

RAPORT SEMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Semestrul I 2023

Data raportului: August 2023

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2023.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023	6
3. TRANZACTII RAPORTATE CONFORM ART. 52 DIN OUG NR. 109/2011 SI CONFORM ANEXEI NR.14 DIN REGULAMENTUL ASF NR.5/2018	7
3.1. Cadru Legal art. 52 din OUG 109/2011.....	7
3.2. Cadru Legal conform Anexei nr. 14 din Regulamentul ASF nr. 5/2018	8
4. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	9
4.1. Producerea de energie electrica	9
4.2. Vanzarea de energie electrica	9
4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	13
4.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2023.....	14
4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate	17
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	17
4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	21
5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	21
5.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie	21
5.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	22
5.3. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR) – RoPower Nuclear S.A.....	22
5.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF	23
5.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN.....	23
5.6. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	24
5.7. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	24
5.8. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN	25
5.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti	25
5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori	25
5.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie	25
5.12. Schimbarea sediului social al SNN.....	26
5.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC).....	26
5.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022	26
5.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies.....	27
5.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda	27
5.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania.....	27
5.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperării pe termen lung în sectorul energetic.....	27

5.19. Litigii majore	28
5.20. Alte informatii.....	28
6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC - FINANCIARI LA 30.06.2023.....	28
7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT	28
8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	29
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 iunie 2023	30
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023	31
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023	32
Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata.....	33
Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata.....	52
Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	70
Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru trimestrul II 2023	80

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 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 2023 prezentate in cuprinsul prezentului raport au fost revizuite de auditorul financiar 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. Situatiile pozitiei financiare la 30 iunie 2023

Pozitia financiara la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.348.843	6.049.279	5,0%
Active circulante	5.456.059	5.743.493	(5,0%)
Total active	11.804.902	11.792.772	0,1%
Datorii pe termen lung	434.998	456.762	(4,8%)
Datorii curente	828.834	800.505	3,5%
Total datorii	1.263.832	1.257.267	0,5%
Capitaluri proprii	10.541.070	10.535.505	0,1%
Total capitaluri proprii si datorii	11.804.902	11.792.772	0,1%

Activele imobilizate au inregistrat o crestere de 5% in valori nete, fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2022. Cresterea este determinata in principal de cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat, respectiv achizitia de obligatiuni pe termen lung (45 mil EUR la 30 iunie 2023), precum si de cresterea investitiilor financiare in entitati asociate, reprezentata de majorarea contributiei in capitalul social al RoPower SA cu 10 mil RON. Variatia activelor imobilizate a fost influentata pozitiv de intrarile aferente imobiliarilor corporale si necorporale din perioada ianuarie – iunie 2023, compensate partial de recunosterea amortizarii inregistrata in perioada.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 5% fata de 31 decembrie 2022, in principal pe seama scaderii cu 9% a disponibilitatilor banesti (depozite bancare cu maturitate sub 12 luni, numerar si echivalente de numerar) si a scaderii cu 3% a creantelor comerciale, compensata partial de cresterea valorii stocurilor cu 19% fata de 31 decembrie 2022.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 4,8% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii 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 crestere de 3,5% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2022, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunoasterii datoriei privind Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 30.06.2023, precum si a cresterii datoriei aferente impozitului pe profit datorat in sold la 30.06.2023. Cresterea a fost netata de diminuarea veniturilor in avans pe termen scurt pe seama diminuarii avansurilor facturate catre clienti.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, SNN a obtinut un profit net de 1.288.781 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)	Variatie
Productie (GWh)*	4.920	4.779	3,0%
Venituri din exploatare, din care:	3.779.647	3.140.335	20,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	3.669.194	3.089.082	19,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea	(690.808)	(846.625)	(18,4%)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(1.461.691)	(585.811)	149,5%
EBITDA	1.627.147	1.707.899	(4,7%)
Depreciere si amortizare	(316.003)	(302.619)	4,4%
EBIT	1.311.144	1.405.280	(6,7%)
Venituri financiare	222.801	65.232	241,6%
Cheltuieli financiare	(13.253)	(14.939)	(11,3%)
Rezultatul financiar net	209.548	50.293	316,7%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.911)	(234.781)	(1,2%)
Profit net	1.288.781	1.220.792	5,6%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a scazut cu 4,7% fata de aceeași perioadă a anului precedent, semnificativ influențat de creșterea cheltuielii cu contribuția la fondul de tranziție energetică datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 care a fost cu 149,5% mai mare față de impozitul pe venitul suplimentar datorat pentru perioada similară a anului anterior. Principalele cauze ale creșterii acestei taxe fiind schimbările aparute în metodologia de calcul detaliată mai jos, precum și creșterea bazei de calcul reprezentată de veniturile din vânzarea energiei electrice, care în semestrul I 2023 sunt mai mari decât în semestrul I 2022.

Veniturile din exploatare au crescut cu 20,4% susținute de creșterea cu 19,8% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. Această creștere este determinată de creșterea cu 21,5% a pretului mediu ponderat, inclusiv Tg, al energiei electrice vândute în semestrul I 2023 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2022, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică similară (-1,3%).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, principala schimbare apărută în mixul de vânzări o reprezintă introducerea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică ("MACEE"), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025, la care SNN participă în calitate de producător. OPCOM S.A., achizitor unic, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpără energia electrică de la producători la prețul de 450 lei/MWh și o vinde cumpărătorilor la același preț. În semestrul I 2023, SNN a vândut prin MACEE cantitatea de 2.107.985 MWh la prețul de 450 lei/MWh, ceea ce reprezintă 42,52% din totalul energiei electrice vândute în perioadă.

Cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a scăzut cu 48,7%, reprezentând 43,32% din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mare cu 108,5% (preț fără Tg).

Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în semestrul I 2023 a scăzut cu 16,4%, reprezentând 13,81 % din total cantitate vândută, iar prețul mediu de vânzare pe această piață a fost mai mic cu 48,5% (preț fără Tg).

Cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar, în valoare de 1.461.691 mii lei datorat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, a crescut cu 149,5% (semestrul I 2022: 585.811 mii lei), ca urmare a schimbărilor apărute în metodologia de calcul și creșterea bazei de calcul, reprezentând veniturile din vânzarea energiei electrice, mai mari în semestrul I 2023 față de semestrul I 2022.

În semestrul I 2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost determinat ca 80% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice calculat conform metodologiei de calcul și prețul de 450 lei/MWh, în baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de calcul este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (anexa 6).

