele **terenuri** si **cladiri** intocmit de evaluatorul independent Primoval S.R.L. are la baza Standardele de evaluare bunuri, editia 2022, valabile la data de 31.12.2021, 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.

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

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

A se vedea Nota 3 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 pentru celelalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

#### (v) *Estimari semnificative – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

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

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

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(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 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.105.960.284	7.069.432.468
Amortizare cumulata	(4.223.751.881)	(4.036.137.494)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>2.882.208.404</b>	<b>3.033.294.975</b>

(vi) *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 (vezi Nota 22). Cheltuiala cu contributiile Societatii catre ANDR in primele sase luni ale anului 2022 este in valoare de 50.614.291 RON (30 iunie 2021: 50.947.102 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 iunie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 iunie 2022, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 84.114.639 RON (31 decembrie 2021 : 31.022.440 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 2022

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

## 5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPT 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 1.406.574 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

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

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.406.574	1.406.574
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(362.006)	(226.181)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>1.044.568</b>	<b>1.180.392</b>
	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	260.177	264.025
Pe termen lung	779.829	910.586
	<b>1.040.006</b>	<b>1.174.611</b>

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

	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		135.824	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	<b>23</b>	22.316	25.848

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

	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	207.112	224.795

### (iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**6. IMOBILIZARI NECORPORALE**

	<b>Licente si software</b>	<b>Software pentru centrala nucleara si alte immobilizari necorporale</b>	<b>Total</b>
<b>Cost</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>237.987.346</b>	<b>55.289.481</b>	<b>293.276.827</b>
Intrari	6.503.316	-	6.503.316
Transferuri in immobilizari corporale	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din immobilizari corporale	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>242.122.644</b>	<b>54.259.543</b>	<b>296.382.187</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>242.122.644</b>	<b>55.259.543</b>	<b>296.382.187</b>
Intrari	5.666.100	3.427.452	9.093.552
Iesiri	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>247.788.744</b>	<b>57.686.995</b>	<b>305.475.739</b>
<b>Amortizare cumulata</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>199.248.812</b>	<b>40.557.342</b>	<b>239.806.154</b>
Cheltuiala cu amortizare	6.754.403	3.201.166	9.955.569
Amortizare aferenta iesirilor	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>205.261.643</b>	<b>42.728.570</b>	<b>247.990.212</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>205.261.643</b>	<b>42.728.570</b>	<b>247.990.212</b>
Cheltuiala cu amortizare	3.260.737	2.126.756	5.387.492
Amortizare aferenta iesirilor	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>208.522.380</b>	<b>44.855.326</b>	<b>253.377.704</b>
<b>Valoare contabila</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>38.738.534</b>	<b>14.732.139</b>	<b>53.470.674</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>36.861.001</b>	<b>11.530.973</b>	<b>48.391.975</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>39.266.364</b>	<b>12.831.669</b>	<b>52.098.034</b>

La 30 iunie 2022 immobilizarile necorporale detinute de Societate reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Societatea nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind immobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**7. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 30 iunie 2022 Societatea inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" 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, si titluri de stat.

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.733.367	30.190.266
<b>Total</b>	<b>35.039.398</b>	<b>35.496.297</b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 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 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.680.203</b>	<b>-</b>
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	34.873	23.523
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.715.076</b>	<b>29.680.203</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>18.291</b>	<b>510.063</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>29.733.367</b>	<b>30.190.266</b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea a incasat cuponul anual in suma de 975.000 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 2022

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

### 8. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE

La 30 iunie 2022 situatia investitiilor in filiale se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Energonuclear S.A.	199.438.105	172.438.108
F.P.C.U Feldioara	200	200
Nuclearelectrica Serv	200	200
<b>Total</b>	<b>199.438.105</b>	<b>172.438.508</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 2022 si 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 30 iunie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON).

Prin Hotararea AGEA nr. 4/11.07.2017, actionarii Societatii au aprobat acordarea **unui imprumut convertibil in actiuni** in valoare de maxim 5.500.000 RON filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Pana la 31 decembrie 2021, Energonuclear a accesat intreaga valoarea aprobata, de 5.500.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata de 272.005 RON. Imprumutul a fost convertit in actiuni conform Hotararii AGEA nr. 5/30.06.2021, inregistrata la Registrul Comertului prin cererea de mentiuni nr.485731/10.09.2021. La 30 iunie 2022 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.

#### 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 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

In anul 2021, actionarii Societatii au 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. La 31 decembrie 2021 Societate a acordat intreaga suma de 2.300.000 RON si a inregistrat o dobanda cumulata de 3.938 RON. La 30 iunie 2022, Societatea inregistreaza un principal in suma de 2.300.000 RON si o dobanda cumulata de 47.834 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 2022

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

---

### **8. INVESTITII FINANCIARE IN FILIALE (CONTINUARE)**

#### **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 "Servicii de furnizare si management a fortei de munca"- Cod CAEN 7830.

La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv. Valoarea participatiei la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este de **200 RON**.

In primele 6 luni ale anului 2022, actionarii Societatii au 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. Pana la 30 iunie 2022, filiala a accesat suma de 600.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 7.587 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 2022

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

**9. STOCURI**

La 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	224.202.175	201.210.391
Consumabile si alte materiale	96.736.320	66.917.843
Combustibil nuclear	237.484.213	212.411.753
Uraniu	52.832.562	43.805.580
Alte stocuri	30.893.505	87.620.625
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.106.856)	(51.816.674)
<b>Total</b>	<b>591.041.919</b>	<b>560.149.518</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (k) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 87.549.466 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 334.530 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 2022 este in suma de 51.106.856 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In primele 6 luni ale anului 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 709.818 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In primele 6 luni ale anului 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2022 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 2022

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

**10. CREANTE COMERCIALE**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 creantele comerciale se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	250.293.358	233.309.455
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.812.989)	(12.822.025)
<b>Total</b>	<b>237.480.369</b>	<b>220.487.430</b>

La 30 iunie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Enel Energie S.A. – 45.573.898 RON (31 decembrie 2021 – 19.137.596 RON), Enel Energie Muntenia S.A – 42.274.879 RON (31 decembrie 2021 – 14.846.219 RON) si Electrica Furnizare S.A – 32.433.457 RON (31 decembrie 2021 – 40.923.394 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 27,30% (30 iunie 2021 : aproximativ 19,18%), catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,84% (30 iunie 2021: aproximativ 3,86%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 12,89% (30 iunie 2021: aproximativ 5,22%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,34% (30 iunie 2021: aproximativ 18,38%) si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 6,22% (30 iunie 2021: aproximativ 8,63%), din totalul vanzarilor de energie electrica ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 27.

La 30 iunie 2022 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 7.996.905 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.032.797 RON).

**11. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	60.233.630	35.900.218
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	9.908.762	31.441.048
Plati efectuate in avans	37.619.987	20.525.633
<b>Total</b>	<b>107.165.820</b>	<b>87.270.340</b>

La 30 iunie 2022 pozitile “Alte creante” si “Ajustari pentru deprecierea altor creante” includ o suma neta de 2.347.834 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 2.303.938 RON), din care 2.347.834 RON reprezinta imprumuturile acordate filialelor din grup, inclusiv dobanda capitalizata.

La 30 iunie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 8.163.158 RON (31 decembrie 2021: 29.345.270 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 2022

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

**12. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	112.866	74.078
Conturi curente la banci in RON	123.057.907	218.255.673
Conturi curente la banci in valuta	97.750.489	2.507.785
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.536.060.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	2.306.921	279.463
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.759.288.183</b>	<b>1.317.399.999</b>

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.494.820.500</b>	<b>1.328.973.000</b>

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

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

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	112.866	74.078
Conturi curente la banci	220.808.396	220.763.458
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.536.060.000	1.096.283.000
Alte echivalente de numerar	2.306.921	279.463
	<b>1.759.288.183</b>	<b>1.317.399.999</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.

**(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 2022 Societatea detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 91.272.419 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 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 2022

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

**13. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

Societatea a fost infiintata prin separarea de fosta Regie Autonoma de Electricitate („RENEL”). Capitalul social reprezinta contributia Statului la formarea Societatii in data de 30 iunie 1998 (retratata 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 2022 si respectiv 31 decembrie 2021 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”.

Structura capitalului social se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Capital social subscris si varsat (valoarea nominala)	3.016.438.940	3.016.438.940
Diferente aferente retratarii conform IAS 29	195.502.743	195.502.743
<b>Capital social (valoarea retratata)</b>	<b>3.211.941.683</b>	<b>3.211.941.683</b>

La 30 iunie 2022 si respectiv 31 decembrie 2021, 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 Energiei 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 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>30 iunie 2022</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>	<b>Numar actiuni</b> <b>31 decembrie 2021</b>	<b>% din</b> <b>capitalul</b> <b>social</b>
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>

**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.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**13. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)****Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.537 RON la 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) 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).

**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 2022 este de 255.132.853 RON (31 decembrie 2021: 255.132.853 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**

La 30 iunie 2022, rezerva din reevaluare este in suma de 423.056.072 RON (31 decembrie 2021: 451.742.500 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").

In primele 6 luni ale anului 2022, Societatea a recunoscut o diminuare a rezervei din reevaluare in valoare de 34.150.510 RON ca urmare a transferului acesteia in rezultatul reportat (2021: 34.114.242 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.

**Miscari ale rezultatului reportat**

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2021</b>	<b>4.648.549.459</b>	<b>4.055.915.983</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>1.036.261.626</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari	-	(638.261)
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat pe masura amortizarii	28.686.428	28.655.963
Dividende	(595.925.367)	(472.117.575)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>5.302.102.729</b>	<b>4.648.549.459</b>

**Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, Societatea a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021: 472.117.575 RON). Dividendele nete neplatite la 30 iunie 2022 sunt in valoare de 1.111.702 RON (31 decembrie 2021: 848.118 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 2022

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

**14. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2022 si la 30 iunie 2021 rezultatul pe actiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</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>1,33</b>	<b>0,50</b>	<b>4,05</b>	<b>1,28</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</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 30 iunie</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>1,33</b>	<b>0,50</b>	<b>4,05</b>	<b>1,28</b>

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



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**15. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Societate la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>	<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>&lt; 1 an</b>	<b>&gt; 1 an</b>
Imprumuturi bancare	<b>187.430.660</b>	90.006.280	97.424.380	<b>298.191.838</b>	168.056.808	130.135.030
Dobanda	<b>32.378</b>	32.378	-	<b>69.731</b>	69.731	
<b>Total</b>	<b>187.463.038</b>	<b>90.038.658</b>	<b>97.424.380</b>	<b>298.261.569</b>	168.126.539	130.135.030

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2022 au fost:

	<b>Moneda</b>	<b>Rata dobanzii</b>	<b>Valoare</b>	<b>An scadenta finala</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>			<b>298.191.838</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(116.080.281)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(19.002.453)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(39.683.048)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(57.394.780)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>2.031.784</b>	
<b>Comisioane de angajament</b>			<b>3.287.319</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>			<b>187.430.660</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile **pe termen lung** de la insitutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	187.430.660	244.930.950
<b>Total imprumuturi</b>	<b>187.430.660</b>	<b>301.479.156</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(90.006.280)	(171.344.126)
Mai putin: soldul comisiunelor de angajament si asigurare (termen lung)	-	-
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>97.424.380</b>	<b>130.135.030</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 2022

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

**15. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.006.280	171.344.126
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	32.378	69.731
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>90.038.658</b>	<b>168.126.539</b>

**16. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	84.114.639	31.022.440
Furnizori	162.753.504	92.429.200
Obligatii privind beneficiile angajatilor	32.996.762	27.659.866
Datorii catre stat	32.408.423	106.820.417
Dividende de plata	3.227.737	863.842
Alte datorii	13.374.675	27.144.138
<b>Total</b>	<b>328.875.740</b>	<b>285.939.903</b>

La 30 iunie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 42.114.765 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), Korea Hydro and Nuclear Power – 29.782.227 RON (31 decembrie 2021: 0 RON), General Electric Global Services GmbH – 22.608.747 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON) si BWXT Canada – 20.028.043 RON (31 decembrie 2021: 0 RON).

La 30 iunie 2022, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 37.641.801 RON (31 decembrie 2021: 33.664.656 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 29.211.572 RON (31 decembrie 2021: 25.110.349 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.434.493 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**17. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2022, respective 31 decembrie 2021 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 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.192.321	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	119.434.679	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	117.325.359	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	19.156.059	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	164.830	93.610
<b>Total</b>	<b>328.273.248</b>	<b>315.364.148</b>

La 30 iunie 2022, provizioanele in valoarea totala de 328.273.248 RON reprezinta obligatii pe termen scurt si lung, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	31.116.320	41.076.001
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	22.686.561	96.748.118
Provizion litigii spor salarial	-	117.325.359
Participarea salariatilor la profit	19.156.059	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	164.830	-
<b>Total</b>	<b>73.123.770</b>	<b>255.149.478</b>

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.

A se vedea Nota 3 (s) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**18. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzarea de energie electrica**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	-	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	1.243.702.951	654.785.622	3.084.726.913	1.335.009.542
Vanzari de energie termica	1.004.493	1.244.210	4.338.468	4.489.754
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.050	6.399	16.805	15.056
<b>Total</b>	<b>1.244.714.494</b>	<b>656.036.231</b>	<b>3.089.082.186</b>	<b>1.339.580.230</b>

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

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	-	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.218.669	2.542.239	5.008.494	5.278.027
<b>Total</b>	<b>2.218.669</b>	<b>2.542.239</b>	<b>5.008.494</b>	<b>5.278.388</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 15.476 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (13.824 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de T<sub>g</sub>)).

Pe piata libera, in semestrul I 2022, Societatea a livrat 99,69% din energia vanduta (semestrul I 2021: 99,73%). Pretul de vanzare mediu al energiei electrice vanduta de Societate pe aceasta piata in semestrul I 2022 a fost de 613,57 RON/MWh (semestrul I 2021: 252,94 RON/MWh), valoare neta de T<sub>g</sub>.

Societatea este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2023 si este membra 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 (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 3.400.000 RON, valabila pana la 26.10.2022.

Societatea 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 primul semestru al anului 2022 sunt in suma de 4.338.468 RON (30 iunie 2021: 4.489.754 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 2022

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

**19. ALTE VENITURI**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
Venituri din subventii pentru investitii	3.588.664	3.588.372	7.177.641	7.176.743
Venituri din penalitati si despagubiri	226.346	565.063	989.518	749.991
Alte venituri	19.402.956	14.978.624	33.895.552	28.673.602
<b>Total</b>	<b>23.217.966</b>	<b>19.132.059</b>	<b>42.062.711</b>	<b>36.600.336</b>

**20. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
Salarii si indemnizatii	112.574.591	89.949.066	222.735.958	177.617.798
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	10.932.325	8.829.375	20.325.360	16.171.131
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>123.506.916</b>	<b>98.778.441</b>	<b>243.061.318</b>	<b>193.788.929</b>

**21. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR**

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	126.633.872	-	585.810.573	-
<b>Total</b>	<b>126.633.872</b>	<b>-</b>	<b>585.810.573</b>	<b>-</b>

La 30 iunie 2022, Societatea datoreaza impozit pe venitul suplimentar realizat in perioada de 585.810.573 RON (30 iunie 2021: 0 RON). Venitul suplimentar rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Cota de impozitare aplicata veniturii suplimentar realizat este de 80%. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 30 iunie 2022, respectiv pentru perioada de raportare de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**22. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	23.363.905	18.532.221	47.289.329	39.999.166
Cheltuieli cu ANDR	25.307.060	25.554.836	50.614.291	50.947.102
Cheltuieli privind energia si apa	18.271.457	17.838.438	41.991.664	39.530.839
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	18.245.502	15.257.507	31.711.774	27.392.961
Cheltuieli cu contributia ANRE	782.988	612.958	1.552.673	1.225.915
Cheltuieli cu primele de asigurare	2.213.980	2.256.421	5.531.205	5.817.497
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	2.513.903	1.446.420	4.364.824	3.403.084
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	4.178.824	5.367.388	12.271.298	14.153.658
Alte cheltuieli din exploatare	9.173.448	6.404.611	15.945.621	16.250.108
<b>Total</b>	<b>104.051.067</b>	<b>93.270.800</b>	<b>211.272.679</b>	<b>198.720.330</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea 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 centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2022 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.143/2021, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 iunie 2022 este in valoare de 1.552.673 RON (30 iunie 2021: 1.225.915 RON). Pentru anul 2021 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2020, 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 (30 iunie 2021: 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 2022

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

**23. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	35.375.583	13.142.492	57.794.619	26.640.993
Venituri din diferente de curs valutar	4.669.612	3.401.571	7.341.756	5.170.469
Venituri din dividende	60.935	-	60.935	-
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	17.832	-	34.873	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>40.123.962</b>	<b>16.544.063</b>	<b>65.232.183</b>	<b>31.811.462</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(6.414.106)	(4.359.103)	(10.603.644)	(17.672.919)
Cheltuieli privind dobanzile	(2.113.530)	(2.415.444)	(4.335.664)	(4.811.067)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(8.527.636)</b>	<b>(6.774.547)</b>	<b>(14.939.308)</b>	<b>(22.483.986)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>31.596.326</b>	<b>9.769.516</b>	<b>50.292.875</b>	<b>9.327.476</b>

**24. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel :

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	79.439.903	30.585.134	240.498.647	80.507.528
(Venit)/Cheltuiala din impozit amanat, net	(580.542)	703.556	(5.717.369)	(1.424.464)
<b>Total</b>	<b>78.859.361</b>	<b>31.288.690</b>	<b>234.781.278</b>	<b>79.083.064</b>

**25. TRANZACTII 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.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO2 (Compania Nationala a Uraniului S.A.) si plata 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 rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)**

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

	Vanzari in perioada de		Creante la	
	30 iunie 2022	30 iunie 2021	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	843.693.619	256.912.655	3.901.701	1.038.664
Distributie Energie Electrica Romania S.A. *)	42.844.052	-	-	2.377.268
C.N. Transelectrica S.A.	21.535.400	11.579.752	18.259	2.360.979
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.311.865	4.581.076	3.633.919	4.293.192
Compania Nationala a Uraniului S.A	-	-	6.984.740	6.984.740
Energonuclear S.A.	69.384	42.555	2.201	1.358
Nuclearelectrica SERV S.R.L	9.465	-	601.685	-
FPCU Feldioara S.R.L	43.896	-	2.347.834	2.303.938
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	21.993	1.975	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.101	1.219	-	-
<b>Total</b>	<b>912.531.776</b>	<b>273.119.232</b>	<b>17.490.340</b>	<b>19.360.140</b>

\*) Incepand cu data de 1 ianuarie 2021 Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord si-a schimbat denumirea in Distributie Energie Electrica Romania S.A. si, de asemenea, a absorbit Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii in perioada de 6 luni incheiata la		Datorii la	
	30 iunie 2022 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	230.736.064	113.501.026	3.347.168	1.270.024
Compania Nationala a Uraniului S.A.	40.976.073	6.822.021	8.904.141	733.670
Apele Romane Bucuresti	29.943.591	29.602.880	9.308.062	12.744.720
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.614.291	50.947.102	8.430.229	8.554.307
C.N. Transelectrica S.A.	9.226.152	6.507.382	1.431.454	1.470.551
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.163.398	9.015.400	-	-
Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara - ICN	6.465.949	3.278.032	2.732.817	2.974.967
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.391.892	5.310.505	630.240	3.045.001
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	1.552.673	1.225.915	736.365	-
Raja S.A.	1.381.578	1.387.704	3.310	562.972
Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara – CITON	1.806.241	771.415	949.204	1.588.295
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	539.502	1.909.779	159.349	202.559
Institutul de Studii si Proiectari Energetice – Proiectare si Consultanta	193.804	115.588	111.463	52.524
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	105.058	50.900	8.750	10.170
Utilitati Publice Gospodaria Comunala	103.662	145.473	18.071	20.215
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	54.794	116.934	16.084	18.392
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	50.586	57.926	890	16.349
Centrul Meteorologic Dobrogea	49.318	56.509	14.249	24.358
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	23.000	27.500	5.474	10.037
Rasirom S.A.	-	152.427	-	-
<b>Total</b>	<b>388.377.624</b>	<b>231.002.417</b>	<b>36.807.320</b>	<b>33.299.112</b>

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****ii) Salarizarea conducerii Societatii**

Conducerea Societatii este formata din:

- 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 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 Adunarea Generala a Actionarilor.