În semestrul I 2023, contribuția la fondul de tranziție energetică a fost determinată ca 100% aplicat la diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare calculat conform metodologiei modificată și 450 de lei/MWh, conform prevederilor Legii nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr.119/2022. Metodologia de calcul aplicabilă pentru semestrul I 2023, nu a permis deducerea din baza de calcul a cheltuielilor cu achiziția de energie electrică, a cheltuielilor legate de accesul la pietele de energie (Tg și cheltuieli administrare piață), așa cum a permis metodologia aplicabilă în semestrul I 2022. Pe perioada 01 ianuarie 2023 – 30 iunie 2023, în cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea și amortizarea și cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar, au scăzut cu 18,4% în cursul semestrului I 2023, față de aceeași perioadă a anului 2022. Această scădere este determinată de scăderea cheltuielilor privind energia electrică achiziționată, cantitatea de energie electrică cumpărată în semestrul I 2023 a scăzut cu 94,4% față de perioadă similară a anului anterior.

Rezultatul financiar a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în semestrul I 2023 s-au înregistrat venituri financiare nete în creștere cu 241,6% față de perioadă similară a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobânzi obținute. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit a scăzut cu 1,2% ca urmare a diminuării profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2023 față de cel calculat pentru semestrul I 2022, influențat și de impactul cheltuielii și venitului cu impozitul pe profit amant recunoscut în perioadă.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/15.02.2023.

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

Executia BVC la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 104,64% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 87,89%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 151,88%.

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

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

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

- (1) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia.*
- (2) Obligația de convocare revine consiliului de administrație sau consiliului de supraveghere și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin. (1).*
- (3) Consiliul de administrație sau, după caz, consiliul de supraveghere informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:
 - a) persoanele prevăzute la alin. (1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin. (1);*
 - b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.**

(...)

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

Prin Hotararile nr. 3/26.04.2023 si nr. 5/05.07.2023 ale Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, actionarii au fost informati cu privire la tranzactiile incheiate de administratorii ori directorii, cu angajatii si actionarii care detin controlul asupra societatii sau o societate controlata de acestia, conform art. 52 al. (3) litera a) din OUG nr. 109/2011, in perioada 29.12.2022 inclusiv – 12.05.2023 inclusiv, respectiv conform art. 52 al. (3) litera b) din OUG nr. 109/2011 pentru aceeasi perioada.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. ACTIVITATILE OPERATIONALE

4.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.344.882 MWh in semestrul I 2023 (din care 2.346.037 MWh in trimestrul II 2023); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 424 mii MWh in semestrul I 2023 (din care 195 mii MWh in trimestrul II 2023).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 4.920.140 MWh in semestrul I 2023, fata de aceeaasi perioada a anului 2022 (4.779.204 MWh), reprezentand o crestere de 2,9%. In trimestrul II 2023 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.150.500 MWh, in crestere cu 8,1% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II 2022 de 1.989.873 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2023 (revizie martie 2023) a avut in vedere o cantitate de 10.218.912 MWh, iar pentru semestrul I 2023, a avut in vedere o cantitate de 4.829.947 MWh, fiind realizat in proportie de 101,9%; pentru trimestrul II 2023, a avut in vedere o cantitate de 2.087.527 MWh, fiind realizat in proportie de 103%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II 2023, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2023, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat trimestrul I 2023	Aprilie 2023	Mai 2023	Iunie 2023	Cumulat 2023	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,14%	98,44%	97,37%	95,81%	97,67%	90,54%
Unitatea 2	99,68%	99,33%	20,42%	47,28%	77,50%	93,70%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 934 ore, inregistrata incepand cu data de 7 mai 2023 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a fost de 6,7 ore, si a durat pana in data de 15 iunie 2023 ora 15:41.

4.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2023:

- au fost lichidate 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei (emise in 2021 si 2022); si
- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 132.927.000 lei
- a fost majorata valoare unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.777.000 lei la valoarea de 3.668.000 lei.

La 30 iunie 2023, existau in sold 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 133.818.000 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 2023 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 2023:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	2.107.985	42,52%	450,00	948.593.160
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.832.703	57,14%	973,11	2.756.536.665
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, negociate direct si contracte de furnizare	2.148.018	43,33%	1.113,51	2.391.842.354
– Vanzari pe PZU si PI	684.685	13,81%	532,65	364.694.311
Dezechilibre pozitive pe PE*	17.084	0,34%	323,86	5.532.772
Total vanzari in semestrul I 2023	4.957.772	100%	748,45	3.710.662.597

* Nota: valorile cuprind si 753.979 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii iunie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 4.957.772 MWh, cu 1,3% peste programul de vanzari, de 4.893.203 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (37,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 49% de pe piata spot si 51% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I 2023 sunt de 3.710.662.597 lei, mai mari cu 3,4% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I 2023 si respectiv mai mari cu 19,9% fata de realizarile din semestrul I 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in semestrul I 2023, este de 973,11 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I 2023 (PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 748,45 lei/MWh. In semestrul I 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 615,40 lei/MWh (inclusiv Tg).

SNN este vanzator in cadrul Mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), instituit prin OUG nr. 153/2022 pentru perioada 1 ianuarie 2023 – 31 martie 2025. OPCOM S.A., in calitate de achizitor unic, conform art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cumpara energia electrica de la producatori si o vinde cumparatorilor la prețul de 450 lei/MWh prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică. In semestrul I 2023, SNN a vandut prin MACEE catre OPCOM cantitatea de 2.107.985 MWh.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I 2023 o cota procentuala de 43,33% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 83,40% inregistrata in semestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.113,51 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 108,3% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2022, de 534,46 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,81% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,30% inregistrata in semestrul I 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I 2023 a fost de 532,65 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 1.029,63 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in semestrul I 2022.

In semestrul I 2023, SNN a derulat 213 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in semestrul I 2023. 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 2023 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul urmator:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II 2023

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari prin MACEE	873.635	40,10%	450,00	393.135.660
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	1.294.481	59,42%	939,89	1.216.673.342
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	934.889	42,91%	1.125,52	1.052.234.435
– Vanzari pe PZU si PI	359.592	16,51%	457,29	164.438.907
Dezechilibre pozitive pe PE*	10.496	0,48%	320,79	3.366.993
Total vanzari in trimestrul II 2023	2.178.612	100%	740,46	1.613.175.995

* Nota: valorile cuprind si 753.979 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020. Valoare dezechilibrelor pozitive aferente lunii iunie 2023 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta prin mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.178.612 MWh, cu 2,2% peste programul de vanzari, de 2.131.949 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,2% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II 2022.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (28,1 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 64% de pe piata spot si 36% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II 2023 sunt de 1.613.175.995 lei, mai mari cu 4,3% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II 2023 si respectiv mai mari cu 29,2% fata de realizarile din trimestrul II 2022.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara MACEE si PE), rezultat in trimestrul II 2023, este de 939,89 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II 2022, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 560,13 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II 2023 o cota procentuala de 42,91% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,76% inregistrata in trimestrul II 2022. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 1.125,52 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 124,6% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II 2022, de 501,03 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021), de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022) si de 4,04 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2023 (conform Ordin ANRE nr. 28/29.03.2023).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul II 2023 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 16,51% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,87% inregistrata in trimestrul II 2022. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II 2023 a fost de 457,29 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 958,94 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul II 2022.

In trimestrul II 2023, SNN a derulat 65 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 25 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 25 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 4 tranzactii incheiate pe PMC – BRM;
- 9 tranzactii 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.

4.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 30.807.687 lei, din care 6.563.972 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 15.694.446 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 18.558 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 981.332 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In semestrul I 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 7.515.147 lei (semestrul I 2022: 230.052.410 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in semestrul I 2023 a fost de 18.530 MWh (semestrul I 2022: 218.978 MWh), la un pret mediu de 405,64 lei/MWh (semestrul I 2022: 1.050,57 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I 2023 au fost in cuantum de 6.563.972 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.102 MWh (semestrul I 2022: 16.740.856 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 14.752 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.

In semestrul I 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de semestrul I 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in semestrul I 2023, comparativ cu semestrul I 2022, datorita necesarului de energie electrica cu 85% mai mic in semestrul I 2023 fata de perioada similara a anului 2022, coroborat cu o scadere semnificativa a pretului mediu pentru cantitatile cumparate, de la 1.033,12 lei/MWh in semestrul I 2022 la 374,13 lei/MWh in semestrul I 2023.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022 actualizat prin Legea 357/2022, Nuclearelectrica a inregistrat o cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica in valoare de 1.461.690.999 lei in perioada 1 ianurie – 30 iunie 2023.

In trimestrul II 2023 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 20.984.439 lei, din care 4.324.293 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 8.687.593 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 9.424 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 433.842 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul II 2023 cheltuielile cu achizitia de energie electrica s-a realizat preponderent pe piata spot (PZU si PI) si au fost in valoare de 7.511.312 lei (in trimestrul II 2022: 229.889.585 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 2 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul II 2023 a fost de 18.061 MWh (in trimestrul II 2022: 218.838 MWh), la un pret mediu de 415,88 lei/MWh (in trimestrul II 2022: 1.050,50 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II 2023 au fost in cuantum de 4.324.293 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 10.050 MWh (trimestrul II 2022: 8.789.920 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.448 MWh).

In trimestrul II 2023 nu a fost achizitionata energie electrica prin contracte la termen, fata de trimestrul II 2022 cand cheltuielile generate de cumpararea de energie prin contracte la termen au fost de 6.077.198 lei pentru o cantitate de 11.035 MWh.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul II 2023, comparativ cu trimestrul II 2022, odata cu scaderea gradului de contractare pe perioada opririi planificate si a cresterii numarului de ore de functionare cumulat, cu 281 ore fata de trimestrul II 2022, ceea ce a dus la o diminuare cu 88% a necesarului de achizitie de energie electrica fata de trimestrul II 2022. Efectul scaderii necesarului a fost amplificat de o scadere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 1.031,33 lei/MWh in trimestrul II 2022 la 421,03 lei/MWh in trimestrul II 2023.

4.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2023

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2023 este de 1.345.406 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), semnificativ mai mare decat valoarea programului de investitii pentru anul 2022 (702.795 mii lei conform BVC 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022, respectiv 609.220 mii lei conform BVC 2022 rectificat aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022). Programul de investitii pentru anul 2023 a fost aprobat prin Hotararea nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2023.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

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

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

Programul de investitii al SNN pentru anul 2023 a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza pana la sfarsitul anului 2023, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I 2023 fata de perioada comparativa a anului 2022 este prezentata in tabelul de mai jos. In semestrul I 2023 s-au realizat investitii in valoare de 371.424 mii RON (27,6% din total program investitii pentru anul 2023), conform planificarii interne.

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) [%]
2023	1.345.406	371.424	27,6%
2022	609.220*	363.882	59,7%

* BVC rectificat 2022 aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 iunie 2023

In perioada 1 ianuarie 30 – iunie 2023 au fost finalizate un numar mare de proiecte, din care mentionam urmatoarele proiecte relevante:

- Cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 Unitate 1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1;
- Instalarea de sisteme de masura „on-line” a concentratiei gazelor dizolvate in uleiul electroizolant al transformatoarelor 0-5134-T05 (TSPS) de la U2;
- Modernizarea sistemului de distributie de clasa II, 220V.c.a. la Unitatea 2;
- Instalarea unei usi etanse la apa in partea din C/R a piesei inglobate de la ecluza de personal, cu scopul de a preveni inundarea ecluzei de personal in cazul unui accident sever U1; Depozitul intermediar de Combustibil Ars-Modulul 15;
- Inlocuirea rotorului aferent Generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou; Imbunatatirea performantelor sistemului video si a Contact Scanner DCC U2;

- Calificarea la condițiile de accident sever și la seism a buclelor 2-63312-PT13 la PT16 și asigurare indicații în SCA U2, MPA#EC 2892;
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 2 al CNE Cernavoda;
- Inlocuire sistem de ventilare si conditionare aer aferent Pavilionului 6 al CNE Cernavoda;
- Asigurare alimentare consumatori importanti de la U0 din surse proprii pentru cresterea sigurantei de exploatare in cazul pierderii alimentarii din SEN.

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora, proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii (aprobat prin BVC 2023) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2023:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si re tehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 721.048 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 14,8%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 145.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 3,3%;
- **„Inlocuirea rotorului aferent generatorului principal 2-4121-G02 de la U2 cu un rotor nou”**: bugetat 97.586 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 98,8%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 96.150 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 56,0%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia (amenajare U5)+ SPSI 029 (activitati de Inginerie pentru procurare)”**: bugetat 72.558 mii lei – investitia urmeaza sa se realizeze in perioada urmatoare;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 25.494 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 45,4%;
- **„Inlocuire EDMS si integrare cu AS 9.X”**: bugetat 5.280 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 75,3%;
- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 3.757 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 54,0%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 86.238 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2023 este de 63,9%.

4.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 30 iunie 2023 si 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al S.C. Energonuclear S.A. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2022: 199.438.105 RON).

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

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara S.R.L.. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023 este de 200 RON (31 decembrie 2022: 200 RON).

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 iunie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 4.600.000 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 301.542 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 3.600.000 RON, iar dobanda cumulata era de 130.772 RON).

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 100% din capitalul social al Nuclearelectrica Serv S.R.L. Valoarea participatiei la 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022 este de 200 RON.

Actionarii Societatii au aprobat acordarea unor imprumuturi in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei. La 30 iunie 2023 valoarea totala a imprumutului acordat filialei este in suma de 7.206.800 RON, inregistrand o dobanda cumulata de 183.089 RON (la 31 decembrie 2022 valoarea totala a imprumutului era in suma de 1.920.000 RON, iar dobanda cumulata era de 44.478 RON).