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Societatii (sume brute)	9.929.402	5.327.792
<b>Total</b>	<b>9.929.402</b>	<b>5.327.792</b>

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare****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 realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizeazat catre clienti pe piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2022 Societatea este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 48% din creantele comerciale sunt fata de Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA si Electrica Furnizare S.A (a se vedea Nota 10). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

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

	Valoarea neta	
	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	237.480.369	220.487.430
Depozite bancare	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	1.759.288.183	1.317.399.999
Alte active financiare	107.165.820	87.270.340
Titluri de Stat	29.733.367	30.190.266
	<b>3.528.488.239</b>	<b>2.984.321.035</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2022 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2022 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	233.946.277	-	217.462.110	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	266.613	-	1.071.652	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.129.014	-	564.447	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.138.465	-	288.433	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	1.100.787	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	12.812.989	(12.812.989)	12.822.025	(12.822.025)
<b>Total</b>	<b>250.293.358</b>	<b>(12.812.989)</b>	<b>233.309.454</b>	<b>(12.822.025)</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2022 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2022 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	107.117.000	-	87.270.340	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	35.140	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	41.115	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	9.563	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	596.559	(596.559)	596.559	(596.559)
<b>Total</b>	<b>107.762.378</b>	<b>(596.559)</b>	<b>87.866.899</b>	<b>(596.559)</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 2022

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

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

	<u>30 iunie 2022</u> (revizuit)	<u>31 decembrie 2021</u> (auditat)
<b>Sold la inceputul anului</b>	<b>(12.822.025)</b>	<b>(10.101.875)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	9.035	2.720.150
<b>Sold la sfarsitul anului</b>	<b>(12.812.989)</b>	<b>(12.822.025)</b>

**b. Gestionarea capitalului****Valoarea justa a instrumentelor financiare**

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Societatii apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

	<u>Valoarea</u> <u>contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.039.398	35.039.398	2
Creante comerciale	237.480.369	237.480.369	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	107.165.820	107.165.820	2
Numerar si echivalente de numerar	1.759.288.183	1.659.288.183	2
Depozite bancare	1.394.820.500	1.494.820.500	2
	<b>3.533.794.270</b>	<b>3.533.794.270</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 2022

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

**26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.487.430	220.487.430	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	87.270.340	87.270.340	2
Numerar si echivalente de numerar	1.317.399.999	1.317.399.999	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	<b>2.989.627.066</b>	<b>2.989.627.066</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	97.424.380	97.424.380	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	779.829	779.829	2
Venituri in avans	64.864.911	64.864.911	2
	<b>163.069.120</b>	<b>163.069.120</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	328.875.740	328.875.740	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	260.177	260.177	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.038.658	90.038.658	2
Venituri in avans	77.084.361	77.084.361	2
	<b>496.258.936</b>	<b>496.258.936</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 2022

*(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)***26. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	<b>203.082.858</b>	<b>203.082.858</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	285.939.903	285.939.903	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	<b>543.977.962</b>	<b>543.977.962</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 2022

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

---

### **27. 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**

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor.

In data de 17.12.2021 a fost incheiat Raportul de Control privind « Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor » inregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. In baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un numar de 5 masuri cu termen de aducere la indeplinire data de 31 august 2022. Impotriva acestei Decizii, respectiv a masurii nr.1, Societatea a depus Contestatia nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestatie societatea solicita anularea abaterii si a masurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozitiilor legale privind recuperarea despagubirilor stabilite de instantele de judecata pentru care au fost efectuate plati in valoare de 142.699 lei ». Contestatia se afla in analiza CCR. Cu privire la celelalte masuri a fost dispusa o analiza interna care se afla in curs de desfasurare.

In perioada 13.07 – 19.07. 2022, s-a desfasurat misiunea de follow-up a Curtii de Conturi a Romaniei in vederea verificarii ducerii la indeplinire a masurilor incheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate in solutionarea masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi, SNN a reusit finalizarea cu succes a procesului de inchidere a majoritatii masurilor dispuse de CCR, desi termenul de implementare a acestora era 31.08.2022, respectiv 2 masuri ramase neinchise independent de vointa SNN si care urmeazase sa fie solutionate.

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.

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

La 30 iunie 2022, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **27. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

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

Societatea nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 pentru orice costuri anticipate referitoare la aspectele de mediu, incluzand taxele legale si de consultanta, studii de teren, proiectarea si punerea in aplicare a planurilor de reabilitare. Raspunderea pentru dezafectarea instalatiilor nucleare a fost preluata de ANDR (a se vedea Nota 22). Conducerea considera ca centrala respecta pe deplin standardele romanesti si internationale de mediu si se estimeaza ca orice costuri suplimentare asociate cu respectarea legislatiei de mediu la 30 iunie 2022 nu sunt semnificative.

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, litigiile civile sau a legislatiei, nu pot fi estimate, dar ar putea fi semnificative. In contextul legislatiei in vigoare, conducerea considera ca nu exista datorii semnificative pentru daunele aduse mediului.

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

In cursul semestrului I 2022, 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.

#### **(vi) Angajamente**

La 30 iunie 2022, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza. La 30 iunie 2022, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

#### **(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 (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, 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 – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 5,9 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 70,38 milioane RON.

De asemenea, la 30 iunie 2022, Societatea are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 5,70 milioane 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., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Individuale intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **27. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

#### **(vii) Garantii (continuare)**

La 30 iunie 2022 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 2022 Societatea a constituit in favoarea Bursei Romane de Marfuri o garantie privind participarea la licitatie in suma de 9,2 milioane RON.

La 30 iunie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 850,98 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

### **28. EVENIMENTE ULTERIOARE**

#### **Aprobarea Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European**

In data de 6 iulie 2022 Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat in cadrul Parlamentului European. Acesta va intra in vigoare de la 1 ianuarie 2023.

#### **Avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1**

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.07.2022, Societatea anunta avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatii 1 si OEM (Producator de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

In cadrul contractului, Candy Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentatiei tehnice pentru achizitionarea componentelor cu ciclu lung de fabricatie ale reactorului, care vor fi inlocuite la Retehnologizarea Unitatii 1, in cadrul procesului numit “retubare reactor” (Inlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria si Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi si servicii de inginerie pentru evaluarea starii setului de scule specializate ce se vor utiliza la inlocuirea componentelor reactorului si elaborarea documentatiei pentru achizitionarea componentelor ce necesita inlocuire/modificare.

#### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmatorii membrii pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (administrador neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrador executiv) si Doamna Elena Popescu (administrador neexecutiv).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 641, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat.

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

Note la Situațiile Financiare Interimare Individuale întocmite la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022

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

---

**28. EVENIMENTE ULTERIOARE (CONTINUARE)****Infiiintare punct de lucru**

Prin Hotărârea nr. 7/10.08.2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată înființarea unui punct de lucru al Societății în Comuna Doicești, str. Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, județul Dambovită, în scopul demarării etapelor preliminare de analiză a potențialului amplasării primului reactor modular mic (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. În cadrul punctului de lucru al SN Nuclearelectrica SA va funcționa un Centru de Informare a derulării proiectului, precum și un birou care va servi pentru derularea viitoarelor acțiuni ce vor face parte din studiile de inginerie și proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activități de licențiere și autorizare etc.

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

**Director Financiar**  
**Dan Niculaie - Faranga**

## RAPORT DE REVIZUIRE

### Către acționarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare individuale atașate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea"), care cuprind situația individuală a poziției financiare la data de 30.06.2022, situația individuală a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare individuale**

2. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare individuale în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

### **Responsabilitatea auditorului**

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare individuale pe baza activității de revizuire.

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

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entităților” („ISRE 2410”). Acest standard cere ca noi să planificăm și să efectuăm revizuirea astfel încât să obținem o asigurare moderată că situațiile financiare nu conțin erori semnificative. O revizuire a situațiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de intervievare a angajaților Societății, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și la proceduri analitice aplicate datelor financiare, și prin urmare oferă o garanție mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

## Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare interimare individuale anexate, la 30.06.2022 Societatea are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2021), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2022, în sumă de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2021). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2022 și, în consecință, ale deprecierii și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

## Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepția potențialului impact al aspectelor menționate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare interimare individuale anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2022 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

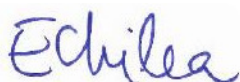
## Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare individuale, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Societate, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, 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. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriiilor și rezultatelor individuale ale Societății pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare individuale.

## Alte aspecte

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Societății. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoștința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

București, 10.08.2022



Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Auditor financiar: **Ella Cristina Chilea**  
Registru Public Electronic: **2190**

Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190 / 2007

În numele: **MAZARS ROMANIA S.R.L.**

Societate înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699 / 2007

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)  
Auditor financiar: **Mazars România S.R.L.**  
Registru Public Electronic: **699**



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

### **Situatii Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022**

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 Standardul International  
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”

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

Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2022

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

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2022 (revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2021 (auditat)</u>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	4	5.981.088.359	6.002.190.191
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	5	1.044.568	1.180.392
Imobilizari necorporale	6	52.126.986	48.406.709
Active financiare evaluate la cost amortizat	7	35.039.398	35.496.297
<b>Total active imobilizate</b>		<b>6.069.299.311</b>	<b>6.087.273.589</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	8	591.012.021	560.119.950
Creante comerciale	9	237.477.684	220.486.125
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	10	105.820.432	85.068.328
Depozite bancare	11	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	11	1.801.486.802	1.343.172.157
<b>Total active circulante</b>		<b>4.130.617.439</b>	<b>3.537.819.560</b>
<b>Total active</b>		<b>10.199.916.750</b>	<b>9.625.093.149</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>		<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.548	21.553.548
Rezerva din reevaluare		2.101.938.467	2.101.938.467
Rezultatul reportat		3.621.423.017	2.997.775.072
<b>Total capitaluri</b>	12	<b>8.988.330.864</b>	<b>8.364.682.919</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	14	97.424.380	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	5	779.829	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	16	255.149.478	245.823.013
Venituri in avans		64.864.911	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat		96.561.465	102.278.834
Obligatii privind beneficiile angajatilor		46.378.990	46.378.990
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>561.159.053</b>	<b>597.563.695</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	15	332.513.872	286.476.663
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	16	73.123.770	69.541.135
Impozit pe profit datorat		77.405.995	48.790.678
Venituri in avans		77.084.361	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	14	90.038.658	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	5	260.177	264.025
<b>Total datorii curente</b>		<b>650.426.833</b>	<b>662.846.535</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.211.585.886</b>	<b>1.260.410.230</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>10.199.916.750</b>	<b>9.625.093.149</b>

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

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	Nota	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
<b>Venituri</b>			
Venituri din vanzarea energiei electrice	17	3.089.076.285	1.339.580.131
Venituri din transportul energiei electrice		9.190.035	6.356.333
<b>Total venituri</b>		<b>3.098.266.320</b>	<b>1.345.936.464</b>
Alte venituri	18	42.059.521	36.597.835
<b>Cheltuieli din exploatare</b>			
Depreciere si amortizare		(302.618.931)	(277.642.431)
Cheltuieli cu personalul	19	(245.026.488)	(193.788.929)
Costul energiei electrice achizitionate		(252.870.464)	(123.120.275)
Reparatii si mentenanta		(42.680.899)	(46.062.495)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(9.190.035)	(6.356.333)
Cheltuieli cu piesele de schimb		(15.527.628)	(10.763.954)
Costul cu combustibilul nuclear		(72.021.838)	(70.934.035)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	20	(585.810.573)	-
Alte cheltuieli din exploatare	21	(210.701.723)	(198.720.331)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.736.448.579)</b>	<b>(927.388.783)</b>
<b>Rezultat din exploatare</b>		<b>1.403.877.262</b>	<b>455.145.516</b>
Cheltuieli financiare		(14.953.074)	(22.484.244)
Venituri financiare		65.486.926	31.773.355
<b>Rezultat financiar</b>	22	<b>50.533.852</b>	<b>9.289.111</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>		<b>1.454.411.114</b>	<b>464.434.627</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	23	(234.837.802)	(79.083.200)
<b>Profitul perioadei</b>		<b>1.219.573.312</b>	<b>385.351.427</b>

Situatiile Financiare Interimare Consolidate prezentate de la pagina 1 la 44 au fost semnate la data de 10 august 2022.

**Cosmin Ghita**  
Director General

**Dan Nicolae-Faranga**  
Director Financiar



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

Situatia consolidata a profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.219.573.312</b>	<b>385.351.427</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		
<b>Elemente ce nu vor fi reclasificate in Contul de Profit si Pierdere</b>		
Rezultat reportat din alte ajustari		19.781
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>19.781</b>
<b>Total rezultat global aferent perioadei</b>	<b>1.219.573.312</b>	<b>385.371.208</b>
<b>Rezultatul pe actiune</b>		
Rezultatul pe actiune de baza (Ron/actiune)	<b>13 4,04</b>	<b>1,28</b>
Rezultatul pe actiune diluat (Ron/actiune)	<b>13 4,04</b>	<b>1,28</b>

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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

*(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 2022 (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>2.997.775.072</b>	<b>8.364.682.919</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>1.219.573.312</i>	<i>1.219.573.312</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii							
Alte elemente ale rezultatului global							
Rezultat reportat din alte ajustari							
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>						<b>1.219.573.312</b>	<b>1.219.573.312</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite						(595.925.367)	(595.925.367)
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>						<b>(595.925.367)</b>	<b>(595.925.367)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</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>3.621.423.017</b>	<b>8.988.330.864</b>

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

Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021

*(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 2021 (auditat)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.434.020.626</b>	<b>7.519.329.908</b>
<b>Rezultatul global</b>							
<i>Profitul exercitiului financiar</i>						<i>385.351.427</i>	<i>385.351.427</i>
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Castiguri actuariale aferente planurilor de beneficii							
Alte elemente ale rezultatului global							
Rezultat reportat din alte ajustari						19.781	<b>19.781</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	-	-	-	-	-	<b>19.781</b>	<b>19.781</b>
<b>Total rezultat global aferent exercitiului financiar</b>	-	-	-	-	-	<b>385.371.208</b>	<b>385.371.208</b>
<b>Tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>							
Dividende distribuite						(472.117.575)	<b>(472.117.575)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii, recunoscute doar in capitalurile proprii</b>	-	-	-	-	-	<b>(472.117.575)</b>	<b>(472.117.575)</b>
<b>Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>	<b>3.016.438.940</b>	<b>195.502.743</b>	<b>31.474.149</b>	<b>21.553.548</b>	<b>1.820.339.902</b>	<b>2.347.274.259</b>	<b>7.432.583.541</b>

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

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare</b>		
Profit inainte de impozitul pe profit	<b>1.454.411.114</b>	<b>464.434.627</b>
<b>Ajustari pentru:</b>		
Depreciere si amortizare	302.618.931	277.642.431
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale	(6.067)	(2.775)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(709.818)	(320.162)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	22.927.938	9.372.323
Pierderi / (Castiguri) din cedarea activelor	319.971	2.125.558
(Venituri) financiare nete	(53.050.868)	(9.333.640)
<b>Modificari in:</b>		
(Crestere) / Diminuare creante comerciale	(16.983.412)	(12.596.108)
(Crestere) alte active financiare evaluate la cost amortizat	(6.999.367)	(25.011.382)
(Crestere) / Diminuare stocuri	(28.918.383)	(47.629.364)
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(19.735.465)	(6.633.777)
(Diminuare) datorii comerciale si alte datorii	(22.608.127)	(67.603.853)
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare</b>	<b>1.631.266.447</b>	<b>584.443.879</b>
Impozit pe profit platit	(211.939.854)	(83.973.122)
Dobanzi incasate	43.872.670	18.650.500
Dobanzi platite	(299.660)	(754.307)
<b>Numerar net aferent activitatii de exploatare</b>	<b>1.462.899.603</b>	<b>518.366.950</b>
<b>Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari necorporale	(7.911.505)	(1.997.686)
Achizitii de imobilizari corporale	(222.136.397)	(141.273.356)
Alte investitii in active financiare (a se vedea Nota 7)	975.000	(250.000)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	16.244	17.598
(Cresterea) / Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare reprezentand depozite bancare colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara	(65.847.500)	389.098.000
<b>Numerar net aferent activitatii de investitii</b>	<b>(294.904.158)</b>	<b>245.594.556</b>
<b>Flux de numerar aferent activitatii de finantare</b>		
Plati de imprumuturi	(116.080.281)	(112.213.318)
Plati de dividende	(593.393.407)	(470.022.710)
Plati aferente datoriei din contractul de leasing, inclusiv dobanda	(207.112)	(107.946)
<b>Numerar net aferent activitatii de finantare</b>	<b>(709.680.800)</b>	<b>(582.343.974)</b>
<b>Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>458.314.645</b>	<b>181.617.532</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 11)</b>	<b>1.343.172.157</b>	<b>546.867.387</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie (a se vedea Nota 11)</b>	<b>1.801.486.802</b>	<b>728.484.919</b>

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

### 1. ENTITATEA RAPORTOARE

#### a) Informatii generale despre grup

Prezentele Situati Financiare Consolidate Interimare intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, cuprind Situatiile Financiare ale ale Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" 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, strada Polona nr. 65.

La 30 iunie 2022 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 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 2022, respectiv 31 decembrie 2021, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2022	% participatie la 31 decembrie 2021
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.	"Servicii de furnizare si management a fortei de munca" – Cod CAEN 7830	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%	100%

#### Schimbari in structura grupului in primele 6 luni ale anului 2022

In primele 6 luni ale anului 2022 nu au fost inregistrate modificari in structura grupului.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

#### **a) Informatii generale despre grup (continuare)**

##### **Activitatile principale ale grupului**

Activitatea principala a Grupului consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea 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).

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.

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

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. In data de 09 octombrie 2020, a avut loc parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania. Acordul a fost recent ratificat si de Parlamentul Romaniei, prin Legea nr.200/2021. 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.

Prin Raportul Curent emis in data de 25 noiembrie 2021, actionarii sunt informati in legatura cu avansarea Proiectului Unitatilor 3 si 4, proiect aflat in etapa pregatitoare, filiala Energonuclear S.A. semnand 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 a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, 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 S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, 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 conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **1. ENTITATEA RAPORTOARE (CONTINUARE)**

#### **a) Informatii generale despre grup (continuare)**

##### **Activitatile principale ale grupului (continuare)**

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

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

Prin infiintarea **filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.**, Societatea 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.** v-a prelua in principal activitatea de colectare, segregare si caracterizare deseuri radioactive, efectuata anterior de prestatori externi. Alte servicii prestate de aceasta filiala sunt: prevenire incendii, servicii de manipulare in depozitele sucursalei CNE Cernavoda.

#### **b) 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 anul 2021 piata energiei electrice din Romania s-a liberalizat, Societatea participand atat in primele 6 luni ale anului 2022 cat si in anul 2021 numai pe segmentul competitiv (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 17).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII**

### **a) Declaratia de conformitate**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In intelesul OMFP 2.844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara sunt cele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate („IFRS adoptate de Uniunea Europeana”).

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

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data de si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 au fost revizuite de auditorul financiar al SNN – S.C. Mazars Romania S.R.L. Aceste Situatii Financiare Interimare Consolidate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 10 august 2022 de catre conducerea Societatii.

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.

### **b) Continuitatea activitatii**

Prezentele Situatii Financiare Interimare Consolidate 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.

Din analizele efectuate privind implicatiile pandemiei Covid-19 si razboiul din Ucraina in activitatea Societatii, in primele 6 luni ale anului 2022, conducerea considera ca nu va fi afectata continuitatea activitatii acesteia (a se vedea Nota 2 (g) si (h)).

### **c) 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 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 Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021. 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 Grupului de la ultimele Situatii Financiare Consolidate intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

### **d) Bazele evaluarii**

Situatiile Financiare Interimare Consolidate sunt intocmite pe baza conventiei valorii juste pentru activele si datoriile financiare la valoare justa prin contul de profit si pierdere. Alte active si datorii financiare, precum si activele si datoriile nefinanciare sunt prezentate la cost amortizat, valoare reevaluata sau cost istoric.

### **e) Moneda functionala si de prezentare**

Conducerea Grupului considera ca moneda functionala, asa cum este definita aceasta de IAS 21 – „Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar”, este leul romanesc (RON). Situatiile Financiare Interimare Consolidate sunt intocmite si prezentate in RON, rotunjite la cel mai apropiat leu, moneda pe care conducerea Grupului a ales-o ca moneda de prezentare.

Notele de la 1 - 28 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**

### **f) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale**

Pregatirea Situatiilor Financiare Interimare Consolidate in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune utilizarea din partea conducerii a unor estimari, judecati si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Judecatile si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza judecatilor referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele obtinute pot fi diferite de valorile estimarilor. Judecatile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta cat si perioadele viitoare.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate Situatiilor Financiare Consolidate la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

### **g) Implicatii ale pandemiei de Covid-19**

In contextul impus de pandemia de Covid-19, activitatile profesionale au fost menținute prin adoptarea de planuri de continuitate la nivelul fiecarei unitati SNN, ce au continut inclusiv izolarea personalului esential pentru asigurarea functionarii capacitatilor de productie din cadrul CNE Cernavoda. Tot in acest context, pe langa masurile de protectie sanitare, filtru medical, testare covid-19 si distanțare fizica, s-au adoptate forme de lucru de la distanță, inițial prin delegarea desfasurarii activității de la domiciliu salariaților, iar ulterior prin introducerea formei de lucru - teleducerea, situație ce a necesitat adaptarea CCM si a politicilor de HR implicate. De asemenea, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Pandemia de COVID-19 nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Societatii.

Efectele pandemiei de Covid-19 asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Societatii sunt nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

### **h) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina**

Situatia geopolitica din Europa de Est s-a degradat incepand cu 24 februarie 2022, odata cu invadarea Ucrainei de catre Rusia, insa razboiul din Ucraina nu a avut un impact direct sau indirect semnificativ asupra derularii activitatilor Societatii. Activitatea de operare, productie, derulare a proiectelor de investitii, dar si activitatile curente se desfasoara normal.

Razboiul din Ucraina, dincolo de drama umana, a demonstrat importanta unui mix energetic echilibrat in UE si a unui sistem energetic rezilient atunci cand se confrunta cu evenimente extreme. Este in acelasi timp un semnal major de alarma in ceea ce priveste politica energetica la nivelul UE, includerea echitabila a surselor de energie cu rol in decarbonare pentru asigurarea stabilitatii si accesibilitatii pe termen lung a energiei, fara a risca securitatea energetica a UE si a statelor membre. Cooperarea statelor in vederea identificarii de solutii viabile, concrete este un pas imediat extrem de important.

In acest context, energia nucleara devine si mai importanta in mixul energetic european si in reducerea dependentei energetice. Energia nucleara raspunde celor 3 provocari curente: securitatea energetica, atingerea tintelor de decarbonare si mentinerea unui cost accesibil pentru consumatori.

Societatea are un rol important la nivel national, atat in stabilitatea energetica a tarii cat si in atingerea tintelor de decarbonare.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **2. BAZELE INTOCMIRII (CONTINUARE)**

### **h) Impactul si implicatiile conflictului din Ucraina (continuare)**

Analizand impactul asupra Grupului, se concluzioneaza faptul ca aceasta nu are o expunere directa legata de Rusia sau Ucraina, nu detine investitii directe sau indirecte in societati comerciale ale acestor state, lanturile de aprovizionare pentru materia prima fiind mentinute si in acest an cu societati din Kazahstan si, respectiv Romania. De asemenea, Societatea nu are nicio expunere fata de afaceri, societati sau banci care sunt in prezent afectate prin sanctiuni internationale.

Impactul indirect asupra situatiilor financiare semestriale se aliniaza efectelor globale si regionale ale conflictului din Ucraina; preturile de vanzare a energiei electrice, politicile nationale de diminuare a efectelor razboiului din Ucraina si evolutia indicelui preturilor de consum sunt cele mai notabile influente care deriva din aceasta situatie conflictuala.

### **Alte aspecte generale privind activitatea Grupului in contextul razboiului**

#### **(i) Deprecierea instrumentelor financiare si a altor riscuri financiare**

Societatea monitorizeaza permanent evolutia riscului de credit si constituie ajustari de depreciere a activelor financiare pe baza istoricului deprecierei acestui risc, in conformitate cu prevederile IFRS 9. Conform analizelor de risc efectuate la nivelul Grupului, nu au fost identificate degradari ale indicilor de depreciere comparativ cu valorile obtinute la 31.12.2021. De asemenea, Grupul nu detine active sau datorii financiare afectate de restrictii /sanctiuni internationale in relatie cu cele doua state aflate in conflict. Nu au fost identificate expuneri ale Grupului la riscul de lichiditate sau la riscul de piata (in particular riscul de schimb valutar) generate de tranzactii cu societati comerciale din cele doua state.

#### **(ii) Deprecierea activelor non-financiare**

Avand in vedere faptul ca Grupul nu detine si nu exploateaza active situate pe teritoriul Ucrainei sau al Rusiei, riscuri privind deteriorarea fizica, accesul restrictionat sau indici de depreciere a valorii recuperabile nu au fost identificate.

#### **(iii) Pierderea controlului, a controlului comun sau a capacitatii de a exercita o influenta semnificativa**

Societatile care intra in perimetrul de consolidare al S.N. Nuclearelectrica S.A. sunt societati comerciale din Romania, care isi desfasoara activitatea numai pe teritoriul Romaniei si sunt detinute in proportie de 100%. Prin urmare, la 30 iunie 2022 nu fost identificate imprejurari care ar putea limita semnificativ sau chiar pierde capacitatea Societatii mama de a-si exercita drepturile sau prevederile privind guvernanta asupra acestor filiale.

#### **(iv) Alte active, datorii, venituri si cheltuieli**

Suplimentar fata de informatiile mentionate in paragrafele anterioare, conflictul din Ucraina nu a implicat nicio alta utilizare specifica de judecati, estimari sau ipoteze pentru determinarea valorii activelor sau pasivelor, veniturilor si a cheltuielilor din perioada (comparativ cu cele mentionate in Nota 2f) din Politicile contabile aferente Situatiilor Financiare Consolidate ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

Impactul direct sau indirect al razboiului din Ucraina asupra activitatii Grupului nu poate fi cuantificat valoric, in contextul in care evolutia curenta a inflatiei, precum si cea previzionata pentru perioadele urmatoare sunt rezultatul unor factori greu de previzionat. Din punct de vedere al analizei calitative, societatea monitorizeaza evolutia macroeconomica si evalueaza continuu factorii de incertitudine si potentialul impact financiar al conflictului din Ucraina, in vederea identificarii masurilor necesare a fi implementate, urmand ca investitorii sa fie informati in concordanta.

In cadrul Grupului, se deruleaza politici concrete si eficiente de management al riscului cibernetic. Razboiul din Ucraina nu a avut impact asupra continuitatii activitatii Grupului. Efectele conflictului asupra pozitiei financiare, performantei financiare si fluxurilor de numerar ale Grupului reies a fi nesemnificative. Similar cu rezultatele anului precedent, Societatea a obtinut rezultate financiare foarte bune, respectandu-si si indeplinindu-si programele de investitii, de productie si indicatorii de performanta.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

**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 2021.

Situatiile Financiare Interimare Consolidate au fost 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 la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

(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 2021 (auditat)</b>	<b>32.124.981</b>	<b>5.388.449.243</b>	<b>1.445.669.648</b>	<b>1.218.862.614</b>	<b>8.085.106.486</b>
Intrari	-	-	14.263.669	263.482.135	277.745.804
Intrari apa grea	-	10.924.629	-	-	10.924.629
Transferuri	-	119.682.584	56.015.488	(175.698.072)	-
Transferuri in stocuri	-	-	(471.772)	-	(471.772)
Transfer stocuri	-	-	-	(6.064.409)	(6.064.409)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	16.804.893	(16.804.893)	-
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(3.142.607)	(3.142.607)
Transfer din imobilizari necorporale	-	-	4.769.053	-	4.769.053
Cresteri din reevaluare prin rezerve	4.320.651	278.682.405	52.233.330	-	335.236.386
Cresteri din reevaluare prin profit si pierdere	529.415	-	3.652.921	-	4.182.336
Reconstituiri	-	-	458.288	-	458.288
Derecunoastere inspectii	-	(72.856.959)	-	-	(72.856.959)
Derecunoastere apa grea	-	(1.181.401)	-	-	(1.181.401)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Iesiri	-	-	(6.169.702)	(199)	(6.169.901)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.531.687.244</b>	<b>1.280.634.569</b>	<b>7.494.604.854</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.645.307.994</b>	<b>1.531.687.244</b>	<b>1.280.634.569</b>	<b>7.494.604.854</b>
Intrari	-	27.617.084	4.290.011	270.889.689	302.796.784
Transferuri	-	4.625.904	30.507.110	(35.133.014)	-
Transfer stocuri	-	-	-	(30.325.294)	(30.325.294)
Transfer din piese de schimb reclassificate	-	-	17.710.168	(11.588.359)	6.121.809
Derecunoastere inspectii U2	-	(4.031.192)	-	-	(4.031.192)
Derecunoastere apa grea	-	(524.802)	-	-	(524.802)
Iesiri	-	(487.267)	(16.154.505)	-	(16.641.772)
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>36.975.047</b>	<b>4.672.507.721</b>	<b>1.568.040.028</b>	<b>1.474.477.591</b>	<b>7.752.000.387</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>1.057.248.682</b>	<b>931.568.583</b>	<b>155.243.437</b>	<b>2.144.611.484</b>
Cheltuiala cu amortizarea	-	474.198.668	71.568.525	-	545.767.193
Amortizarea cumulata a inspectiilor U1&U2 derecunoscuta	-	(71.010.274)	-	-	(71.010.274)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.181.401)	(5.023.907)	-	(6.205.308)
Anulare amortizare cumulata	-	(1.078.392.507)	(55.538.572)	-	(1.133.931.079)
Ajustari pentru depreciere	-	-	9.782.221	3.400.425	13.182.646
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>952.356.851</b>	<b>158.643.862</b>	<b>1.492.414.663</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>550.782</b>	<b>380.863.168</b>	<b>952.356.851</b>	<b>158.643.862</b>	<b>1.492.414.663</b>
Cheltuiala cu amortizare	-	260.434.319	38.343.794	-	298.778.113
Amortizare cumulata iesirilor	-	(4.792.859)	(13.825.671)	-	(18.618.530)
Ajustari pentru depreciere imobilizari	-	-	2.183.701	(3.845.919)	(1.662.218)
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>550.782</b>	<b>636.504.628</b>	<b>979.058.675</b>	<b>154.797.943</b>	<b>1.770.912.028</b>
<b>Valoarea contabila</b>					
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	<b>31.574.199</b>	<b>4.331.200.561</b>	<b>514.101.064</b>	<b>1.063.619.177</b>	<b>5.940.495.002</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.264.444.826</b>	<b>579.330.393</b>	<b>1.121.990.707</b>	<b>6.002.190.191</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>36.424.265</b>	<b>4.036.003.093</b>	<b>588.981.353</b>	<b>1.319.679.648</b>	<b>5.981.088.359</b>

Notele de la 1 - 28 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

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

In primele sase luni ale anului 2022, Grupul a achizitionat 12 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 27.614.084 RON (31 decembrie 2021 : 5 tone de apa in valoare de 10.924.629 RON).

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

La 30 iunie 2022, valoarea neta contabila a activelor in curs de executie, in suma de 1.319.679.648 RON, cuprinde urmatoarele elemente :

- Investitie privind cresterea capacitatii de productie cu o valoare neta contabila de 634.201.373 RON (31 decembrie 2021 : 655.502.487 RON) ;
- Investitii aferente unitatilor 1 si 2, in suma totala de 685.478.275 RON (31 decembrie 2021 : 466.488.220 RON), cele mai reprezentative fiind :
  - ✓ Retehnologizare U1 in valoare 205.811.948 RON (31 decembrie 2021 : 135.689.797 RON) ;
  - ✓ Instalatie de detritiere D2O in valoare de 81.054.974 RON (31 decembrie 2021 : 75.821.481 RON) ;
  - ✓ Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric in valoare de 98.614.087 RON (31 decembrie 2021 : 0 RON) ;
  - ✓ Echipamente si materiale pentru investitii in valoare de 51.826.088 RON (31 decembrie 2021 : 48.092.603 RON) ;
  - ✓ Imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 40.032.023 RON (31 decembrie 2021: 37.456.941 RON);
  - ✓ Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 30.605.573 RON (31 decembrie 2021: 31.210.232 RON).

Valoarea bruta a investitiei privind cresterea capacitatii de productie este in suma de 635.893.629 RON, din care valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2021 : 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 2022 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2021 : 159.238.387 RON), precum si echipamente si alte active pentru Unitatile 3 si 4 in valoare de 202.695.242 RON (31 decembrie 2021 : 223.996.355 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 2022, valoarea contabila bruta a **Unitatii 5** este de 137 milioane RON (31 decembrie 2021: 137 milioane RON). La 31 decembrie 2013 Grupul 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 mama au aprobat schimbarea destinatiei si utilizarii Unitatii 5 pentru alte activitati ale Grupului, 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 primele 6 luni ale anului 2022 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 118.058.499 RON, inlocuirea sistemului de stocare date in valoare de 11.211.100 RON si majorare valoare DICA 12 si 13 in suma de 8.782.600 RON.

## S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

### 4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)

#### (iii) *Reevaluare, metoda de amortizare si durata de viata*

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 31.12.2021, 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.

**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 (c) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare individuale ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 pentru celalalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

#### (iv) *Estimari semnificatie – evaluarea terenurilor si a constructiilor*

Informatii privind evaluarea terenurilor si a constructiilor sunt prezentate in Nota 4 (v) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021 pentru celalalte politici contabile relevante pentru imobilizari corporale.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**4. IMOBILIZARI CORPORALE (CONTINUARE)**

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

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

	<u>30 iunie 2022</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
<b>Terenuri</b>		
Cost	22.350.779	22.350.779
Amortizare cumulata		-
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>22.350.779</b></u>	<u><b>22.350.779</b></u>
	<u>30 iunie 2022</u> <u>(revizuit)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
<b>Cladiri</b>		
Cost	7.105.960.284	7.069.432.468
Amortizare cumulata	(4.223.751.881)	(4.036.137.494)
<b>Valoare neta contabila</b>	<u><b>2.882.208.404</b></u>	<u><b>3.033.294.975</b></u>

(vi) *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 (vezi Nota 21). Cheltuiala cu contributiile Societatii mama catre ANDR in primele sase luni ale anului 2022 este in valoare de 50.614.291 RON (30 iunie 2021: 50.947.102 RON).

(vii) *Active gajate*

La 30 iunie 2022, respectiv la 31 decembrie 2021 Grupul nu are active gajate sau ipotecate.

(viii) *Credit furnizor*

La 30 iunie 2022, Grupul are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 86.564.460 RON (31 decembrie 2021 : 31.038.770 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

## 5. ACTIVE REPREZENTAND DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR SUPT IN CADRUL UNUI CONTRACT DE LEASING

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

Societate mama 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 1.406.574 RON (31 decembrie 2021 : 1.406.574 RON).

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

Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Terenuri	1.406.574	1.406.574
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare	(362.006)	(226.181)
<b>Valoare neta contabila</b>	<b>1.044.568</b>	<b>1.180.392</b>
	<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>
<b>Datorii din contracte de leasing</b>		
Pe termen scurt	260.177	264.025
Pe termen lung	779.829	910.586
	<b>1.040.006</b>	<b>1.174.611</b>

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

	Nota	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Amortizarea activelor reprezentand drepturi de utilizare		135.824	163.480
Cheltuieli cu dobanzile	22	22.316	25.848

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

	30 iunie 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
Iesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing	207.112	224.795

### (iv) Recunoasterea contractelor de leasing

Informatii privind recunoasterea contractelor de leasing conform IFRS 16 sunt prezentate in Nota 3 (e) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

(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>Total</b>
<b>Cost</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	-	<b>238.295.077</b>	<b>55.286.357</b>	<b>293.581.434</b>
Intrari	257	6.518.096	-	6.518.353
Transferuri in imobilizari corporale	-	(4.769.053)	-	(4.769.053)
Transferuri din imobilizari corporale	-	3.142.607	-	3.142.607
Iesiri	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>242.445.153</b>	<b>54.256.420</b>	<b>296.701.830</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>257</b>	<b>242.445.153</b>	<b>54.256.420</b>	<b>296.701.830</b>
Intrari	-	5.683.020	3.427.452	9.110.472
Transferuri in imobilizari corporale	-	-	-	-
Transferuri din imobilizari corporale	-	-	-	-
Iesiri	-	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>257</b>	<b>248.128.173</b>	<b>57.683.872</b>	<b>305.812.303</b>
<b>Amortizare cumulata</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>		<b>199.386.367</b>	<b>40.723.865</b>	<b>240.110.232</b>
Cheltuiala cu amortizare	10	6.755.224	3.201.166	9.956.400
Amortizare aferenta iesiri	-	(741.573)	(1.029.938)	(1.771.511)
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>10</b>	<b>205.400.019</b>	<b>42.895.093</b>	<b>248.295.121</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022 (auditat)</b>	<b>10</b>	<b>205.400.019</b>	<b>42.895.093</b>	<b>248.295.121</b>
Cheltuiala cu amortizare	20	3.263.419	2.126.756	5.390.195
Amortizare aferenta iesiri	-	-	-	-
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>30</b>	<b>208.663.438</b>	<b>45.021.848</b>	<b>253.685.317</b>
<b>Valoare contabila</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)</b>	-	<b>38.908.710</b>	<b>14.562.492</b>	<b>53.471.202</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>247</b>	<b>37.045.135</b>	<b>11.361.327</b>	<b>48.406.709</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>227</b>	<b>39.464.736</b>	<b>12.662.024</b>	<b>52.126.986</b>

La 30 iunie 2022 imobilizarile necorporale detinute de Grupul reprezinta licente si produse software achizitionate, si nu generate intern. Grupul nu inregistreaza angajamente contractuale pentru costuri de dezvoltare.

Politicele contabile privind imobilizarile necorporale sunt prezentate in Nota 3 (f) Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**7. ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

La 30 iunie 2022 Societatea mama inregistreaza in pozitia "Active financiare evaluate la cost amortizat" 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, si titluri de stat.

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Contributia ELINI	5.032.931	5.032.931
Contributia Bursa Romana de Marfuri	23.000	23.000
Contributia Romatom	100	100
Contributia HENRO	250.000	250.000
Titluri de stat (i)	29.733.367	30.190.266
<b>Total</b>	<b>35.039.398</b>	<b>35.496.297</b>

**(i) Titluri de stat**

La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 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 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>29.680.203</b>	<b>-</b>
Cumparari	-	29.656.680
Maturitati	-	-
Amortizare discount	34.873	23.523
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>29.715.076</b>	<b>29.680.203</b>
<b>Dobanda cumulata</b>	<b>18.291</b>	<b>510.063</b>
<b>Total titluri de stat</b>	<b>29.733.367</b>	<b>30.190.266</b>

Conform prospectului de emisiune, in data de 24 iunie 2022 Societatea mama a incasat cuponul anual in suma de 975.000 RON.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**8. STOCURI**

La 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Piese de schimb	224.207.387	201.210.391
Consumabile si alte materiale	96.736.320	66.917.843
Combustibil nuclear	237.484.213	212.411.753
Uraniu	52.832.562	43.805.580
Alte stocuri	30.858.395	87.591.057
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	(51.106.856)	(51.816.674)
<b>Total</b>	<b>591.012.021</b>	<b>560.119.950</b>

**(i) Evaluarea stocurilor**

Costurile sunt evaluate la cost mediu ponderat (CMP) conform IAS 2. A se vedea Nota 3 (j) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Grupului intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru celelalte politici contabile relevante pentru stocuri.

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

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2022 se regaseste in pozitiiile Cheltuieli cu piesele de schimb si Costul combustibilului nuclear din Situatiia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global, fiind in suma de 87.549.466 RON (31 decembrie 2021: 171.929.082 RON).