RoPower Nuclear S.A.

La 30 iunie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al RoPower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 14.943.000 RON (31 decembrie 2023: 4.493.000 RON).

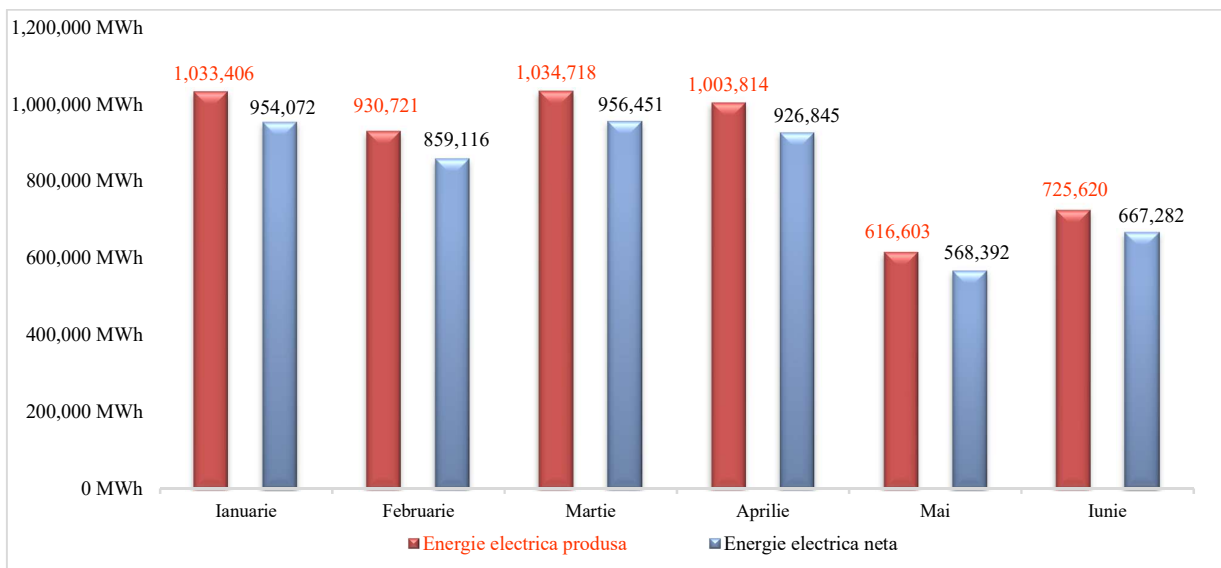
4.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

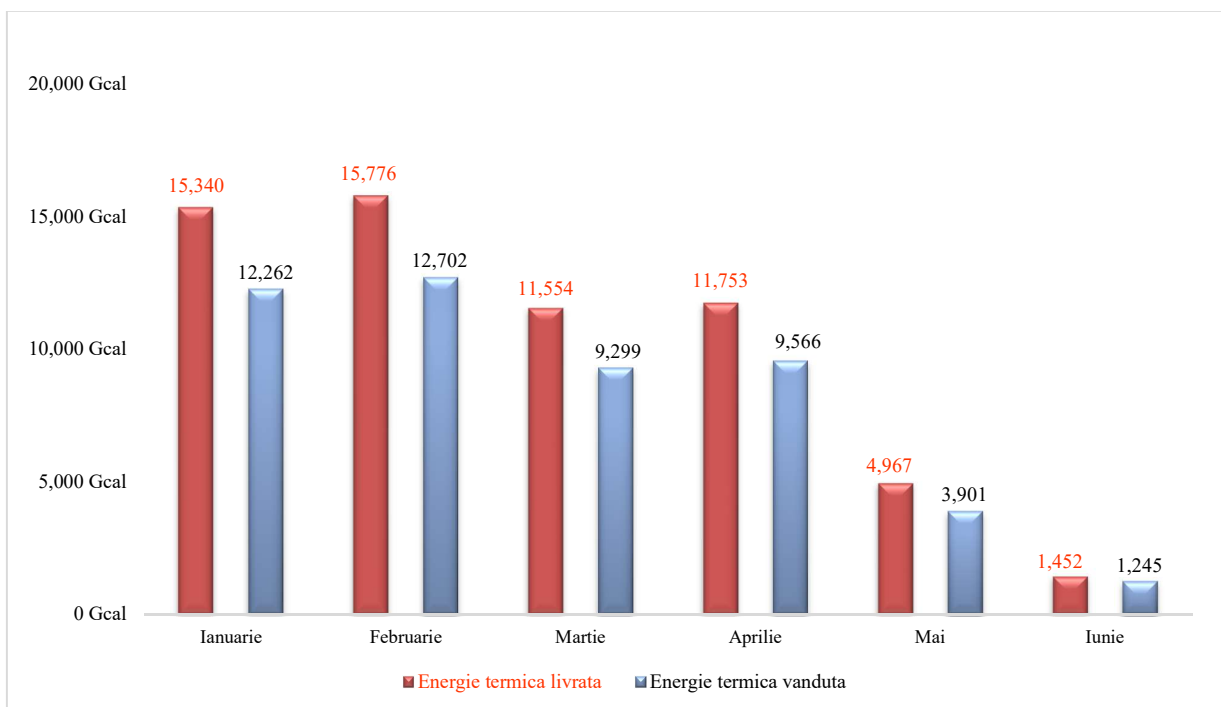
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior și nicio eroare umană care să conducă la un eveniment cu consecințe.

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

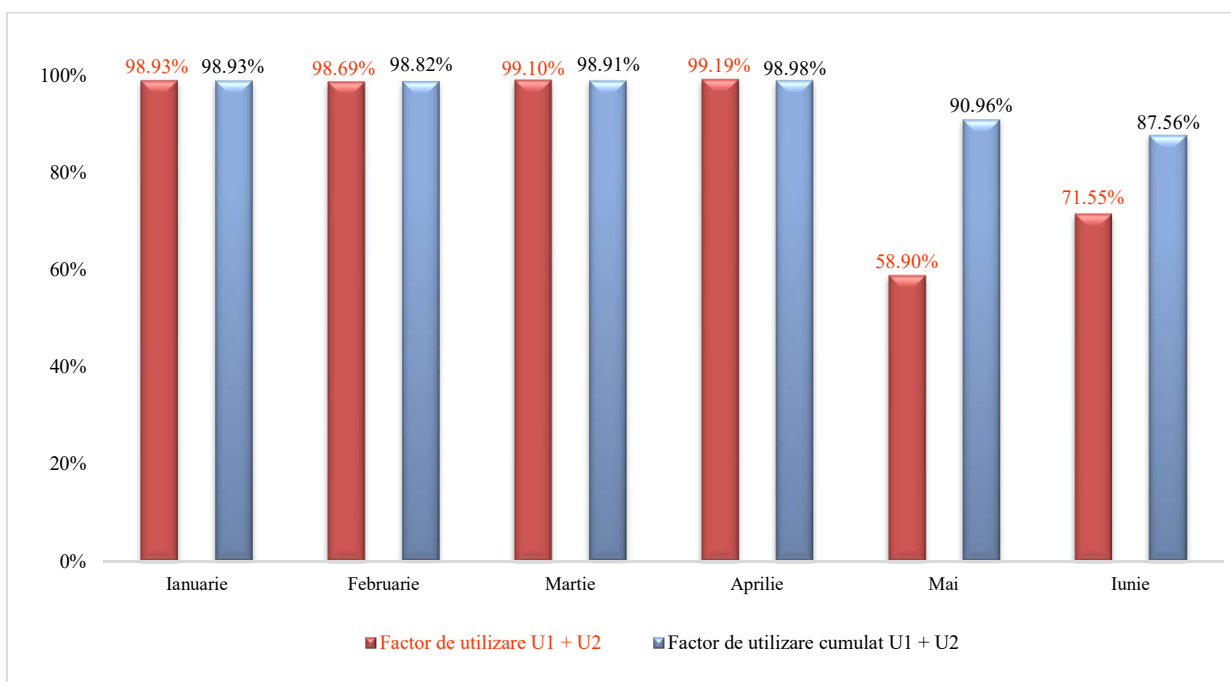
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.344.882/Energie electrica neta: 4.932.161)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2023: 7,73%)



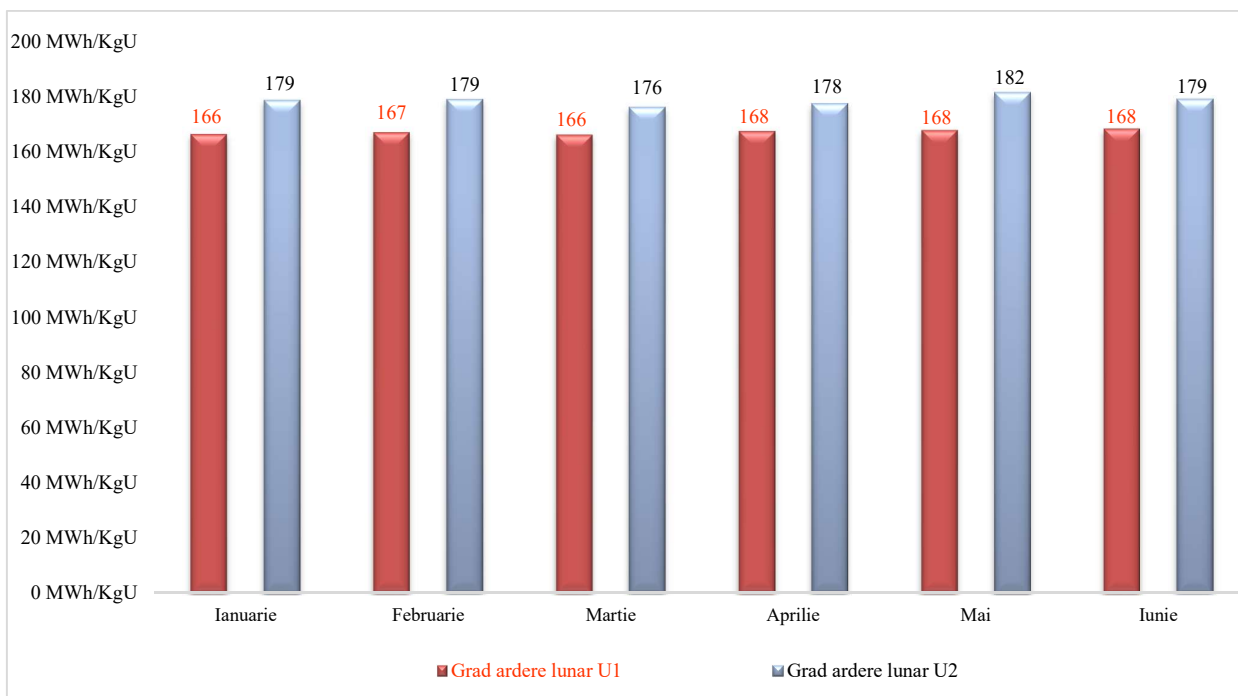
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 60.843/Energie termica vanduta: 48.976)



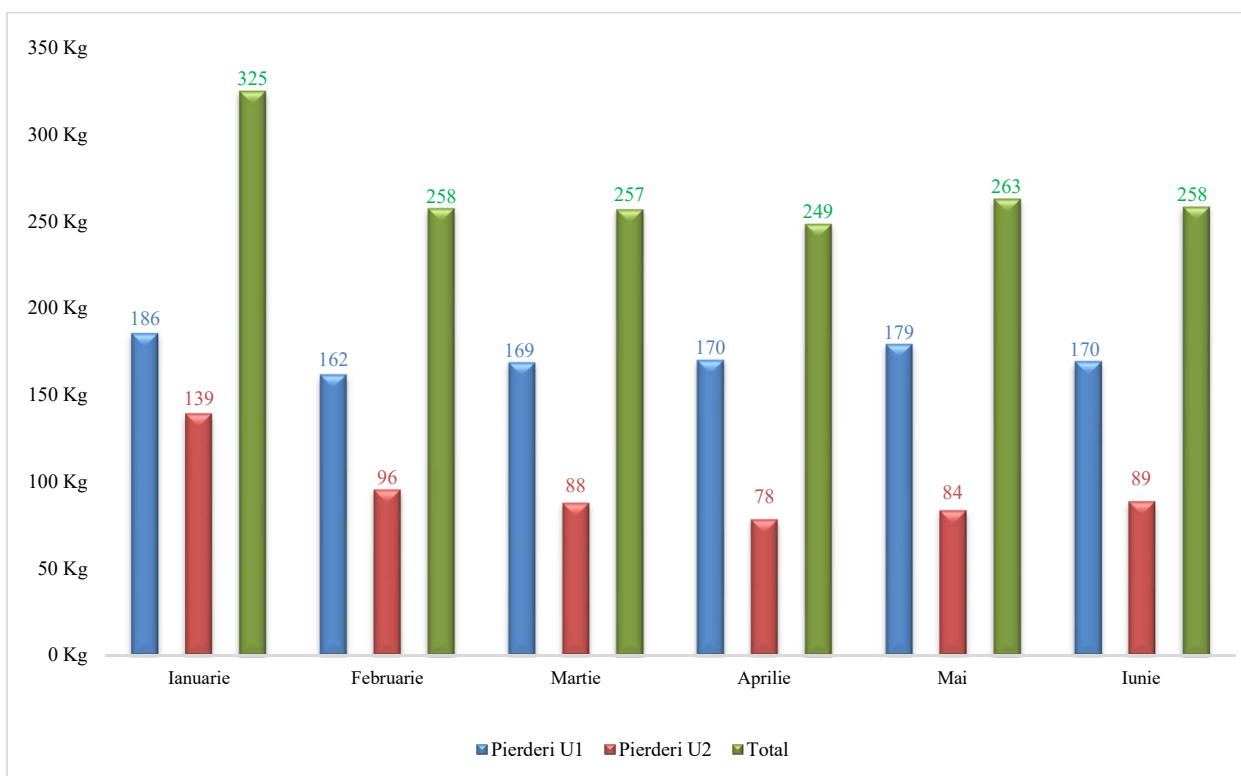
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2023: 87,56%)