Valoarea stocurilor recunoscute drept cheltuieli in primele 6 luni ale anului 2022 in conformitate cu prevederile IAS 2.34, reprezentand stocuri casate, deteriorate, scose din gestiune, este in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 334.530 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 2022 este in suma de 51.106.856 RON (31 decembrie 2021: 51.816.674 RON). In primele 6 luni ale anului 2022 au fost constituite ajustari de depreciere in suma de 0 RON (31 decembrie 2021: 1.248.616 RON) si au fost reluate pe venituri ajustari de depreciere in suma de 709.818 RON (31 decembrie 2021: 1.266.562 RON).

In primele 6 luni ale anului 2022 nu au fost inregistrate repuneri de stocuri scoase din gestiune.

**(iii) Stocuri gajate**

La 30 iunie 2022 Grupul nu inregistreaza stocuri gajate sau ipotecate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**9. CREANTE COMERCIALE**

La 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Creante comerciale	250.290.673	233.308.150
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(12.812.989)	(12.822.025)
<b>Total</b>	<b>237.477.684</b>	<b>220.486.125</b>

La 30 iunie 2022, principalele creante comerciale in sold sunt fata de: Enel Energie S.A. – 45.573.898 RON (31 decembrie 2021 – 19.137.596 RON), Enel Energie Muntenia S.A – 42.274.879 RON (31 decembrie 2021 – 14.846.219 RON) si Electrica Furnizare S.A – 32.433.457 RON (31 decembrie 2021 – 40.923.394 RON).

Vanzarile efectuate in cursul perioadei de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 catre Societatea Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. au reprezentat aproximativ 27,30% (30 iunie 2021 : aproximativ 19,18%), catre Enel Energie S.A. au reprezentat aproximativ 13,84% (30 iunie 2021: aproximativ 3,86%), catre Enel Energie Muntenia S.A. au reprezentat aproximativ 12,89% (30 iunie 2021: aproximativ 5,22%), catre Electrica Furnizare S.A. au reprezentat aproximativ 9,34% (30 iunie 2021: aproximativ 18,38%) si catre E.ON Energie Romania S.A. au reprezentat aproximativ 6,22% (30 iunie 2021: aproximativ 8,63%),, din totalul vanzarilor de energie electrica ale Grupului.

Expunerea Grupului la riscul de credit si ajustarile pentru deprecierea creantelor comerciale sunt prezentate in Nota 25.

La 30 iunie 2022 pozitile “Creante comerciale” si “Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale” includ o suma neta de 7.993.704 RON aferenta creantelor de la partile afiliate (31 decembrie 2021: 9.031.438 RON).

**10. ALTE ACTIVE FINANCIARE EVALUATE LA COST AMORTIZAT**

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Alte creante	58.214.868	33.660.668
Ajustari de depreciere pentru alte creante	(596.559)	(596.559)
Taxe si impozite	10.577.925	31.478.586
Plati efectuate in avans	37.624.198	20.525.633
<b>Total</b>	<b>105.820.432</b>	<b>85.068.328</b>

La 30 iunie 2022 pozitia “Taxe si impozite” reprezinta in principal TVA de recuperat in suma de 8.869.174 RON (31 decembrie 2021: 29.382.624 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**11. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE SI IMOBILIZARI FINANCIARE**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, **numerarul si echivalentele de numerar** se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	118.431	79.356
Conturi curente la banci in RON	124.527.762	220.420.871
Conturi curente la banci in valuta	97.802.508	2.526.265
Depozite bancare mai mici de 3 luni	1.576.731.655	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	2.306.446	279.463
<b>Total numerar si echivalente de numerar</b>	<b>1.801.486.802</b>	<b>1.343.172.157</b>

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, **depozitele bancare** cu scadenta originala mai mare de 3 luni si mai mica de un an se prezinta dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Depozite bancare	<b>1.394.820.500</b>	<b>1.328.973.000</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 exercitiului financiar, dupa cum urmeaza:

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Numerar in casierie	118.431	79.356
Conturi curente la banci	222.330.270	222.947.136
Depozite bancare cu scadenta originala mai mica de 3 luni	1.576.731.655	1.119.866.202
Alte echivalente de numerar	2.306.446	279.463
	<b>1.801.486.802</b>	<b>1.343.172.157</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 (m) 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 2022 Grupul detine scrisori de garantie bancara in baza unor facilitati de credit, fara depozite colaterale, in suma de 91.272.419 RON (31 decembrie 2021: 91.453.350 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**12. CAPITALURI PROPRII****Capital Social**

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

Conform actului constitutiv, capitalul autorizat al Societatii mama este de 3.016.518.660 RON. Capitalul social subscris varsat la 30 iunie 2022 este de 3.016.438.940 RON, sub capitalul autorizat.

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021, capitalul social include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti conform aplicarii IAS 29 "Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste".

Reconcilierea capitalului social se prezinta astfel :

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
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 2022 si respectiv 31 decembrie 2021, 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 Energiei si in numerar al actionarilor Societatii mama. 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 mama.

Structura actionariatului la 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 se prezinta dupa cum urmeaza:

<b>Actionari</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>	<b>Numar actiuni</b>	<b>% din</b>
	<b>30 iunie 2022</b>	<b>capitalul</b>	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>capitalul</b>
		<b>social</b>		<b>social</b>
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>

**Prime de emisiune**

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**12. CAPITALURI PROPRII (CONTINUARE)****Rezerve platite in avans**

Rezervele platite in avans sunt in suma de 21.553.548 RON la 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 si reprezinta obiective de utilitate publica de la CNE Cernavoda (5.439.321 RON) 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).

**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 2022 este de 255.427.163 lei (31 decembrie 2021: 255.427.163 lei).

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**

La 30 iunie 2022, rezerva din reevaluare este in suma de 2.101.938.467 RON (31 decembrie 2021: 2.101.938.467 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").

**Rezultatul reportat**

Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. 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.

**Miscari ale rezultatului reportat**

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 Ianuarie 2022</b>	<b>2.997.775.072</b>	<b>2.434.020.626</b>
<b>Profitul net al perioadei</b>	<b>1.219.573.312</b>	<b>1.036.038.559</b>
(Pierderi) actuariale aferente planurilor de beneficii determinate	-	471.723
Rezultat reportat din alte ajustari	-	(638.261)
Dividende	(595.925.367)	(472.117.575)
<b>Sold la sfarsitul perioadei de raportare</b>	<b>3.621.423.017</b>	<b>2.997.775.072</b>

**Dividende**

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, Societatea mama a declarat dividende in valoare de 595.925.367 RON (31 decembrie 2021 : 472.117.575 RON). Dividendele nete neplatite de Societatea mama la 30 iunie 2022 sunt in valoare de 1.111.702 RON (31 decembrie 2021 : 848.118 RON). Filiala Energonuclear S.A. a declarat si platit dividende in primele 6 luni ale anului 2022 in suma de 60.935 RON (31 decembrie 2021 : 0 (zero) RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**13. REZULTATUL PE ACTIUNE**

La 30 iunie 2022 si la 30 iunie 2021 rezultatul pe actiune este:

**(i) Rezultatul de baza pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>1.219.573.312</b>	<b>385.351.427</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 de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,04</b>	<b>1,28</b>

**(ii) Rezultatul diluat pe actiune**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
<b>Profitul net din perioada</b>	<b>1.219.573.312</b>	<b>385.351.427</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 (diluata) la 30 iunie</b>	<b>301.643.894</b>	<b>301.643.894</b>
<b>Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)</b>	<b>4,04</b>	<b>1,28</b>

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



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**14. IMPRUMUTURI**

Situatia imprumuturilor detinute de Grup la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 este urmatoarea :

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	< 1 an	> 1 an	<b>31 decembrie</b> <b>2021</b> <b>(auditat)</b>	< 1 an	> 1 an
Imprumuturi bancare	<b>187.430.660</b>	90.006.280	97.424.380	<b>298.191.838</b>	168.056.808	130.135.030
Dobanda	<b>32.378</b>	32.378	-	<b>69.731</b>	69.731	
<b>Total</b>	<b>187.463.038</b>	<b>90.038.658</b>	<b>97.424.380</b>	<b>298.261.569</b>	168.126.539	130.135.030

**Imprumuturi bancare**

Rambursarile de imprumuturi in exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2022 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 2022 (auditat)</b>			<b>298.191.838</b>	
Trageri noi				
<b>Rambursari, din care</b>			<b>(116.080.281)</b>	
Societe Generale – ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,7%	(19.002.453)	2022
Societe Generale – AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	(39.683.048)	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(57.394.780)	2024
<b>Diferente de schimb valutar</b>			<b>2.031.784</b>	
<b>Comisioane de angajament</b>			<b>3.287.319</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>			<b>187.430.660</b>	

**(i) Imprumuturi pe termen lung**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile **pe termen lung** de la insutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>
Societe Generale - ANSALDO BC	-	19.022.060
Societe Generale - AECL BC	-	37.526.147
EURATOM	187.430.660	244.930.950
<b>Total imprumuturi</b>	<b>187.430.660</b>	<b>301.479.156</b>
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(90.006.280)	(171.344.126)
Mai putin: soldul comisiunilor de angajament si asigurare (termen lung)	-	-
<b>Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt</b>	<b>97.424.380</b>	<b>130.135.030</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**14. IMPRUMUTURI (CONTINUARE)****(ii) Imprumuturi pe termen scurt**

La 30 iunie 2022 si 31 decembrie 2021 imprumuturile pe **termen scurt** se prezinta dupa cum urmeaza :

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.006.280	171.344.126
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	32.378	69.731
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	-	(3.287.319)
<b>Total imprumuturi pe termen scurt</b>	<b>90.038.658</b>	<b>168.126.539</b>

**15. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII**

La 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Furnizori de imobilizari	86.564.460	31.038.770
Furnizori	162.735.696	92.480.910
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.293.956	27.849.006
Datorii catre stat	32.870.967	107.091.244
Dividende de plata	3.227.737	863.842
Alte datorii	13.821.056	27.152.891
<b>Total</b>	<b>332.513.872</b>	<b>286.476.663</b>

La 30 iunie 2022, principalii furnizori in sold, din pozitiile "Furnizori de imobilizari" si "Furnizori", sunt: Candu Energy Inc. – 42.114.765 RON (31 decembrie 2021: 11.842.682 RON), Korea Hydro and Nuclear Power – 29.782.227 RON (31 decembrie 2021: 0 RON), General Electric Global Services GmbH – 22.608.747 RON (31 decembrie 2021: 2.255.783 RON) si BWXT Canada – 20.028.043 RON (31 decembrie 2021: 0 RON).

La 30 iunie 2022, pozitia "Datorii comerciale si alte datorii" include suma de 29.211.572 RON (31 decembrie 2021: 25.110.349 RON) aferenta datoriilor catre partile afiliate, din care in pozitiile "Furnizori" si "Furnizori de imobilizari" suma de 8.434.493 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON) si in pozitia "Datorii catre stat" suma de 8.434.493 RON (31 decembrie 2021: 8.554.307 RON), reprezentand contributia catre ANDR, pentru dezafectarea unitatilor nucleare si depozitarea permanenta a deseurilor radioactive.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**16. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, 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 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	72.192.321	70.278.140
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	119.434.679	115.383.486
Provizion litigii spor salarial	117.325.359	109.608.912
Participarea salariatilor la profit	19.156.059	20.000.000
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	164.830	93.610
<b>Total</b>	<b>328.273.248</b>	<b>315.364.148</b>

La 30 iunie 2022, provizioanele in valoarea totala de 328.273.248 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	<b>Portiunea</b>	<b>Portiunea pe</b>
	<b>curenta</b>	<b>termen lung</b>
	<b>(&lt; 1 an)</b>	<b>(&gt; 1 an)</b>
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	31.116.320	41.076.001
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	22.686.561	96.748.118
Provizion litigii spor salarial	-	117.325.359
Participarea salariatilor la profit	19.156.059	-
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	164.830	-
<b>Total</b>	<b>73.123.770</b>	<b>255.149.478</b>

Pozitia "Provizion litigii spor salarial", reprezinta preliminarea efectului litigiilor demarate de syndicate impotriva Societatii mama, Sindicatul CNE Cernavoda si Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90, cu privire la indemnizatia privind riscul nuclear, reprezentand spor salarial.

A se vedea Nota 3 (r) din Politicile contabile semnificative aferente Situatiilor Financiare consolidate ale Societatii mama intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2021, pentru politicile contabile relevante pentru provizioane.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**17. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE****(i) Venituri din vanzarea de energie electrica**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Vanzari de energie pe piata reglementata	-	65.878
Vanzari de energie pe piata libera	3.084.721.805	1.335.009.542
Vanzari de energie termica	4.338.468	4.489.754
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	16.012	14.957
<b>Total</b>	<b>3.089.076.285</b>	<b>1.339.580.131</b>

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

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	-	361
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	5.008.483	5.278.025
<b>Total</b>	<b>5.008.483</b>	<b>5.278.386</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 15.475 MWh pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (13.824 MWh in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021).

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (valoare neta de T<sub>g</sub>)).

Pe piata libera, Grupul a vandut 99,69% din totalul energiei electrice vandute in semestrul I 2022 (semestrul I 2021: 99,73%), la un pret mediu de vanzare de 613,57 RON/MWh (semestrul I 2021: 252,94 RON/MWh), valoare neta de T<sub>g</sub>.

Grupul este participant la piata de echilibrare conform conventiei de participare la piata de echilibrare incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si a constituit Garantie in valoare de 50.000 RON, valabila pana pe 11.06.2023 si este membra 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 (PRE), fata de care a constituit garantii in valoare de 3.400.000 RON, valabila pana la 26.10.2022.

Grupul 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. Grupul livreaza energie termica societatii locale de distributie a energiei termice S.C. Utilitati Publice S.A. Cernavoda, precum si unor consumatori finali din localitatea Cernavoda – agenti economici, institutii social - culturale. Vanzarile de energie termica in primul semestru al anului 2022 sunt in suma de 4.338.468 RON (30 iunie 2021: 4.489.754 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**18. ALTE VENITURI**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Venituri din subventii pentru investitii	7.177.641	7.176.743
Venituri din penalitati si despagubiri	989.518	749.991
Alte venituri	33.892.362	28.671.101
<b>Total</b>	<b>42.059.521</b>	<b>36.597.835</b>

**19. CHELTUIELI CU PERSONALUL**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Salarii si indemnizatii	224.640.282	177.617.798
Cheltuieli cu asigurarile sociale si asimilate	20.386.206	16.171.131
<b>Total</b>	<b>245.026.488</b>	<b>193.788.929</b>

**20. CHELTUIELI CU IMPOZITUL PE VENITUL SUPPLEMENTAR**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	585.810.573	-
<b>Total</b>	<b>585.810.573</b>	<b>-</b>

La 30 iunie 2022, Societatea datoreaza impozit pe venitul suplimentar realizat in perioada de 585.810.573 RON (30 iunie 2021: 0 RON). Venitul suplimentar rezulta din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificarile si completarile ulterioare. Cota de impozitare aplicata veniturii suplimentar realizat este de 80%. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 30 iunie 2022, respectiv pentru perioada de raportare de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**21. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	46.680.372	39.999.166
Cheltuieli cu ANDR	50.614.291	50.947.102
Cheltuieli privind energia si apa	41.991.664	39.530.839
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	31.743.380	27.392.961
Cheltuieli cu contributia ANRE	1.552.673	1.225.915
Cheltuieli cu primele de asigurare	5.531.205	5.817.497
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	4.366.303	3.403.084
Cheltuieli cu provizioanele si ajustarile de valoare, nete	12.271.298	14.153.658
Alte cheltuieli din exploatare	15.950.537	16.250.109
<b>Total</b>	<b>210.701.723</b>	<b>198.720.331</b>

**Cheltuieli cu ANDR**

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea 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 centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

**Cheltuieli cu contributia ANRE**

Contributia ANRE pentru anul 2022 se calculeaza in baza Ordinului ANRE nr.143/2021, reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2021, din activitatile derulate in baza licentelor detinute. La 30 iunie 2022 este in valoare de 1.552.673 RON (30 iunie 2021: 1.225.915 RON). Pentru anul 2021 contributia a fost calculata in baza Ordinului ANRE nr.223/09.12.2020 reprezentand 0,1% din cifra de afaceri realizata a anului 2020, 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 (30 iunie 2021: 4.950.000 RON).

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**22. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Venituri din dobanzi	58.108.635	26.601.964
Venituri din diferente de curs valutar	7.343.418	5.171.391
Venituri financiare privind amortizarea diferentelor aferente titlurilor de stat	34.873	-
<b>Total venituri financiare</b>	<b>65.486.926</b>	<b>31.773.355</b>
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(10.617.410)	(17.673.176)
Cheltuieli privind dobanzile	(4.335.664)	(4.811.068)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(14.953.074)</b>	<b>(22.484.244)</b>
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>50.533.852</b>	<b>9.289.111</b>

**23. IMPOZITUL PE PROFIT**

Impozitul pe profit recunoscut in situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global se prezinta astfel :

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Cheltuiiala cu impozitul pe profit curent	240.555.171	80.507.664
Reluarea impozitului amanat, net	(5.717.369)	(1.424.464)
<b>Total</b>	<b>234.837.802</b>	<b>79.083.200</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**24. 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.); achizitii de servicii de transport a energiei electrice si de echilibrare (C.N. Transelectrica S.A.); achizitie de uraniu natural sub forma de pulbere sinterizabila de UO<sub>2</sub> (Compania Nationala a Uraniului S.A.) si plata 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 rezidurilor rezultate (Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive).

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

	Vanzari in perioada de		Creante la	
	30 iunie 2022	30 iunie 2021	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	843.693.619	256.912.655	3.901.701	1.038.664
Distributie Energie Electrica Romania S.A. *)	42.844.052			2.377.268
C.N. Transelectrica S.A.	21.535.400	11.579.752	18.259	2.360.979
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	4.311.865	4.581.076	3.633.919	4.293.192
Compania Nationala a Uraniului S.A			6.984.740	6.984.740
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - CITON	21.993	1.975	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	2.101	1.219	-	-
<b>Total</b>	<b>912.409.031</b>	<b>273.076.677</b>	<b>14.538.619</b>	<b>17.054.843</b>

\*) Inceand cu data de 1 ianuarie 2021 Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord si-a schimbat denumirea in Distributie Energie Electrica Romania S.A. si, de asemenea, a absorbit Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**24. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****i) Tranzactii cu societati detinute de stat (continuare)**

	Achizitii in perioada de		Datorii la	
	30 iunie 2022	30 iunie 2021	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
	(revizuit)	(revizuit)	(revizuit)	(auditat)
Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale din Romania (OPCOM S.A.)	230.736.064	113.501.026	3.347.168	1.270.024
Compania Nationala a Uraniului S.A.	40.976.073	6.822.021	8.904.141	733.670
Apele Romane Bucuresti	29.943.591	29.602.880	9.308.062	12.744.720
Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive	50.614.291	50.947.102	8.430.229	8.554.307
C.N. Transelectrica S.A	9.226.152	6.507.382	1.431.454	1.470.551
Comisia Nationala pentru Controlul Activitatilor Nucleare	9.163.398	9.015.400	-	-
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara - ICN	6.465.949	3.278.032	2.732.817	2.974.967
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	5.391.892	5.310.505	630.240	3.045.001
Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	1.552.673	1.225.915	736.365	-
Raja S.A	1.381.578	1.387.704	3.310	562.972
Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON	1.806.241	771.415	949.204	1.588.295
Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile S.A.	539.502	1.909.779	159.349	202.559
Institutul de Studii si Proiectari Energetice – Proiectare si Consultanta	193.804	115.588	111.463	52.524
Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat	105.058	50.900	8.750	10.170
Utilitati Publice Gospodaria Comunala	103.662	145.473	18.071	20.215
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune S.A.	54.794	116.934	16.084	18.392
Utilitati Publice S.A. Cernavoda	50.586	57.926	890	16.349
Centrul Meteorologic Dobrogea	49.318	56.509	14.249	24.358
Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor	23.000	27.500	5.474	10.037
Rasirom S.A.	-	152.427	-	-
<b>Total</b>	<b>388.377.624</b>	<b>231.002.417</b>	<b>36.807.320</b>	<b>33.299.112</b>

Soldurile datoriilor catre partile afiliate la 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, prezentate mai sus, nu includ avansuri primite de la clienti, parti afiliate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**24. TRANZACTII CU PARTILE AFILIATE (CONTINUARE)****ii) Salarizarea conducerii Grupului**

Conducerea Grupului este formata din:

- membrii Consiliului de Administratie care au incheiate contracte de mandat cu Grupul;
- 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 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 Adunarea Generala a Actionarilor.