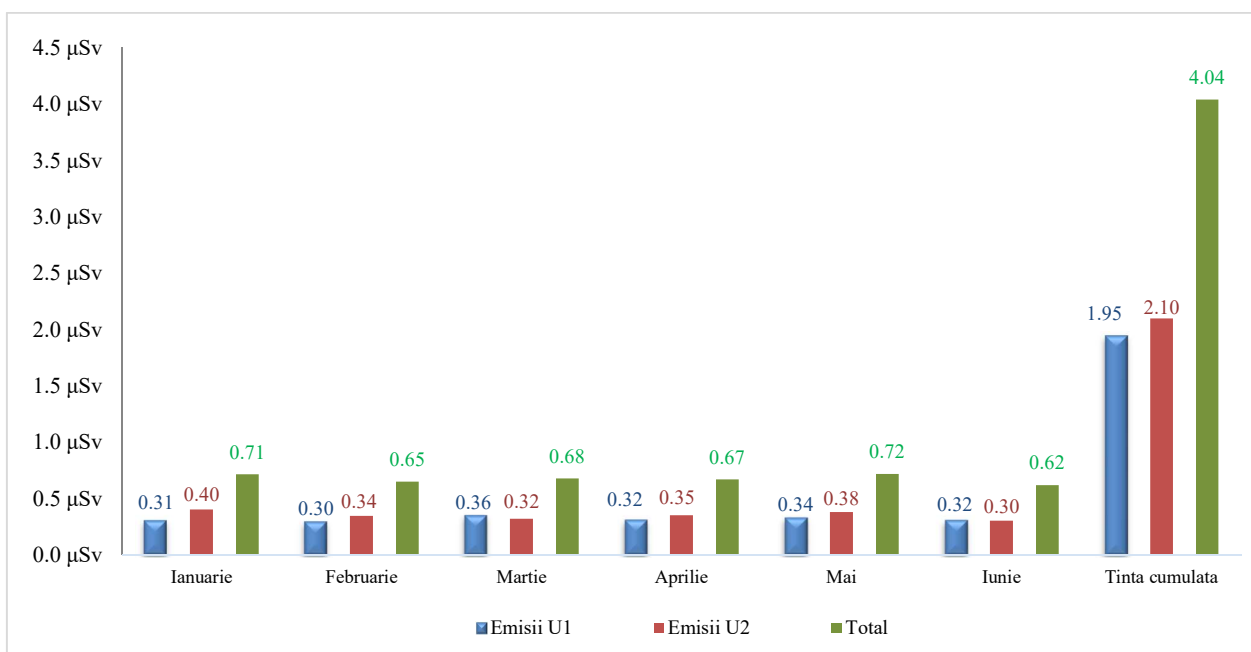
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2023: 172,2/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
 (Cumulat 2023: 1.862,98/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
 (Total cumulata 2023: 4,04/Tinta anuala: 250)



4.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.746 de fascicule de combustibil nuclear, mai mult cu 66 fascicule de combustibil nuclear decat programul de fabricatie editia.0, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 8,99% fata de aceeași perioada a anului 2022 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.272 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022: 5.760 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul I 2023, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 736,19 RON/kg U/UO₂, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2023 si livrarile din trimestrul II 2023, rezultata din procesarea concentratului tehnic de uraniu achizitionat de la furnizorul Kazatomprom din Kazakhstan.

5. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

5.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

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

In data de 9 iunie 2023 a fost semnat Acordul de sprijin între Statul roman – Guvernul României, Secretariatul General al Guvernului, Ministerul Energiei, Ministerul Finanțelor, Ministerul Transporturilor – și Societatea Națională Nuclearelectrica, în vederea dezvoltării Proiectului strategic național Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă.

Semnarea Acordului de sprijin între Statul român și Nuclearelectrica pentru dezvoltarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă permite demararea activităților aferente Etapei a II-a a Proiectului, și anume: Încheierea contractelor pentru elaborarea ingineriei critice necesare actualizării proiectului; actualizarea bugetului Proiectului; Structurarea și contractarea finanțării și agrearea unei arhitecturi contractuale adecvate pentru implementarea Proiectului; Obținerea Opiniei favorabile a Comisiei Europene în urma notificării Proiectului conform art. 41 din Tratatul EURATOM și respectiv a unei decizii pozitive în conformitate cu dispozițiile europene relevante în materia ajutorului de stat; Obținerea Autorizației de Securitate Nucleară pentru etapa de Construcție și luarea Deciziei Finale de Investiție, pentru trecerea în Etapa III (Construcție).

Prin semnarea Acordului de sprijin, statul român s-a angajat să realizeze demersurile necesare pentru finanțarea Proiectului Unităților 3 și 4 CNE Cernavoda inclusiv prin: acordarea de garanții de stat finanțatorilor proiectului, în cadrul oricăror acorduri sau memorandumuri interguvernamentale de sprijin sau în afara unor astfel de acorduri; implementarea schemei de tip „Contracte pentru diferență” și adoptării măsurilor administrative și/sau legislative în vederea asigurării îndeplinirii criteriilor tehnice prevăzute în Actul Delegat Complementar al Comisiei Europene; aportul în natură prin cantitatea de apă grea și de octoxid de uraniu aferent primei încărcături de combustibil nuclear, apa de răcire pentru funcționarea celor 2 unități nucleare și finalizarea liniilor de transport a energiei electrice necesare în

scopul racordării la Sistemul Energetic Național și evacuarea energiei electrice produse în cele două unități nucleare.

5.2. Proiectul Retehnologizării Unitatii 1 CNE Cernavoda

In data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica a anuntat selectarea companiei Candu Energy Inc., membră a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a efectua lucrari suplimentare de pre-proiect pentru reactorul CANDU al Unitatii 1 de la Cernavoda. In cadrul acordului pe doi ani, in valoare de aproximativ 65 de milioane de dolari, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie de lunga durata si de inginerie front-end, in vederea pregatirii viitorului proiect de retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

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

In data 28 decembrie 2022 a fost semnat contractului pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED), marcând un pas important spre implementarea unei centrale electrice NuScale VOYGR™ cu reactoare modulare mici (SMR) in România.

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat Revocarea aprobarii punctului 3 din HAGEA SNN nr. 7/10.08.2022 privind infiintarea unui punct de lucru al SNN in comuna Doicesti, avand in vedere ca RoPower Nuclear S.A. a infiintat ea insasi un punct de lucru in locatia respectiva. Infiintarea a fost anterior aprobata prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

In data de 12 mai 2023 SN Nuclearelectrica SA și Universitatea Politehnica din București anunță lansarea primului Centru de Explorare a Energiei NuScale (Centrul E2), care găzduiește simulatorul camerei de comandă pentru centrala cu reactoare modulare mici VOYGR™ NuScale. Lansarea Centrului E2 în cadrul Facultății de Energetică a Universității Politehnica din București este o premieră europeană care reconfirmă poziția de lider a României în sectorul energiei nucleare și în dezvoltarea forței de muncă.

In data de 20 mai 2023, Statele Unite ale Americii și parteneri multinaționali publici și privati (din SUA, Japonia, Republica Coreea și Emiratele Arabe Unite) anunta intentia de finantare cu până la 275 milioane dolari Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) din România. Ulterior, in data de 5 iulie 2023, DS Private Equity (“DSPE”, Seul), a semnat Acordul de tip Term sheet cu Nuclearelectrica și Nova Power & Gas, in calitatea lor de actionari RoPower, cu intenția de a investi 75 milioane de Euro pentru dezvoltarea studiului FEED 2, Faza 2, care constă în activitățile de caracterizare detaliată a amplasamentului, inițierea activităților pentru obținerea autorizațiilor, licențelor și reglementărilor, stabilirea exactă a calendarului proiectului, planificarea bugetului pentru execuția proiectului și pregătirea pentru achiziționarea materialelor cu ciclu lung de fabricatie.

De asemenea, U.S. Export-Import Bank (EXIM) și U.S. International Development Finance Corporation (DFC) au emis Scrisori de Interes în vederea sprijinului financiar potențial de până la 3 miliarde de dolari, respectiv, 1 miliard de dolari, pentru dezvoltarea proiectului.

In data de 13 iunie 2023 SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru a colabora în implementarea centralelor electrice NuScale VOYGR™ în Europa Centrală și de Est și în România. Memorandumul de înțelegere reunește expertiză de nivel mondial și experiențe valoroase axate pe potențiala extindere și dezvoltare a implementării reactoarelor modulare mici în Europa Centrală și de

Est și la fosta centrală electrică pe cărbune din Doicești, România. Expertiza combinată a SN Nuclearelectrica SA, NuScale Power, E-INFRA, Nova Power & Gas, Fluor Enterprises și Samsung C&T Corporation va sprijini dezvoltarea SMR și implementarea centralelor SMR NuScale în domenii importante în dezvoltare, cum ar fi planificarea proiectului, obținerea de licențe și autorizații, inginerie, achiziții publice, construcție, exploatare, întreținere, dezafectare, finanțare și capitalizare a resurselor locale, permițând astfel statelor regionale care împărtășesc același interes în dezvoltarea de reactoare modulare mici (SMR) să beneficieze de experiență și să implementeze SMR-uri în condiții de siguranță și în conformitate cu nevoile energetice naționale.

5.4 Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Proiectul Instalatiei de Detritiere (“CTRF”) face parte din portofoliul de inițiative ale SNN destinate implementării consecvente a politicii generale a Societății, respectiv preocupării pentru menținerea securității nucleare la cele mai înalte standarde și îmbunătățirea performanței de mediu. Instalatia CTRF captează tritiul din apa grea utilizată în centrala nucleare-electrică de la CNE Cernavoda, ceea ce va duce la o îmbunătățire a performanțelor operationale, eficiența economico-financiară și protecție sporită a populației, personalului și mediului, în deplină concordanță cu obiectivele ESG ale Nuclearelectrica și ale Europei.

Tehnologia CTRF este dezvoltată de Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Tehnologii Criogenice și Izotopice – ICSI Rm. Vâlcea; aceasta va fi a treia instalație de detritiere din lume și prima din Europa și va oferi României posibilitatea de a deveni un centru european pentru producția și exportul de tritiu – combustibilul candidat al viitoarelor reactoare de fuziune. Proiectul are la bază o strategie de implementare, actualizată de SNN în 2018, pe baza Studiului de Fezabilitate, aprobată prin Hotărârea nr. 9/22.08.2018 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor.

Prin raportul curent publicat în data de 28 iunie 2023, Societatea informează asupra semnării contractului de inginerie, Procurare și Construcție (EPC) pentru finalizarea primei instalații de detritiere din Europa la CNE Cernavoda, dintre Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) și Societate.

Prin Hotărârea nr. 5/05.07.2023 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN au fost aprobate modificările Strategiei de implementare a Proiectului de Investiții „Instalație de Detritiere CNE Cernavoda” ca efect al actualizării valorii investiției.

5.5. Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu (“FPCU”) Feldioara – filiala SNN

În perioada ianuarie – martie 2023 a fost finalizată operationalizarea Filialei Feldioara pentru dezvoltarea ciclului integrat al combustibilului nuclear, astfel au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru autorizarea procesului de producție și pregătirea instalațiilor pentru începerea prelucrării. Simultan cu operationalizarea Sucursalei Feldioara, a fost semnat un contract subsecvent cu furnizorul calificat Kazatomprom pentru asigurarea necesarului tehnologic pentru producția de dioxid de uraniu (UO₂). În aceeași perioadă, au fost întreprinse toate demersurile necesare pentru transportul concentratului tehnic de uraniu și livrarea cantităților contractate

Prin Hotărârea nr. 4/26.04.2023 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor („AGEA”) a fost aprobat transferul licenței de concesiune a activității de exploatare Tulgheș – Grinties (Licența de exploatare nr. 479/1999) de la SNN la Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L.

Prin raportul curent publicat in data de 28 iunie 2023 SNN și Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP) anunta semnarea unui Memorandum de Înțelegere (MoU) pentru cooperare în domeniul combustibilului nuclear, ca parte a strategiei ambelor părți de a dezvolta în continuare procesarea combustibilului și de a asigura reziliența capacităților de producție de combustibil, în vederea operării pe termen lung a centralelor nucleare actuale, dar și a viitoarelor capacități de producție de energie, dezvoltate prin proiectele de investiții curente.

Memorandumul de înțelegere consemnează intenția părților de a colabora pentru studierea, planificarea și dezvoltarea activităților de prelucrare tehnică a concentratelor de uraniu, în scopul calificării potențiale a SNN ca potențial furnizor de pulbere de UO₂ sinterizabilă de către KHNP, precum și pentru explorarea posibilităților de colaborare în domeniul fabricării fasciculelor de combustibil nuclear.