	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)</b>
Remuneratia conducerii Grupului (sume brute)	11.028.283	5.380.244
<b>Total</b>	<b>11.028.283</b>	<b>5.380.244</b>

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR****a. Factorii riscurilor financiare****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 realizate in alte societati, a conturilor curente si depozitelor bancare si a creantelor.

Vanzarea energiei electrice s-a realizat catre clienti pe piata concurentiala, in baza cadrului stabilit de ANRE si regulilor pietei OPCOM. Valoarea creantelor, neta de ajustarile pentru depreciere, reprezinta suma maxima expusa riscului de credit.

La 30 iunie 2022 Grupul este expus unui risc de creditare concentrat, considerand faptul ca aproximativ 48% din creantele comerciale sunt fata de Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA si Electrica Furnizare S.A (a se vedea Nota 9). Riscul de contrapartida este limitat avand in vedere garantiile obtinute de la clienti sub forma scrisorilor de garantie bancara.

Numerarul si depozitele bancare 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 2022 (revizuit)	31 decembrie 2021 (auditat)
<b>Active financiare</b>		
Creante comerciale	237.477.684	220.486.125
Depozite bancare	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	1.801.486.802	1.343.172.157
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	105.820.432	85.068.328
Titluri de stat	29.733.367	30.190.266
	<b>3.569.338.785</b>	<b>3.007.889.876</b>

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

	Valoarea bruta 30 iunie 2022 (revizuit)	Ajustari de valoare la 30 iunie 2022 (revizuit)	Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)	Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)
Neajunse la scadenta	233.943.591	-	217.460.806	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	266.613	-	1.071.652	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	2.129.014	-	564.447	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	1.138.465	-	288.433	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	-	-	1.100.787	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	12.812.989	(12.812.989)	12.822.025	(12.822.025)
<b>Total</b>	<b>250.290.673</b>	<b>(12.812.989)</b>	<b>233.308.150</b>	<b>(12.822.025)</b>

Notele de la 1 - 28 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****a. Factorii riscurilor financiare (continuare)****Riscul de credit (continuare)**

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

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>(12.822.025)</b>	<b>(10.101.875)</b>
Ajustari depreciere recunoscute, net de reluari	9.035	2.720.150
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>(12.812.989)</b>	<b>(12.822.025)</b>

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

	<b>Valoarea bruta 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Ajustari de valoare la 30 iunie 2022 (revizuit)</b>	<b>Valoarea bruta 31 decembrie 2021 (auditat)</b>	<b>Ajustari de valoare la 31 decembrie 2021 (auditat)</b>
Neajunse la scadenta	104.866.242	-	85.004.949	-
Cu scadenta depasita intre 1-30 zile	46.524	-	184	-
Cu scadenta depasita intre 31-90 zile	857.997	-	63.195	-
Cu scadenta depasita intre 91-180 zile	24.846	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 181-270 zile	24.822	-	-	-
Cu scadenta depasita intre 271-365 zile	-	-	-	-
Mai mult de un an	596.559	(596.559)	596.559	(596.559)
<b>Total</b>	<b>106.416.990</b>	<b>(596.559)</b>	<b>85.664.888</b>	<b>(596.559)</b>

**b. Gestionarea capitalului****Valoarea justa a instrumentelor financiare**

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite desfasurate in conditii obiective intre parti interesate si in cunostinta de cauza, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. La 30 iunie 2022, respectiv 31 decembrie 2021, managementul considera ca valorile juste ale numerarului si echivalentelor de numerar, creantelor comerciale si altor creante, datoriilor comerciale, precum si ale altor datorii pe termen scurt aproximeaza valoarea lor contabila.

Avand in vedere sectorul in care activeaza compania, coroborat cu caracterul specific al investitiilor ce fac obiectul finantarilor si structurii garantiilor care includ o garantie guvernamentala, precum si datorita caracterului variabil al ratei de dobanda, conducerea Grupului apreciaza ca valoarea justa a imprumuturilor este aproximativ egala cu valoarea contabila a acestora. Valoarea contabila a imprumuturilor este costul amortizat. In baza acestor considerente, imprumuturile au fost clasificate Nivel 2.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	Valoarea contabila	Valoarea justa	Nivel
<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.039.398	35.039.398	2
Creante comerciale	237.477.684	237.477.684	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	105.820.432	105.820.432	2
Numerar si echivalente de numerar	1.801.486.802	1.701.486.802	2
Depozite bancare	1.394.820.500	1.494.820.500	2
	<b>3.574.644.816</b>	<b>3.574.644.816</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>			
<b>Active financiare</b>			
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.496.297	35.496.297	2
Creante comerciale	220.486.125	220.486.125	2
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.068.328	85.068.328	2
Numerar si echivalente de numerar	1.343.172.157	1.343.172.157	2
Depozite bancare	1.328.973.000	1.328.973.000	2
	<b>3.013.195.907</b>	<b>3.013.195.907</b>	
	<b>Valoarea contabila</b>	<b>Valoarea justa</b>	<b>Nivel</b>
<b>30 iunie 2022 (revizuit)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	97.424.380	97.424.380	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	779.829	779.829	2
Venituri in avans	64.864.911	64.864.911	2
	<b>163.069.120</b>	<b>163.069.120</b>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	332.513.872	332.513.872	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	260.177	260.177	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.038.658	90.038.658	2
Venituri in avans	77.084.361	77.084.361	2
	<b>499.897.068</b>	<b>499.897.068</b>	

Notele de la 1 - 28 sunt parte integranta a acestor Situatii Financiare Interimare Consolidate.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

**25. GESTIONAREA RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)****b. Gestionarea capitalului (continuare)****Valoarea justa a instrumentelor financiare (continuare)**

	<u>Valoarea contabila</u>	<u>Valoarea justa</u>	<u>Nivel</u>
<b>31 decembrie 2021 (auditat)</b>			
<b>Datorii financiare pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	130.135.030	130.135.030	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen lung	910.586	910.586	2
Venituri in avans	72.037.242	72.037.242	2
	<u><b>203.082.858</b></u>	<u><b>203.082.858</b></u>	
<b>Datorii financiare pe termen scurt</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	286.476.663	286.476.663	2
Datorii din contracte de leasing financiar pe termen scurt	264.025	264.025	2
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	168.126.539	168.126.539	2
Venituri in avans	89.647.495	89.647.495	2
	<u><b>544.514.722</b></u>	<u><b>544.514.722</b></u>	

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **26. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE**

#### **(i) Impozitare**

Sistemul de impozitare din Romania este intr-o faza de consolidare si armonizare cu legislatia europeana. Totusi, inca exista interpretari diferite ale legislatiei fiscale. In anumite situatii, autoritatile fiscale pot trata in mod diferit anumite aspecte, procedand la calcularea unor impozite si taxe suplimentare si a dobanzilor si penalitatilor de intarziere aferente. In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificare fiscala timp de 5 ani. Conducerea 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**

Prin adresa nr. 10136/30.08.2021, Curtea de Conturi a Romaniei a anuntat ca in perioada 06.09.2021- 17.12.2021 va efectua Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor.

In data de 17.12.2021 a fost incheiat Raportul de Control privind « Controlul situatiei, evolutiei si a modului de administrare a patrimoniului public si privat al statului, precum si legalitatea realizarii veniturilor si a efectuarii cheltuielilor » inregistrat la societate sub nr. 14343/17.12.2021. In baza Raportului de Control, CCR a emis Decizia nr. 1/20.01.2022 prin care au fost stabilite un numar de 5 masuri cu termen de aducere la indeplinire data de 31 august 2022. Impotriva acestei Decizii, respectiv a masurii nr.1, Societatea mama a depus Contestatia nr. 1683/10.02.2022. Prin Contestatie societatea solicita anulara abaterii si a masurii nr.1 referitoare la « Nerespectarea dispozitiilor legale privind recuperarea despagubirilor stabilite de instantele de judecata pentru care au fost efectuate plati in valoare de 142.699 lei ». Contestatia se afla in analiza CCR. Cu privire la celelalte masuri a fost dispusa o analiza interna care se afla in curs de desfasurare.

In perioada 13.07.2022 – 19.07.2022, s-a desfasurat misiunea de follow-up a Curtii de Conturi a Romaniei in vederea verificarii ducerii la indeplinire a masurilor incheiate prin Decizia nr. 1 / 20.01.2022. Prin efortul colectiv al echipelor implicate in solutionarea masurilor dispuse de catre Curtea de Conturi, SNN a reusit finalizarea cu succes a procesului de inchidere a majoritatii masurilor dispuse de CCR, desi termenul de implementare a acestora era 31.08.2022, respectiv 2 masuri ramase neinchise independent de vointa SNN si care urmeazase sa fie solutionate.

In conformitate cu Planul Semestrial de Activitate pentru perioada ianuarie – iunie 2022, Directia Antifrauda, Integritate si Inspecție 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 mame. Cu toate acestea, nu au existat suspiciuni de incalcare ale legislatiei sau constatarii majore ale echipei de inspectie.

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

La 30 iunie 2022, urmatoarele polite operationale de asigurare sunt valabile:

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

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **26. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

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

Grupul nu a inregistrat nicio datorie la data de 30 iunie 2022 si la 31 decembrie 2021 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 21). 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 2022 nu sunt semnificative.

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 cursul semestrului I 2022, 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 2022 valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”, reprezentand cheltuielile de capital si operationale.

### **(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 (PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciul Universal, 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 – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa, PCCB-Le-flex LE – Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale prin Licitatie Extinsa si utilizarea produselor care sa asigure flexibilitatea tranzactionarii si PCSU – Piata Centralizata pentru Serviciu Universal).

La 30 iunie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in favoarea clientilor pentru contracte incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 5,9 milioane RON, iar in favoarea OPCOM, pentru participarea la PZU si PI, in suma de 70,38 milioane RON.



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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

## **26. CONTINGENTE, ANGAJAMENTE SI RISCURI OPERATIONALE (CONTINUARE)**

### **(vii) Garantii (continuate)**

De asemenea, la 30 iunie 2022, Societatea mama are constituite scrisori de garantie bancara emise in favoarea Transelectrica S.A. si Ciga Energy S.A., in suma de 5,70 milioane 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., respectiv Ciga Energy S.A., in contul Conventiei de Parte Responsabila cu Echilibrarea incheiata intre Societate ca titular de licenta si Transelectrica S.A., respectiv Ciga Energy S.A. Pentru toate aceste scrisori de garantie bancara, Societatea a constituit depozite colaterale la bancile emitente ale scrisorilor de garantie.

La 30 iunie 2022 Societatea mama are constituit la Trezorerie un depozit in suma de 1.436.176 RON, reprezentand instituirea masurilor asiguratorii conform Deciziei ANAF – Directia Generala Antifrauda Fiscala.

La 30 iunie 2022 Societatea mama a constituit in favoarea Bursei Romane de Marfuri o garantie privind participarea la licitatie in suma de 9,2 milioane RON.

La 30 iunie 2022, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii mamapentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE si PC-OTC este in suma de 850,98 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

## **27. ALTE INFORMATII**

### **(i) Detalii privind Grupul**

Grupul face parte dintr-un grup de societati controlate de Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei.

### **(ii) Interese de participare**

Grupul detine interese de participare in Bursa Romana de Marfuri S.A.: cu sediul social in Bucuresti, Strada Buzesti, nr. 50 – 52; numar de actiuni detinute la 30 iunie 2022: 23 actiuni, valoare nominala capital social detinuta: 23.000 RON, reprezentand 0,29% din numarul de actiuni emise.

Grupul este membru asigurat al Asociatiei Mutuale Europene de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare ("ELINI"), cu sediul in Belgia, 1140 Brussels, Str. Jules Bordet nr.166. Contributia initiala la fondul de garantare achitata de Grup este de 1.082.700 Euro, respectiv 5.032.931 RON.

Grupul este membru fondator al Forumului Atomic Roman - Romatom, persoana juridica romana de drept privat, uniune independenta reprezentativa la nivel national, fara scop patrimonial sau lucrativ, neguvernamentala, nonprofit, apolitica, constituita din membri asociati sau sustinatori, cu sediul inregistrat in Bucuresti, Strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, Etaj 1. In cadrul Adunarii Generale a Actionarilor, fiecare membru fondator si fiecare membru asociat are dreptul la un numar de voturi deliberative, calculat in functie de cifra de afaceri aferenta activitatilor in domeniul nuclear din anul precedent, pe transe valorice, astfel: intre 0 si 500.000 de EUR cifra de afaceri – 1 vot; intre 500.000 de EUR si 3 milioane EUR cifra de afaceri – 2 voturi; intre 3 milioane EUR si 10 milioane EUR cifra de afaceri – 3 voturi; peste 10 milioane EUR cifra de afaceri – 4 voturi. Grupul intruneste criteriul pentru dreptul la 4 voturi. Contravaloarea aportului in numerar depuse de Grup in calitate de membru fondator este de 100 RON.

Grupul este membru fondator al Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica – HENRO, persoana juridica romana de drept privat, fara scop patrimonial sau lucrativ, independenta si neguvernamentala, nonprofit, constituita din membri asociati sau sustinatori, cu sediul in Bucuresti, Str. Constantin Nacu nr.3, camera 4, sector 2. Grupul a contribuit cu suma de 250.000 RON pentru constituirea patrimoniului initial.

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

Note la Situatiile Financiare Interimare Consolidate intocmite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

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

---

### **28. EVENIMENTE ULTERIOARE**

#### **Aprobarea Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European**

In data de 6 iulie 2022 Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat in cadrul Parlamentului European. Acesta va intra in vigoare de la 1 ianuarie 2023.

#### **Avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1**

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.07.2022, Societatea anunta avansarea Proiectului Retehnologizarii Unitatii 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membra a grupului SNC-Lavalin si Autoritatea de Proiectare a Unitatii 1 si OEM (Producator de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

In cadrul contractului, Candu Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentatiei tehnice pentru achizitionarea componentelor cu ciclu lung de fabricatie ale reactorului, care vor fi inlocuite la Retehnologizarea Unitatii 1, in cadrul procesului numit "retubare reactor" (Inlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria si Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi si servicii de inginerie pentru evaluarea starii setului de scule specializate ce se vor utiliza la inlocuirea componentelor reactorului si elaborarea documentatiei pentru achizitionarea componentelor ce necesita inlocuire/modificare.

#### **Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmasorii membrilor pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (adminsitrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv) si Doamna Elena Popescu (adminsitrator neexecutiv).

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 641, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat.

#### **Infiintare punct de lucru**

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii in Comuna Doicești, str, Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, judetul Dambovita, in scopul demararii etapelor preliminare de analiza a potentialului amplasarii primului reactor modular mic (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. In cadrul punctului de lucru al SN Nuclearelectrica SA va functiona un Centru de Informare a derularii proiectului, precum si un birou care va servi pentru derularea viitoarelor actiuni ce vor face parte din studiile de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activitati de licentiere si autorizare etc.

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

**Director Financiar**  
**Dan Niculaie - Faranga**

## RAPORT DE REVIZUIRE

### Către acționarii S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

1. Am revizuit situațiile financiare statutare interimare consolidate atașate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("Societatea - mamă") și ale filialelor sale (împreună denumite în continuare „Grupul”), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 30.06.2022, situația consolidată a profitului sau a pierderii și a altor elemente ale rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de șase luni încheiată la această dată, precum și o sinteză a politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru întocmirea situațiilor financiare statutare interimare consolidate**

2. Conducerea Societății - mamă este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare statutare interimare consolidate în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare („OMFP 2844/2016”), și pentru un anumit nivel al controlului intern pe care conducerea îl consideră relevant pentru întocmirea și prezentarea de situații financiare consolidate ce nu conțin denaturări semnificative datorate fie fraudei, fie erorii.

### **Responsabilitatea auditorului**

3. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra situațiilor financiare statutare interimare consolidate pe baza activității de revizuire.

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

4. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 – „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuate de auditorul independent al entității” („ISRE 2410”). Acest standard cere ca noi să planificăm și să efectuăm revizuirea astfel încât să obținem o asigurare moderată că situațiile financiare consolidate nu conțin erori semnificative. O revizuire a situațiilor financiare este limitată în principal la efectuarea unor proceduri de interviu a angajaților Grupului, în special a persoanelor responsabile pentru activitățile financiare și contabile, și la proceduri analitice aplicate datelor financiare, și prin urmare oferă o garanție mai mică decât un audit. Aria de aplicabilitate a unei revizuirii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele de Audit și, prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

## Bazele concluziei cu rezerve

5. După cum este prezentat în Nota 4 la situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate, la 30.06.2022 Societatea - mamă are înregistrate imobilizări corporale în curs cu valoarea contabilă de 273.960.000 RON (273.960.000 RON la 31.12.2021), constând în capitalizări de elemente destinate unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavodă. Înainte de anul 1991, unitățile nucleare 1, 2, 3, 4 și 5 au fost considerate un singur proiect și, de aceea, costurile de construcție efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecărei unități. Ulterior, Societatea - mamă a efectuat alocarea costurilor de construcție pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obține probe suficiente și adecvate cu privire la acuratețea acestei alocări, care are efect asupra evaluării acestor active. Aceste limitări au de asemenea impact asupra datoriei privind impozitul amânat alocată pentru unitățile 3 și 4 la 30.06.2022, în suma de 43.524.186 RON (43.524.186 RON la 31.12.2021). În consecință, nu am fost în măsură să determinăm dacă sunt necesare ajustări ale imobilizărilor corporale, datoriei privind impozitul amânat și rezultatului reportat la 30.06.2022 și, în consecință, ale deprecierei și amortizării, cheltuielii cu impozitul pe profit și profitului net pentru perioada de șase luni încheiată la aceeași dată.

## Concluzia cu rezerve

6. Pe baza revizuirii efectuate, cu excepția potențialului impact al aspectelor menționate în paragraful 5 de mai sus, nu am sesizat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare statutare interimare consolidate anexate ale S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. la 30.06.2022 nu sunt întocmite, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare.

## Evidențierea unor aspecte

7. Fără a emite rezerve suplimentare asupra concluziei noastre, atragem atenția asupra Notei 1 din situațiile financiare interimare consolidate, care descrie aspecte cu privire la continuitatea activității filialei Energonuclear S.A. și a Proiectului Unităților 3 și 4. Valoarea totală recuperabilă estimată a investiției în Unitățile 3 și 4 din Cernavodă, incluzând de asemenea și toate elementele individuale capitalizate de către Grup, a fost determinată de către conducere bazându-se pe anumite premise, judecăți profesionale, 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 Grupului și partenerii săi de discuție privind investiția în aceste unități vor fi încheiate cu succes. În eventualitatea în care oricare dintre premise, judecăți profesionale, probabilități cu privire la evenimente ulterioare și alți factori nu se materializează, aceasta ar putea cauza o ajustare materială asupra valorii nete a activelor, datoriiilor și rezultatelor consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar curent sau viitor, impact care nu poate fi estimat rezonabil la data emiterii acestor situații financiare interimare consolidate.

## Alte aspecte

8. Acest raport de revizuire a fost emis și este adresat exclusiv pentru informarea și uzul acționarilor Grupului. În măsura maximă permisă de lege, noi nu acceptăm sau nu ne asumăm responsabilitatea față de orice altă persoană la cunoștința căreia acest raport ar putea ajunge. Angajamentul nostru de revizuire s-a desfășurat cu obiectivul de a raporta acele elemente care sunt destinate a fi adresate într-un Raport de Revizuire financiară și nu în alte scopuri. Nu ne asumăm responsabilitatea pentru utilizarea acestuia în orice alte scopuri.

București, 10. 08.2022



Ella Chilea

Auditor înregistrat în Registrul public electronic cu nr. 2190/2007

În numele: **MAZARS ROMANIA S.R.L.**

Societate înregistrată în Registrul public electronic cu nr. 699/2007

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Ella Cristina Chilea  
Registrul Public Electronic: 2190**

**Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a  
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)**

**Auditor financiar: Mazars România S.R.L.  
Registrul Public Electronic: 699**



**RAPORT SEMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Semestrul I 2022**

**Data raportului: August 2022**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2022.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022.....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica.....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2022.....	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	13
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie.....	17
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	18
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	19
4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda..	19
4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE".....	19
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.....	20
4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO".....	21
4.8. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	21
4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European.....	22
4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina.....	22
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie.....	22
4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei.....	24
4.13. Lansare platforma "Nucleu de bine".....	24
4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021.....	25
4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	25
4.16. Semnarea Memorandumului de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR).....	25
4.17. Filiala EnergoNuclear S.A. ....	26
4.18. Litigii majore.....	26
4.19. Alte informatii.....	26
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2022.....	26
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	27
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2022.....	32
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.....	33
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022.....	34
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar.....	35
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2022 – Consiliul de Administratie.....	45

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 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 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania 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. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2022

Pozitia financiara la 30 iunie 2022 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2022</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2021</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.108.235	6.110.845	(0,0%)
Active circulante	4.089.797	3.514.280	16,4%
<b>Total active</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>	<b>6,0%</b>
Datorii pe termen lung	561.159	597.564	(6,1%)
Datorii curente	646.745	662.300	(2,3%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.207.904</b>	<b>1.259.864</b>	<b>(4,1%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>8.990.128</b>	<b>8.365.261</b>	<b>7,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>10.198.032</b>	<b>9.625.125</b>	<b>6,0%</b>

**Activele imobilizate** se situeaza la un nivel similar celui inregistrat la 31 decembrie 2021. Reducerea valorii nete a imobiliarilor corporale si necorporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I 2022 a fost compensata de investitiile efectuate in perioada in imobilizari corporale si necorporale, precum si de cresterea investitiilor financiare in filiale, prin majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. cu valoarea de 27 milioane RON.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 16,4% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu 19% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 6,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiei pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a



reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 2,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama diminuarii portiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizarii rambursarii a doua dintre acestea. Aceasta scadere este diminuat partial de cresterea datoriilor comerciale si a altor datorii, ca urmare a cresterii generalizate a preturilor de achizitie in contextual economic-financiar actual, precum si de cresterea impozitului pe profit datorat la 30.06.2022, ca urmare a evolutiei pozitive a profitului.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1,2 miliarde RON (1.220.792 mii lei).

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni	Perioada de 6 luni	Variatie
	incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	
<b>Productie (GWh)*</b>	4.779	4.890	(2,3%)
Venituri din exploatare, din care:	3.140.335	1.382.537	127,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.089.082	1.339.580	130,6%
Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(846.625)	(649.746)	30,3%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(585.811)	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>1.707.899</b>	<b>732.791</b>	<b>133,1%</b>
Depreciere si amortizare	(302.619)	(277.642)	9,0%
<b>EBIT</b>	<b>1.405.280</b>	<b>455.149</b>	<b>208,8%</b>
Rezultat financiar net	50.293	9.327	439,2%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(234.781)	(79.083)	196,9%
<b>Profit net</b>	<b>1.220.792</b>	<b>385.393</b>	<b>216,8%</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 crescut cu 133,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 127,1%, influentate de cresterea cu 130,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Cresterea veniturilor a fost partial diminuat de cresterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a aparitiei cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar incepand cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), quantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – iunie 2022 fiind de 585.811 mii RON (0 RON pentru ianuarie – iunie 2021), precum si de cresterea costului energiei electrice achizitionate in perioada, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 127,1%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 143% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vanduta in semestrul I 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2021.

In semestrul I 2022, fata de semestrul I 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 5,1%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 2,3%, determinata de faptul ca in anul 2022 a avut loc oprirea planificata a Unitatii 1, cu o durata mai lunga decat oprirea planificata a Unitatii 2 din anul 2021.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4,6% fata de aceeași perioada a anului anterior, in conditiile inregistrării unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 132,6% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in semestrul I 2022 a scazut cu 7,7%, in conditiile inregistrării unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 179,0% (pret fara Tg).

**Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** – ca urmare a aplicării cotei de impozitare de 80% pe venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, a rezultat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar de 585.811 mii RON. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

**Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar** au crescut cu 30,3% in cursul semestrului I 2022, fata de aceeași perioada a anului 2021, in principal determinate de cresterea cheltuielilor privind energia electrica achizitionata, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

**Deprecierea si amortizarea** a crescut cu 9%, ca urmare a inregistrării efectelor evaluării activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

**Rezultatul financiar** a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in semestrul I 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 439,2% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2022 fata de cel calculat pentru semestrul I 2021.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotararea Adunării Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022.

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 2022 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 128,60% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 123,34%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 135,47%.

Gradul de realizare al cheltuielilor totale este determinat de depasirea nivelului bugetat al cheltuielilor din exploatare, cauzata preponderent de depasirea nivelului bugetat al impozitului pe veniturile suplimentare.

In temeiul art. II din Legea nr. 259/29.10.2021, venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%. Nivelul bugetat al cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare a fost determinat in baza prevederilor in vigoare la data intocmirii BVC pentru anul 2022, aprobat prin Hotararea AGA nr. 3/23.02.2022; la data intocmirii BVC 2022, legislatia prevedea aplicarea acestui impozit in perioada noiembrie 2021 – martie 2022, asadar prin BVC 2022, s-a planificat cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar pentru perioada ianuarie-martie 2022. Prin OUG 27/18.03.2022, s-a stabilit metodologia de calcul a impozitului pe venituri suplimentare, precum si prelungirea perioadei de aplicabilitate pana in martie 2023, asadar si pentru aprilie-decembrie 2022. Astfel, prin aplicarea metodologiei de calcul pentru fiecare luna din anul 2022, a rezultat un grad de realizare a cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare de 363% fata de valoarea bugetata, depasirea reflectandu-se integral in cheltuielile totale din exploatare.

### 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

#### 3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.194.806 MWh in semestrul I 2022 (din care 2.173.754 MWh in trimestrul II 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 415 mii MWh in semestrul I 2022 (din care 184 mii MWh in trimestrul II 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.779.204 MWh in semestrul I 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (4.889.722 MWh), reprezentand o scadere de 2,3%. In trimestrul II 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 1.989.873 MWh, in scadere cu 10,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2021 de 2.230.621 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut in vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, iar pentru semestrul I 2022, a avut in vedere o cantitate de 4.778.122 MWh, fiind realizat in proportie de 100,02% si pentru trimestrul II 2022, a avut in vedere o cantitate de 1.988.791 MWh, fiind realizat in proportie de 100,05%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2022, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2022, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2022	Aprilie 2022	Mai 2022	Iunie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	99,65%	98,64%	22,72%	7,64%	71,05%	90,38%
Unitatea 2	99,75%	99,83%	98,98%	97,37%	99,24%	94,10%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.138 ore, inregistrata incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 83,5 ore, si a durat pana in data de 28 iunie 2022 ora 08:31.

### 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) precum si pe Piata Marilor Consumatori (PMC) operata de Bursa Româna de Marfuri (BRM); 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. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2022:

- au fost emise 3 scrisori de garantie bancara in cuantum de 15.332.440 lei
- au fost lichidate 17 scrisori de garantie bancara in cuantum de 26.640.369 lei (emise in 2020 si 2021); si
- a fost majorata valoarea a patru scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, de la 746.352 lei la 746.851 lei, de la 1.624.000 lei la 2.250.000 lei, respectiv de la 24.600.000 la 35.100.000 lei.

La 30 iunie 2022, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 91.272.419 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2022 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 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.008.494	99,69%	615,40	3.082.248.250
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	4.189.745	83,40%	534,46	2.239.236.541
– Vanzari pe PZU si PI	818.749	16,30%	1.029,63	843.011.709
Dezechilibre pozitive pe PE	15.475	0,31%	754,02	11.668.698
<b>Total vanzari in semestrul I 2022</b>	<b>5.023.969</b>	<b>100%</b>	<b>615,83</b>	<b>3.093.916.948</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 5.023.969 MWh, cu 4,2% peste programul de vanzari, de 4.823.423 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 5,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (244,7 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 89% de pe piata spot, 6% de pe PE si 5% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2022 sunt de 3.093.916.948 lei, mai mari cu 28,1% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2022 si respectiv mai mari cu 130,6% fata de realizarile din semestrul I 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I 2022, este de 615,40 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in semestrul I 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 752,07 lei/MWh. In semestrul I 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 253,61 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2022 o cota procentuala de 83,40% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 82,97% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 534,46 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 117% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2021, de 246,34 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,30% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,76% inregistrata in semestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2022 a fost de 1.029,63 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 289,60 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in semestrul I 2021.

In semestrul I 2022, SNN a derulat 375 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 87 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 19 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 260 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 1 tranzactie negociata 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 semestrul I 2022. 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 2022 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 2022**

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.218.669	99,62%	560,13	1.242.739.598
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	1.932.307	86,76%	501,03	968.136.140
– Vanzari pe PZU	286.362	12,87%	958,94	274.603.458
Dezechilibre pozitive pe PE	8.525	0,38%	703,52	5.997.485
<b>Total vanzari in trimestrul II 2022</b>	<b>2.227.194</b>	<b>100%</b>	<b>560,68</b>	<b>1.248.737.083</b>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.227.194 MWh, cu 9,5% peste programul de vanzari, de 2.034.092 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 12,6% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (237,3 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 92% de pe piata spot, 5% prin contracte si 3% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2022 sunt de 1.248.737.083 lei, mai mari cu 31% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2022 si respectiv mai mari cu 89,9% fata de realizarile din trimestrul II 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II 2022, este de 560,13 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul II 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 258,29 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2022 o cota procentuala de 86,76% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 84,62% inregistrata in trimestrul II 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 501,03 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 104,4% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2021, de 245,13 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea energiei electrice in retea T<sub>g</sub> a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 12,87% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 15,13% inregistrata in trimestrul II 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2022 a fost de 958,94 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 331,88 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in trimestrul II 2021.

In trimestrul II 2022, SNN a derulat 212 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 58 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 149 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 1 tranzactie negociata 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.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In semestrul I 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 262.854.652 lei, din care 16.724.762 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 9.190.035 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 19.818 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 708.246 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 230.052.410 lei (semestrul I 2021: 112.382.298 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2022 a fost de 218.978 MWh (semestrul I 2021: 372.255 MWh), la un pret mediu de 1.050,57 lei/MWh (semestrul I 2021: 301,90 lei/MWh).

In semestrul I 2022 cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh, fata de semestrul I 2021 in care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achizitia a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2022 au fost in cuantum de 16.740.856 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.752 MWh (semestrul I 2021: 9.181.097 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 22.309 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 mari in semestrul I 2022, comparativ cu semestrul I 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 192 de ore fata de semestrul I 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 305,90 lei/MWh in semestrul I 2021 la 1.033,12 lei/MWh in semestrul I 2022.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80%. Astfel, Nuclearelectrica in cursul semestrului I 2022 a inregistrat o cheltuiala cu impozitul veniturile suplimentare in valoare de 585.810.575 lei.

In trimestrul II 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 250.129.347 lei, din care 8.789.020 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 5.034.132 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice

produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.692 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 295.879 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 229.889.585 lei – pentru 218.838 MWh si prin contracte, in valoare de 6.077.198 lei – pentru 11.035 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) in trimestrul II 2021 au fost in valoare de 235.966.783 lei. Achizitia are scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2022 a fost de 229.873 MWh (in trimestrul II 2021: 304.868 MWh), la un pret mediu de 1026,51 lei/MWh (in trimestrul II 2021: 308,44 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2022 au fost in cuantum de 8.789.920 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.448 MWh (trimestrul II 2021: 5.249.693 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 13.109 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II 2022, comparativ cu trimestrul II 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 355 de ore fata de trimestrul II 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 312,24 lei/MWh in trimestrul II 2021 la 1.031,33 lei/MWh in trimestrul II 2022.

### **3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2022**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 702.795 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022.

Situatia comparativa a realizarii investitiilor (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 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>
2022	702.795	363.882	51,8%
2021	433.860	179.887	41,5%

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 al 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, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Naționale a Uraniului SA si trecerea in patrimoniul Filialei Fabricii de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., filiala infiintata de S.N. Nuclearelectrica S.A., precum si



contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, care din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, necesita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

### **Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2022**

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul 2022, 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.

Printre cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2022 sunt: Modulul 13 DICA; imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01 prin inlocuirea infasurarii satorice; servicii de retehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, precum si amenajare teren proprietate CNE si relocare cladiri necesare bunei functionari a Depozitelor Seiru pe teritoriul CNE Cernavoda. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 1 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

In semestrul I 2022 au fost finalizate urmatoarele proiecte: inlocuirea transformatoarelor de evacuare putere 440MVA, imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasurării satorice, imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1, cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 U1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1 U2 , Modulul 13 al Depozitului Intermediar de Combustibil Ars, inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda, modernizare instalatie de ventilatie laboratoare de la FCN Pitesti, precum si lucrarile de inspectie si reparatii capitale asociate Opririi Planificate a Unitatii 1 in anul 2022. De asemenea a fost majorat capitalului social al EnergoNuclear S.A. cu suma de 27 milioane lei pentru finantarea activitatilor aferente Etapei I (activitati pregatitoare) pentru proiectul Unitatilor 3-4 CNE Cernavoda.

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 anului 2022:

- **Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 157.282 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 44,6%;
- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasurarii satorice**”: bugetat 93.500 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 107,4%;

- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 81.476 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 60,1%;
- **„Servicii de re tehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda”**: bugetat 31.248 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 95,1%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 17.164 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 67,6%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 101.369 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2022 este de 60%.

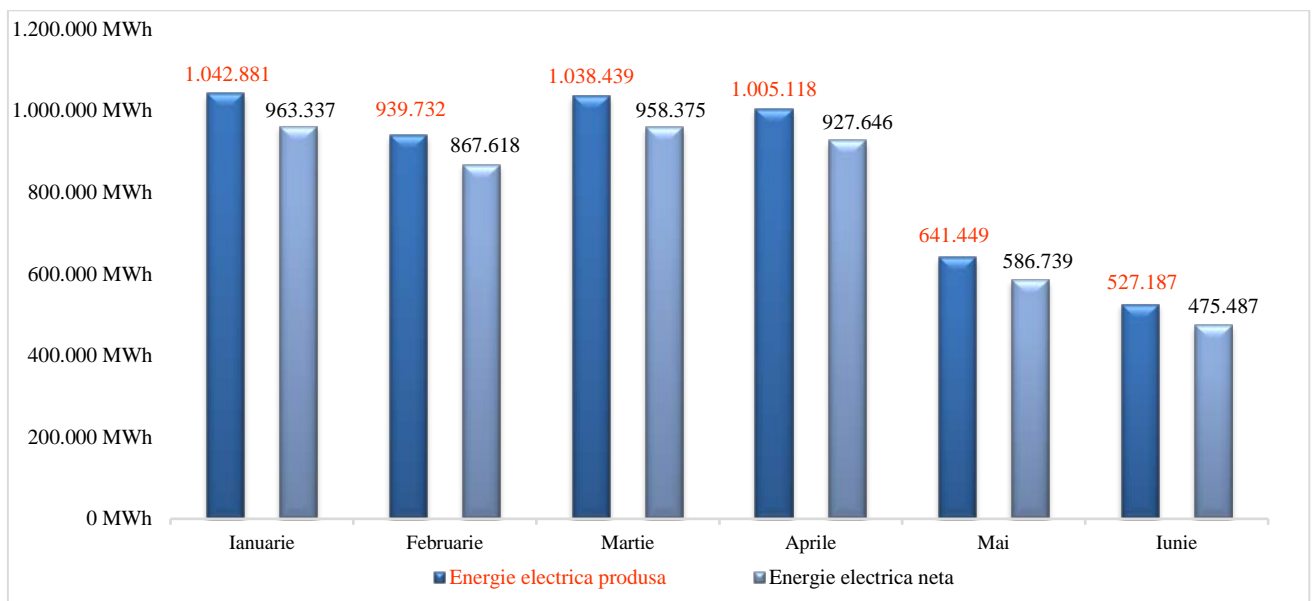
### 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

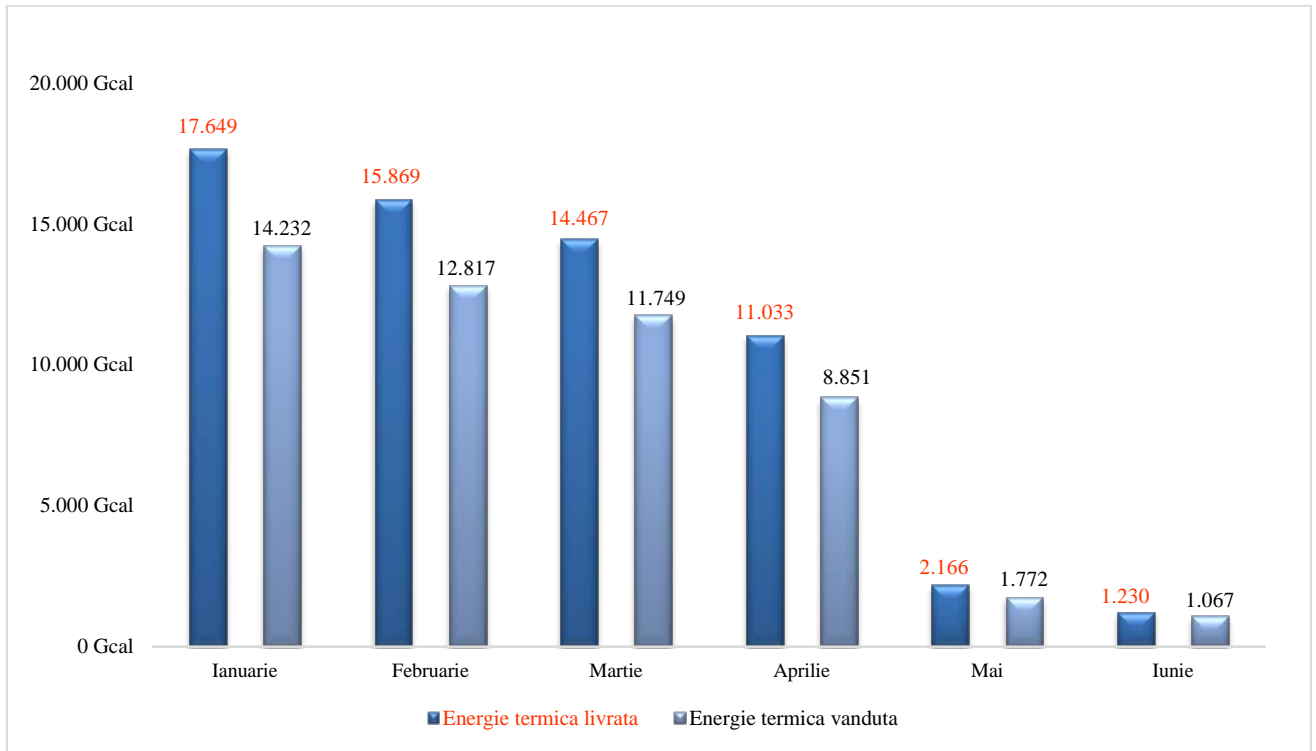
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

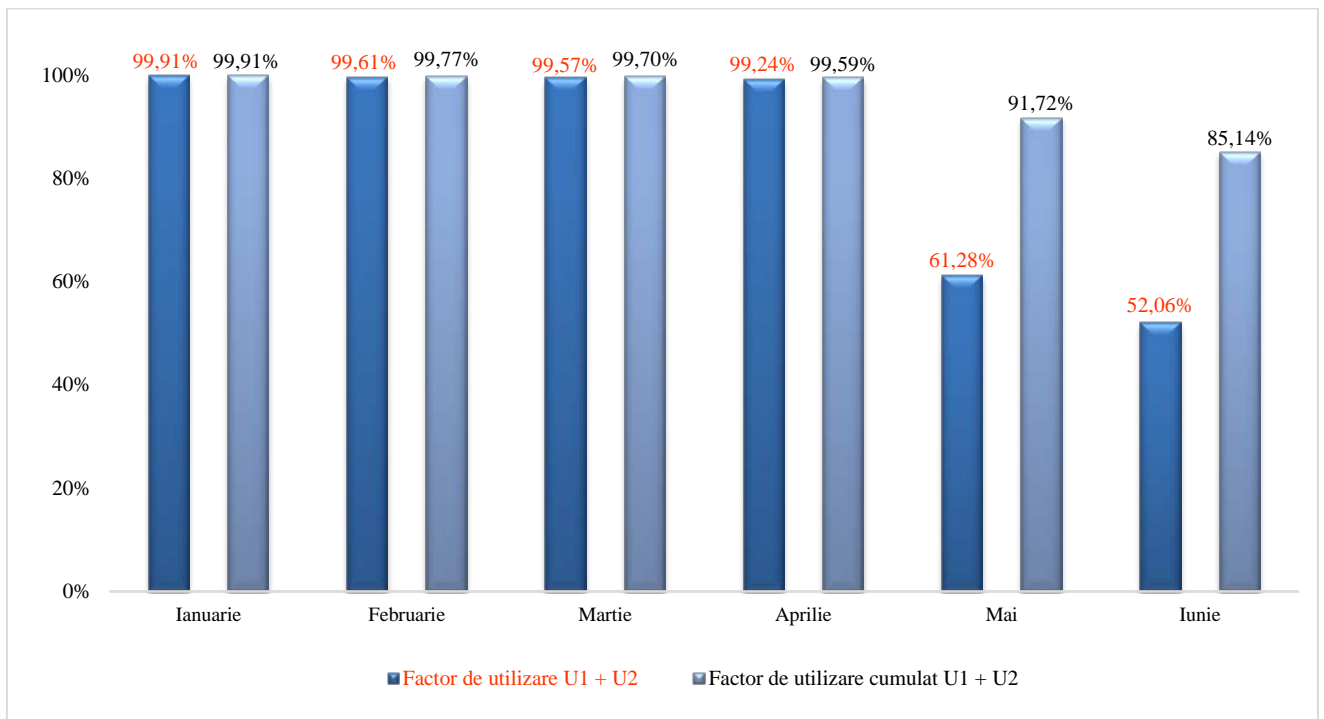
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.194.806/Energie electrica neta livrata: 4.779.204)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,56%)**



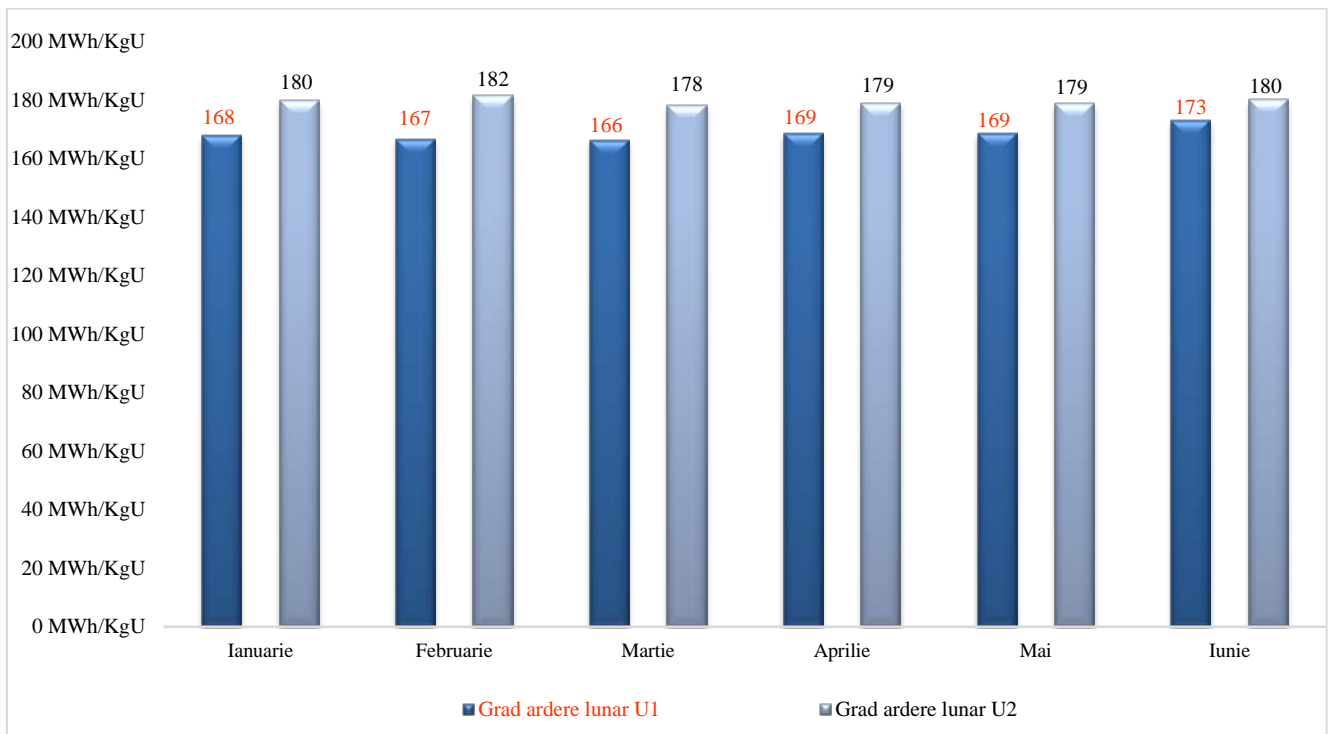
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 62.416/Energie termica vanduta: 50.488)**



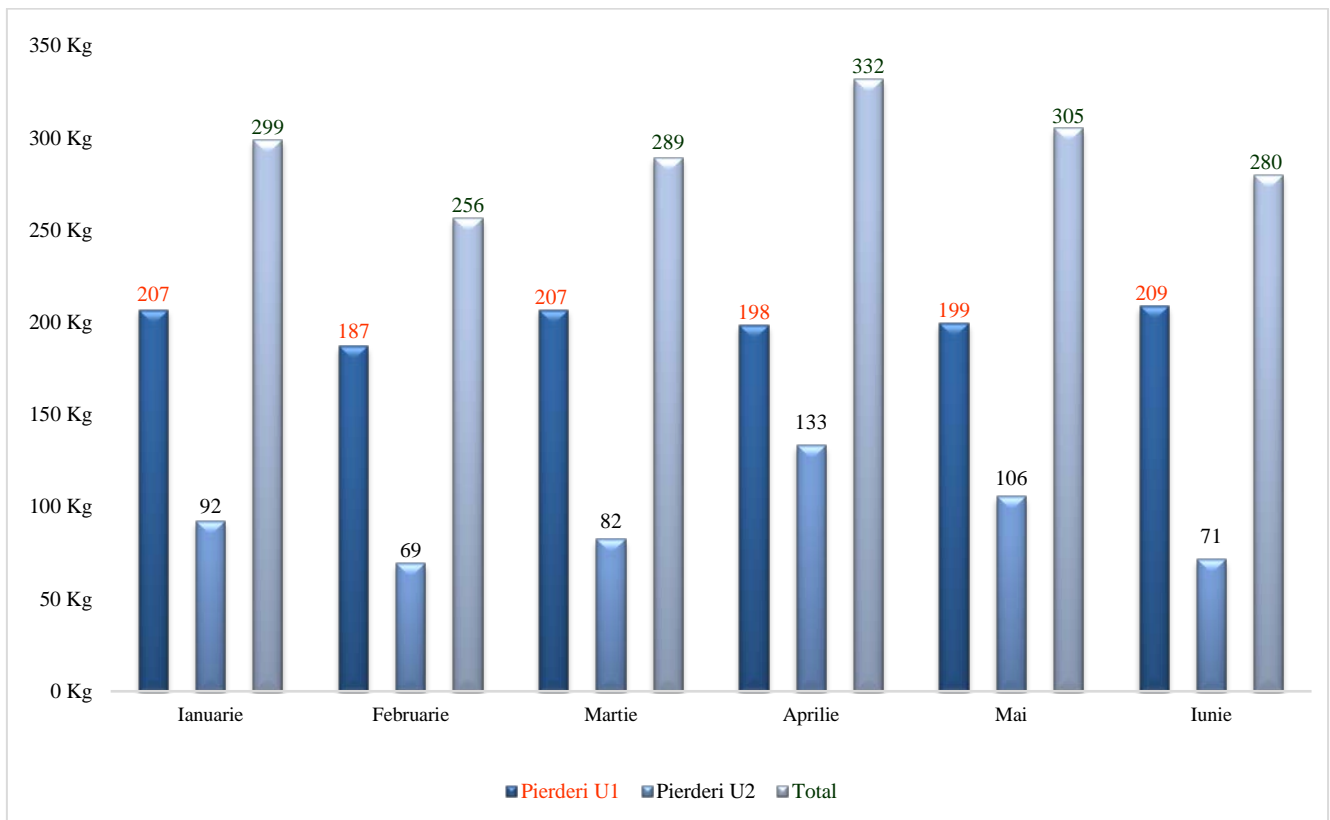
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2022: 85,14%)**



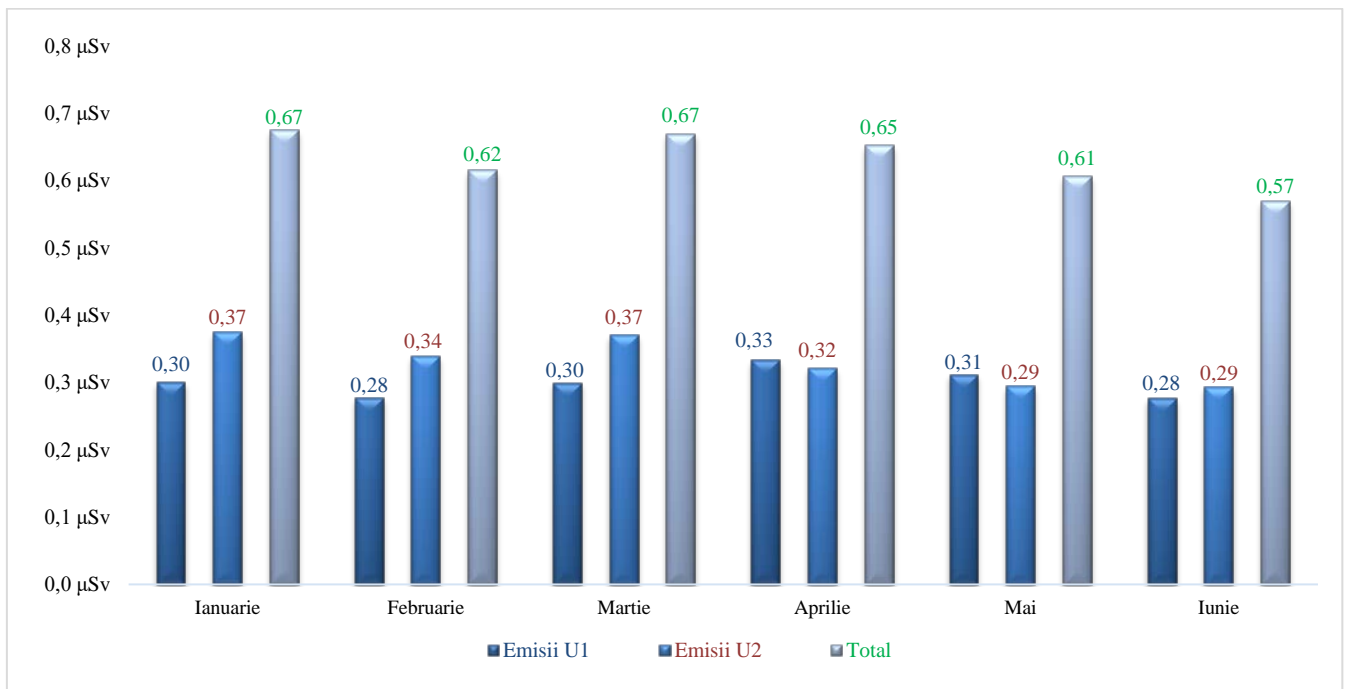
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2022: 173,5/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2022: 2.160/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulat 2022: 3,78/Limita anuala: 250)**



### 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.272 de fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 13,29% fata de aceeași perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.080 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.760 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021: 5.040 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul anului 2022, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 589,83 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2022 si din achizițiile de la CNU – Sucursala Feldioara (pulbere sinterizabile de dioxid de uraniu din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de Sucursala FCN Pitesti de la NAC KazatomProm JSC – Kazakstan).

## 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

### 4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- 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.

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 20/2021, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 12/6.I.2021, a fost modificata componenta Comitetului de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata „Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 5 aprilie 2021).

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

- Prin Legea nr. 200/16.07.2021 a fost ratificat Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleareoenergetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România, semnat la București la 9 decembrie 2020 și la Upper Marlboro la 4 decembrie 2020;

- Prin Raportul Curent publicat in data de 25.11.2021, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunță avansarea Proiectului Unităților CANDU 3&4: în cadrul actualei Etape Pregătitoare, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, Membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3&4 și OEM Candu (Producatorul Original al Tehnologiei Candu).

În cadrul contractului, CANDU Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea unor documentații necesare demarării Proiectului Unităților CANDU 3&4 (printre care actualizarea documentelor de bază de licențiere, actualizarea ghidurilor de securitate nucleară, actualizarea listei modificărilor de proiect cu funcții de securitate nucleară etc.).

- Prin Decizia Prim-Ministrului României nr. 5/03.01.2022 a fost înființat Comitetul de Coordonare pentru extinderea programului nuclear civil din România, având ca atribuții principale analiza, cristalizarea și fundamentarea deciziilor strategice, a măsurilor necesare pentru extinderea programului nuclear civil din România și stabilirea mandatului reprezentanților Părții române în cadrul întrunirilor Comitetului Strategic (“Steering Committee”) pentru coordonarea, facilitarea și evaluarea activităților de cooperare prevăzute în Acordul între Guvernul României și Guvernul SUA privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România.
- Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată continuarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investiție și trecerea în Etapa II – Lucrări Preliminare, condiționat de aprobarea și încheierea Acordului de Sprijin între Statul român și SNN în legătură cu Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, inițierea demersurilor în vederea atribuirii și încheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, în condițiile limitelor de competență prevăzute de actele constitutive ale SNN și Energonuclear S.R.L., și cu încadrarea în limita sumei de 185 milioane Euro.

#### **4.2. Proiectul Retehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda**

Prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor SNN a fost aprobată decizia de investiție în proiectul Retehnologizării Unității 1 CNE Cernavoda. Varianta aprobată de acționarii SNN include modificări de proiect care asigură în plus față de Scenariul 1 creșterea marginilor de securitate nucleară a centralei și ține cont de noile tendințe de creștere a robusteții din punct de vedere al securității nucleare. Costul actual pentru implementarea Scenariului 2, Enhanced Safety, este de circa 1,85 miliarde Euro, fără a lua în calcul costurile finanțării și actualizarea cu rata inflației la data la care va fi semnat contractul de retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

Odată cu aprobarea deciziei de investiție, SNN trece la cea de-a doua fază a proiectului și anume, asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Retehnologizare a U1, pregătirea executiei activitatilor identificate și definite pentru retehnologizare în Faza I și obținerea tuturor aprobărilor și avizelor necesare desfășurării acestui proiect.

Prin Raportul Curent publicat în data de 21.07.2022, Societatea anunță avansarea Proiectului Retehnologizării Unității 1, prin semnarea primului contract cu Candu Energy, Membru al grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unității 1 și OEM (Producător de echipamente originale) pentru tehnologia CANDU.

În cadrul contractului, Candu Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentației tehnice pentru achiziționarea componentelor cu ciclu lung de fabricație ale reactorului, care vor fi înlocuite la Retehnologizarea Unității 1, în cadrul procesului numit “retubare reactor” (Înlocuire Canale Combustibil, Tuburi Calandria și Fideri - ICCTCF). De asemenea, Candu Energy va oferi și servicii de inginerie pentru evaluarea stării setului de scule specializate ce se vor utiliza la înlocuirea componentelor reactorului și elaborarea documentației pentru achiziționarea componentelor ce necesită înlocuire/modificare.

#### **4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 16.09.2022.

#### **4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri expertiza contabila si tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic. Instanta a solutionat favorabil litigiul si a respins actiunea sindicatului ca nefondata. Solutia este apelabila.

#### **4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"**

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul admitterii exceptiei lipsei de interes in sustinerea recursului, invocata de intimata – reclamanta SNN si al respingerii recursului declarat de parata ANRE impotriva Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate ("Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a



informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, La data de 30.06.2022 ICCJ, conform datelor din portal scj.ro, a dispus: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărârea este în curs de redactare.

În dosarul conex 97/2/2020/a1 al I.C.C.J. s-a dispus admiterea cererii de seizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia 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. Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs si Inalta Curte de Casatie si Justitie a acordat termen 15.11.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare si suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului – cadru de vanzare – cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, aprobat prin Ordinul Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 34/2019 – Dosar nr. 3570/2/2020 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii. Prin Decizia nr. 247 din 04.03.2021 instanta a respins actiunea ca neintemeiata. Primul termen în recurs: 19.01.2023.

#### **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 actiunea. Sentinta este recurabila.

#### **4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators “WANO”**

Prin Raportul Curent publicat in data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociatia Mondiala a Operatorilor Nucleari) pentru inca un mandat de inca 2 ani, pana la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales initial pentru pozitia de Guvernator in Board-ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

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

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.02.2022, contractul de mandat al Dl. Dan Laurentiu Tudor, in calitate de Director General Adjunct, inceteaza cu acordul partilor.

Potrivit structurii organizatorice a Societatii, aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, functia de Director General Adjunct cu Contract de Mandat se va reorganiza in functia de Director General Adjunct Servicii Corporative, cu contract individual de munca si va trece din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al Societatii. De asemenea, s-au infiintat postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare si postul de Director General Adjunct Operatiuni, ambele cu contract individual de munca, in coordonarea directa a Directorului General al Societatii.

Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul Societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative va fi ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitiei, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare va fi ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitiei, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Prin Raportul Curent publicat in data de 11.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Administratie, din data de 10.02.2022, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pana la maximum 6 luni, in baza art. 64<sup>2</sup> din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.06.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra prelungirii duratei contractului de mandat al Directorului Financiar pentru o perioada provizorie de 2 luni incepand cu data de 11.06.2022.

#### **4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European**

In data de 02.02.2022 Comisia Europeana anunta adoptarea Actului Delegat Complementar incluzand astfel energia nucleara si gazele naturale in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finantarea Durabila. Documentul confirma astfel rolul semnificativ al acestor doua surse de energie in asigurarea securitatii energetice a statelor si in atingerea tintelor de decarbonare.

Astfel, prin Actul Delegat, proiectele majore de investitii in domeniul nuclear, precum retehnologizarea unitatilor nucleare, constructia de noi capacitati si dezvoltarea de tehnologii inovatoare, sunt considerate sustenabile pentru a contribui la tranzitia energetica a statelor membre.

De asemenea, este recunoscut dreptul fiecarui stat UE de a-si alege propriul mix energetic national, prin raportare la resursele, expertiza si capacitatile existente. Taxonomia UE își propune să orienteze investițiile private către sursele necesare pentru a accelera tranziția energetică și pentru a atinge neutralitatea climatică.

In data de 6 iulie 2022 Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat in cadrul Parlamentului European. Acesta va intra in vigoare de la 1 ianuarie 2023.

#### **4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina**

In februarie 2022, a izbucnit un conflict armat intre Rusia si Ucraina, care a afectat economiile celor doua tari si a avut ca rezultate, printre altele, un flux semnificativ de refugiati din Ucraina inspre tarile vecine (inclusiv Romania), precum si o serie de sanctiuni impuse de comunitatea internationala Rusiei si unora dintre companiile de origine rusa. Impactul pe termen mediu si lung al acestui conflict si al sanctiunilor impuse Rusiei nu pot fi anticipate in acest moment cu suficienta acuratete. Tinand cont ca Societatea nu are activitati dependente semnificativ de zona aflata in conflict sau afectata de sanctiuni (in special Rusia, Ucraina, Belarus), nici in ceea ce priveste achizitiile, nici vanzarile, consideram ca abilitatea Societatii de a-si continua activitatea in viitorul previzibil nu va fi afectata semnificativ.

#### **4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Raportul Curent din data de 09.03.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 137<sup>2</sup> din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Veleca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

Prin Raportul Curent publicat in 20.05.2022, Societatea informeaza ca, in data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de incetarea de drept a Contractului de Mandat al domnului Serban Constantin Valeca ca urmare a decesului sau, in baza prevederilor din Contractul de mandat incheiat cu societatea in data de 28.04.2022. Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmatorii membrii pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (administator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (administator neexecutiv). Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrilor neexecutivi, in valoare reprezentata de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componentei variabile a administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrului executiv, in valoare reprezentata de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componentei variabile a administratorului executiv in valoare de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar ;
- forma contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu noii administratori desemnati.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata alegerea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie al ANN, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. A fost aprobata forma contractului de mandat, precum si indemnizatia fixa bruta lunara la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011 si componenta variabila determinata in mod identic cu cea a administratorilor

in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. S-a aprobat mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022, precum si forma actului aditional la contractul de mandat.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata declansarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN pentru posturile vacante, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a membrilor.

#### **4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei**

In 29 octombrie 2021, Parlamentul Romaniei, a adoptat Legea nr. 259, prin care se aproba OUG nr. 118/2021, prin care se stabileste ca venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%, potrivit art. II alin (1) din Legea nr 259/2021. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023.

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 un impozit pe venitul suplimentar in valoare de 585.810.573 RON.

#### **4.13. Lansare platforma “Nucleu de bine”**

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.04.2022, Societatea anunta lansarea platformei responsabilitate sociala “Nucleu de bine”, care urmeaza directiile strategice si viziunea companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia viitoare, atat prin productia de energie curata la standarde de excelenta, cat si prin impactul socio-economic pe care il are in Romania.

Platforma “Nucleu de Bine” va ingloba atat initiativele de responsabilitate sociala derulate de companiei, cat si proiectele pe care compania le va selecta pentru a le sponsoriza, in cadrul selectiei de proiecte “Nucleu de bine”, lansata cu aceasta ocazie.

Pentru a oferi posibilitatea unui numar cat mai mare de beneficiari sa se inscrie, campania de acordare de sponsorizari se va derula in 2 etape, prima etapa derulandu-se in perioada, 21 aprilie 2022 – 22 mai 2022, iar a doua etapa avand loc in perioada 17 iulie – 20 august 2022.

In cadrul concursului de proiecte se pot inscrie organizatii non-profit si institutii, in conformitate cu legislatia aplicabila si regulamentul de participare si acordare de sponsorizari, care se regaseste pe site-ul companiei.

#### **4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021**

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2021 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 595.925.367 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,97559234 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 24 iunie 2022 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 28 aprilie 2022).

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

Incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 28 iunie 2022, atingand puterea nominala in data de 29 iunie 2022.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani pentru fiecare unitate, s-au efectuat activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect.

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

#### **4.16. Semnarea Memorandumului de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)**

In cadrul workshop-ului Small Modular and Advanced Reactors Workshop Planning IV organizat la Bucuresti de Agentia de Comert si Dezvoltare (USTDA) din SUA in parteneriat cu Departamentul de Comert al SUA, Nuclearelectrica, NuScale si E-Infra au semnat un Memorandum de Intelegere pentru dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) din Romania pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicesti, judetul Dambovita.

In urma Memorandumului de Intelegere („MOU”), companiile vor efectua studii de inginerie, analize tehnice si activitati de licentiere si autorizare pe amplasamentul din Doicesti, judetul Dambovita, locatia selectata pentru implementarea primei centrale NuScale VOYGR™.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii in Comuna Doicesti, str, Colonie nr. 12, Casa de Cultura, parter, camera 1, judetul Dambovita, in scopul demararii etapelor preliminare de analiza a potentialului amplasarii primului reactor modular mic (SMR) din România pe amplasamentul fostei termocentrale de la Doicești, județul Dâmbovița. In cadrul punctului de lucru al SN Nuclearelectrica SA va functiona un Centru de Informare a derularii proiectului, precum si un birou care va servi pentru derularea viitoarelor actiuni ce vor face parte din studiile de inginerie si proiectare, analize tehnice ale amplasamentului, activitati de licentiere si autorizare etc.

#### 4.17. Filiala EnergoNuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, 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 conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

#### 4.18. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2022 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.19. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022, 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.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2022

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2022 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	6,32
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	1,1%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,1%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	13
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,01

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022.

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

## **6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA**

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- cuantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

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 tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La data de 9 octombrie 2019 a incetat de drept, Contractul de mandat nr. 54/28.09.2018, incheiat de Societate cu Domnul Dima Cristian, in temeiul art. 13.1 litera k) potrivit careia acesta inceteaza in cazul in care administratorul nu trece in termen de 12 luni de la data inceperii mandatului de verificarile CNCAN prevazute in Normele NSN – 23 si ale art. 23 alin. (8) din NSN 23 “ Normele de Securitate nucleara privind pregatirea, calificarea si autorizarea personalului organizatiilor care exploateaza instalatii nucleare” potrivit caruia “membrii consiliului de administratie si/sau supraveghere al titularului de autorizatie care au atributii si autoritate pentru luarea unor decizii cu impact asupra securitatii nucleare trebuie sa demonstreze ca au cunostintele, indemanarile si atitudinile necesare, in urma verificarii de catre CNCAN, utilizand obiectivele de examinare si intrebarile din anexele nr. 1 si 2 la prezentele norme, conform prevederilor alin. (5).”

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a



intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;
- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La data de 23 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea a notificat Societatea despre faptul ca incepand cu data de 19 noiembrie 2020 a preluat o functie in cadrul administratiei publice, functie ce este incompatibila cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie al SNN, in conformitate cu prevederile art. 87 alin. 1 lit. d) din Legea nr. 161/2003 si prevederile art. 13.1 lit. g) din Contractul de mandat nr. 58/28.09.2018 incheiat cu SNN. Membrii Consiliului de Administratie au luat act in sedinta din data de 23 noiembrie 2020 de notificarea privind incetarea de drept a Contractului de mandat nr. 58/28.09.2018 al Domnului Cristian Gentea, avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice. Incepand cu data de 19 noiembrie 2020,

Domnul Cristian Gentea detine functia de primar al Municipiului Pitesti, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN.

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGO") au fost aprobate urmatoarele:

- revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat;
- revocarea Domnului Cristian Gentea din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice;
- aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii ai Consiliului de Administratie.

Prin Decizia nr. 41 a Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, s-a decis numirea a doi administratori neexecutivi provizorii, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 137<sup>2</sup> din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Valeca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

Prin Raportul Curent publicat in 20.05.2022, Societatea informeaza ca, in data de 20.05.2022, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de incetarea de drept a Contractului de Mandat al domnului Serban Constantin Valeca ca urmare a decesului sau, in baza prevederilor din Contractul de mandat incheiat cu societatea in data de 28.04.2022. Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, Domnul Serban Constantin Valeca a fost revocat din functia de membru al Consiliului de Administratie.

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu

data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmasorii membrilor pentru un mandat de 4 ani: Domnul Minodor Teodor Chirica (adminisitrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (adminisitrator neexecutiv), Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrilor neexecutivi, in valoare reprezentata de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- cuantumul indemnizatiei fixe brute lunare a membrului executiv, in valoare reprezentata de sase ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de societate, la nivel de clasa conform clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii si a cuantumului componente variabile a administratorului executiv in valoare de 2,5 ori valoarea indemnizatiei fixe brute anuale aferenta intregului exercitiu financiar
- forma contractului de mandat care urmeaza sa fie semnat de societate cu noii administratori desemnati.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata alegerea unui membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. A fost aprobata forma contractului de mandat, precum si indemnizatia fixa bruta lunara la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011 si componenta variabila determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componente pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64<sup>1</sup>, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. S-a aprobat mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componente variabile, astfel cum au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022, precum si forma actului aditional la contractul de mandat.

Tot prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata declansarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN pentru posturile vacante, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporative a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si mandatarea Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a membrilor.

La 30 iunie 2022, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica <sup>*)</sup>	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita <sup>**)</sup>	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022
6.	George Sergiu Niculescu <sup>***)</sup>	29.10.2022

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

*\*\*\*) Detine si functia de Director General al SNN.*

*\*\*\*) Membru CA numit prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022 pentru o perioada de 4 luni, incepand cu 28.04.2022. Prin Hotararea AGOA nr. 6/10.08.2022 s-a aprobat prelungirea duratei mandatului cu o perioada de 2 luni.*

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2022 este prezentat in **Anexa 5**. 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 pe termen scurt, mediu si lung. 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 89% pentru trimestrul II 2022 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2022 (cumulat)
Consiliul de Administratie	89%

In temeiul art. II din Legea nr. 259/29.10.2021, venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre preţul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%. Ulterior intocmirii BVC pentru anul 2022, respectiv ulterior stabilirii tintelor indicatorilor de performanta, prin OUG 27/18.03.2022, s-a stabilit metodologia de calcul a impozitului pe venituri suplimentare si prelungirea perioadei de aplicabilitate pana in martie 2023 (perioada initiala, considerate la intocmirea BVC 2022 a fost noiembrie 2021 – martie 2022). Astfel, prin aplicarea metodologiei de calcul si prelungirea perioadei de aplicabilitate, a rezultat un grad de realizare a cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare de 363% fata de valoarea bugetata, depasirea reflectandu-se integral in cheltuielile totale din exploatare.

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

**Vizat,**  
**Dan Niculaie-Faranga,**  
**Director Financiar**

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2022**

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	5.820.614.822	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	1.044.568	1.180.392
Imobilizari necorporale	52.098.034	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.039.398	35.496.297
Investitii financiare in filiale	199.438.505	172.438.508
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.108.235.327</b>	<b>6.110.845.076</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	591.041.919	560.149.518
Creante comerciale	237.480.369	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	107.165.820	87.270.340
Depozite bancare	1.394.820.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	1.759.288.183	1.317.399.999
<b>Total active circulante</b>	<b>4.089.796.791</b>	<b>3.514.280.287</b>
<b>Total active</b>	<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</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	423.056.072	451.742.500
Rezultatul reportat	5.302.102.729	4.648.549.459
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>8.990.128.170</b>	<b>8.365.261.328</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	97.424.380	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	779.829	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	255.149.478	245.823.013
Venituri in avans	64.864.911	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	96.561.465	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	46.378.990	46.378.990
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>561.159.053</b>	<b>597.563.696</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	328.875.740	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	73.123.770	69.541.135
Impozit pe profit datorat	77.362.189	48.781.242
Venituri in avans	77.084.361	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	90.038.658	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	260.177	264.025
<b>Total datorii curente</b>	<b>646.744.895</b>	<b>662.300.339</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.207.903.948</b>	<b>1.259.864.035</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>10.198.032.118</b>	<b>9.625.125.363</b>

## Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2021 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.244.714.494	656.036.231	3.089.082.186	1.339.580.230
Venituri din transportul energiei electrice	5.034.132	2.899.678	9.190.035	6.356.333
<b>Total venituri</b>	<b>1.249.748.626</b>	<b>658.935.909</b>	<b>3.098.272.221</b>	<b>1.345.936.563</b>
Alte venituri	23.217.966	19.132.059	42.062.711	36.600.336
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(151.714.957)	(140.549.621)	(302.618.886)	(277.642.431)
Cheltuieli cu personalul	(123.506.916)	(98.778.441)	(243.061.318)	(193.788.929)
Costul energiei electrice achizitionate	(244.756.703)	(99.284.238)	(252.870.464)	(123.120.275)
Reparatii si mentenanta	(28.055.384)	(30.962.502)	(42.680.899)	(46.062.495)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(5.034.132)	(2.899.678)	(9.190.035)	(6.356.333)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(11.994.536)	(8.109.959)	(15.527.628)	(10.763.954)
Costul cu combustibilul nuclear	(28.065.169)	(31.765.768)	(72.021.838)	(70.934.035)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(126.633.872)	-	(585.810.573)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(104.051.067)	(93.270.800)	(211.272.679)	(198.720.330)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(823.812.736)</b>	<b>(505.621.007)</b>	<b>(1.735.054.320)</b>	<b>(927.388.782)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>449.153.856</b>	<b>172.446.961</b>	<b>1.405.280.612</b>	<b>455.148.117</b>
Cheltuieli financiare	(8.527.636)	(6.774.547)	(14.939.308)	(22.483.986)
Venituri financiare	40.123.962	16.544.063	65.232.183	31.811.462
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>31.596.326</b>	<b>9.769.516</b>	<b>50.292.875</b>	<b>9.327.476</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>480.750.182</b>	<b>182.216.477</b>	<b>1.455.573.487</b>	<b>464.475.593</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(78.859.361)	(31.288.690)	(234.781.278)	(79.083.064)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>401.890.821</b>	<b>150.927.787</b>	<b>1.220.792.209</b>	<b>385.392.529</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2022

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2022 Trim. II 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	Realizat Trim. II 2022	% Realizat vs. Aprobat [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
1		2	3	4	5	6	7	8
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	<b>2.478.205</b>	<b>3.187.002</b>	<b>128,60%</b>	<b>708.797</b>	<b>28,60%</b>
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2.447.635	3.121.770	127,54%	674.135	27,54%
		c <sub>1</sub> Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c <sub>2</sub> Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	<b>2.</b>	<b>Venituri financiare</b>	5	30.570	65.232	213,39%	34.662	113,39%
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	<b>1.403.735</b>	<b>1.731.428</b>	<b>123,34%</b>	<b>327.693</b>	<b>23,34%</b>
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1.385.192	1.716.489	123,92%	331.297	23,92%
	<b>A.</b>	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	551.435	492.555	89,32%	(58.879)	(10,68%)
	<b>B.</b>	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	220.337	642.944	291,80%	422.607	191,80%
	<b>C.</b>	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	270.335	246.971	91,36%	(23.364)	(8,64%)
	<b>C<sub>0</sub></b>	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	246.555	225.514	91,47%	(21.041)	(8,53%)
	<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	12	213.066	197.992	92,92%	(15.074)	(7,08%)
	<b>C<sub>2</sub></b>	<b>Bonusuri</b>	13	33.489	27.522	82,18%	(5.967)	(17,82%)
	<b>C<sub>3</sub></b>	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	14	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
	<b>C<sub>4</sub></b>	<b>Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	1.756	1.132	64,47%	(624)	(35,53%)
	<b>C<sub>5</sub></b>	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	22.024	20.325	92,29%	(1.699)	(7,71%)
	<b>D.</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	343.086	334.019	97,36%	(9.066)	(2,64%)
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	18.543	14.939	80,57%	(3.604)	(19,43%)
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	<b>1.074.470</b>	<b>1.455.574</b>	<b>135,47%</b>	<b>381.104</b>	<b>35,47%</b>
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	<b>172.818</b>	<b>234.781</b>	<b>135,85%</b>	<b>61.963</b>	<b>35,85%</b>
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)</b>	24	<b>901.651</b>	<b>1.220.792</b>	<b>135,40%</b>	<b>319.141</b>	<b>35,40%</b>

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2022 (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	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare.	06.10.2022
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	27.09.2022
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.).  In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu,	27.10.2022



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.  Apel	
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	30.09.2022
5.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energosecurent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energosecurent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentând TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021.  Recurs	03.11.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	16.09.2022
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Respinge actiunea, ca nefondată. Admite cererea formulată de expertul tehnic judiciar LĂZĂROAIA REMULUS. Stabilește onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LĂZĂROAIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiză tehnică judiciară în specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamantii la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expert judiciar Lăzăroaia Remulus. Obligă pârâta la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroaia Remulus. Executorie în privința obligației de plată a onorariului de expert. Obligă reclamantii, în mod egal, la plata către pârâtă a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Document: Hotărâre 2205/2022 17.06.2022	
8.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
9.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	6.10.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019. Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica SA împotriva sentinței nr. 1940 din 5 iunie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 4 mai 2022	finalizat
11.	35162/299/2018*/a1	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudicare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudicare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudicare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudicare suspendare : Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.	suspendat
12.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Secția a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
13.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozițiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	14.12.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
14.	5462/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs	Urmeaza termen.
15.	97/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de seizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
16.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICJJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Apel</p> <p>Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neintemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neintemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021. Recurs declarat, termen la 12.10.2022</p>	12.10.2022
17.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finanțelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri,	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge excepția inadmisibilității invocării excepției de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite excepția de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciară 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privată al UAT Seimeni. Admite excepția inadmisibilității cererilor formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice. Respinge cererile formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice ca inadmisibile. Respinge în rest cererile formulate în contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților</p>	Urmeaza redactare hotarare

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Guvernul Romaniei.			prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 01.04.2022. Hotarâre 1136/ 01.04.2022 Apel : hotărâre în faza de redactare.	
18.	1663/118/2020 *	Civil Tribunalul Constanța	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren afereb bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Apel Admite apelul. Anulează, in parte, atât încheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civilă 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 încheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/ 11.03.2022 Hotărâre în curs de redactare Fond rejudecare se va fixa termen.	Urmeaza termen
19.	2659/2/2020	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii	15.11.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021. Recurs termen la 15.11.2022	
20.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	12.09.2022
21.	1506/118/2020	Tribunalul Constanta	reclamant	U.A.T Seimeni jud.Constanta	-inexistenta dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni asupra terenului extravilan in suprafata de 300.000 m.p. aferent investitiei "canal evacuare ape calde de la CNE la Dunare) -radierea din cartea funciara a dr. de propr al UAT Seimeni -dreptul SNN de uz cu titlu gratuit asupra terenului proprietatea publica a statului	Fond	Fond 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 Român prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge în rest cererile formulate în contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1136/2022 01.04.2022	
22.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	19.01.2023
23.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel În temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, suspendă	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendării, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitești. Pronunțată în ședință publică azi 04.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 04.05.2022	
24.	4419/2/2021	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond	Fond : Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Încheiere de ședință 13.04.2022. Recurs declarat. Se va fixa termen ulterior.  Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 11.05.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 887/2022 11.05.2022. recurs în curs de redactare	
25.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	Fond	Fond: Respinge actiunea ca neintemeiată Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București – Secția a VIII-a Conflicte de muncă și Asigurări sociale. Pronunțată prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei astăzi 31.05.2022. Document: Hotărâre 3753/2022 31.05.2022. Hotărâre în curs de redactare	
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare în judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței, azi 16.12.2020. Document: Hotărâre 4634/2021 16.12.2021	neredactata
2.	2221/118/2019 *	Civil Tribunal Constanta /Curtea de Apel Constanta	Apelant Parat	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau	Apel	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda, ca	finalizat



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2022

*(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
					contravaloarea acestora - 114.000 Euro.		<p>nefondată. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta SOREX SA în faliment prin lichidator judiciar CII Ursache Aurel în contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavodă. Obligă pârâta la restituirea către reclamantă, în natură, a următoarelor bunuri: macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651417 si seria de fabricatie 679/1984 amplasată în interiorul reactorului nr. 3; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651424 si seria de fabricatie 690/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 4; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651372 si seria de fabricatie 689/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 5. În ipoteza în care bunurile nu vor mai exista în starea de fapt actuală, astfel cum aceasta a fost constatată prin Raportul de expertiză tehnică judiciară întocmit în cauză de domnul expert Popa Teodor, dispune obligarea pârâtei la plata către reclamantă a sumei de 10.000 euro pentru fiecare dintre cele trei bunuri. Respinge în rest acțiunea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.500 lei reprezentând cheltuieli de judecată ( parte din onorariul achitat expertului). Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1034/2021 30.09.2021</p> <p>Apel</p> <p>Admite apelul. Ia act de tranzacția încheiată între părți, conținutul acesteia constituind dispozitivul hotărârii. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanta. Document: Hotărâre 286/2022 06.07.2022</p>	

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2022 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2022	Realizari Trim. II 2022	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Indicatori de guvernanta</b>									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
<b>Indicatori operationali</b>									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	20,00%	51,78%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	85,14%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual (0,40 om/Sv)	0,30	100%	2%
5	EHS - Efluent in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	3,78	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,96	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	1.455.573.487 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2021 (90% * 477,62 lei/MWh = 429,86 lei/MWh)	615,40	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Neindeplinit	0%	0%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>89%</b>

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. II 2022": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente), 70/27.07.2020, 73, 74/09.03.2022 si 75,76/28.04.2022

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.  
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizările cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.  
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.