5.6. 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 cuvenite 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. In vederea efectuării expertizei contabile, instanta a acordat termen la 10.11.2023.

5.7. 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 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal.

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

Instanta a respins si actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei impotriva Sentintei nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost inregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anulara HG 1041/2003, ca ramasa fara obiect si a admis recursul SNN si a trimis cauza spre rejudecare privind capatul de cerere vizand obligarea intimatului Guvernul Romaniei la acordarea de despagubiri. Dosarul a fost reînregistrat la Curtea de Apel București. Urmează termen de judecată la 06.09.2023.

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

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

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 si tabelul preliminar actualizat dupa la 08.11.2022, creanta SNN a fost mentionata ca o creanta simpla garantata, fata de conditionala cum a fost initial inscrisa. La termenul din data de 13.06.2023, judecatorul sindic a acordat ca nou termen data de 07.11.2023 pentru continuarea procedurii, intocmirea tabelului definitiv si depunerea unui plan de reorganizare.

5.9. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti

La data de 15.09.2022 a fost inregistrat pe rolul Tribunalului Dambovita, dosarul 2873/120/2022 prin care reclamantul Ion Dragos Popescu a solicitat, in temeiul Legii 544/2001 privind liberul acces la informatii de interes public, obligarea SNN la comunicarea studiului de amplasament a reactoarelor modulare mici (SMR) la Doicesti, jud. Dambovita, precum si care au fost amplasamentele alternative studiate si motivele care au dus la alegerea amplasamentului de la Doicesti.

SNN a formulat intampinare in care a aratat ca decizia finala referitoare la amplasament va fi luata pe baza studiilor suport ce vor fi elaborate, ca nu exista o procedura de evaluare si emitere a acordului de mediu in derulare si ca studiul nu contine informatii de mediu ce ar trebui dezvaluite conform Conventiei de la Aarhus, iar divulgarea informatiilor solicitate sunt de natura a afecta activitatea si interesele comerciale ale societatii, fiind informatii de ordin tehnic referitoare la tehnologia reactoarelor modulare primite sub clauza de non disclosure, in baza unor acorduri de confidentialitate incheiate de SNN cu furnizorii acestor informatii.

Instanta de fond a respins cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion, ca neintemeiata. Sentinta a fost recurata si urmatorul termen la Curtea de Apel Ploiesti este 17.08.2023.

5.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 03.05.2023, Societatea a informat asupra numirii, prin Decizie a Consiliului de Administratie, a domnului Dan Niculaie Faranga, in functia de Director Financiar pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 03.05.2023.

5.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au desemnati patru membri neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN, incepand cu data de 15.02.2023 pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin (1) din OUG nr. 109/2011, respectiv domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica. De asemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori nexecutivi.

Prin Raportul Curent din data de 29.03.2023, Societatea a informat actionarii si investitorii cu privire la notificarea domnului George-Sergiu Niculescu de incetare de drept a mandatului sau de membru al Consiliului de Administratie incepand cu data de 29.03.2023. Incetarea de drept a contractului de mandat deriva din prevederile art. 13.1 lit. g) din contractul de mandat incheiat cu SNN si anume, contractul inceteaza de drept prin interventia unui caz de incompatibilitate sau a unei interdictii prevazute de lege. Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a unui membru neexecutiv in Consiliul de Administratie al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. pentru pozitia vacanta, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Hotararea nr. 5/05.07.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele: indicatorii de performanta financiari si nefinanciari pentru administratorii executivi si neexecutivi, forma actului aditional la contractul de mandat al acestora, precum si limitele generale ale remuneratiei Directorilor Societatii cu contract de mandat.

5.12. Schimbarea sediului social al SNN

Prin Hotararea AGEA nr. 2/15.02.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, actionarii au aprobat mutarea sediului societatii la adresa din Bucuresti, Sector 1, Bd. Iancu de Hunedoara nr. 48, etajele parter, 4, 5 si 13, si actualizarea Actului Constitutiv al SNN cu noul sediu.

5.13. Memorandum de Intelegere cu Emirates Nuclear Energy Corporation (ENEC)

Prin Raportul Curent publicat in data de 20.03.2023, Societatea a anuntat semnarea unui Memorandum de Intelegere (MoU) pentru cooperarea bilaterala in sectorul energiei nucleare, pentru a sprijini dezvoltarea acestei surse de energie critice in abordarea provocarilor securitatii energetice si a schimbarilor climatice.

Obiectivul Memorandumului de Intelegere este de a oferi ambelor parti un cadru propice pentru o potentiala colaborare in ceea ce priveste dezvoltarea si extinderea programelor de energie nucleara in EAU si România, precum si in Europa Centrala si de Est.

5.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2022

Prin Hotararea nr. 3/26.04.2023 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2022 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.283.215.656 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 4,25407469 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 23 iunie 2023 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 26 aprilie 2023).

Prin Raportul curent publicat in data de 22.05.2023, Societatea a informat actionarii ca in baza Hotararii nr. 3 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 26.04.2023, SNN a efectuat plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2022 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.

5.15. Dezvoltarea medicinei nucleare in Europa printr-un acord inovator cu BWXT Medical Ltd, parte a BWX Technologies

Acordul dintre Nuclearelectrica și BWXT Medical Ltd. va explora posibilitatea de a dezvolta cooperarea in medicina nucleara in Europa, pentru productia de izotopi medicali. Scopul initial al acordului este de a efectua o analiza de piata specifica, pe baza careia colaborarea se va dezvolta in faze ulterioare. BWXT Medical Ltd., parte a BWX Technologies, Inc., are mai mult de 40 de ani de experienta in domeniul medicinei nucleare, si anume productia de izotopi medicali, produse farmaceutice, dispozitive medicale, consolidand cooperarea pentru a dezvolta in continuare noi tratamente in domeniul medicinei nucleare prin dezvoltarea, fabricarea si furnizarea de produse de diagnosticare imagistica si de tratament prin radioterapie.

5.16. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepând cu data de 7 mai 2023, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, ce se realizeaza o dată la doi ani pentru fiecare unitate, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 15 iunie 2023.

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

- Programul de mentenanță preventivă;
- Programul de mentenanță corectivă;
- Programul de inspectii;
- Programul de testări obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificări de proiect.

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

5.17. Includerea SNN in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania

Prin Raportul curent publicat in data de 31 mai 2023, Societatea anunta ca a fost inclusa in indicii MSCI Frontier Markets si MSCI Romania incepand cu 1 iunie 2023.

Nuclearelectrica a fost anterior inclusa, in data de 19 august 2022, la categoria large cap a FTSE Russell, fiind una dintre cele doua companii romanesti incluse initial in indicii de piata emergenta ai FTSE Russell in anul 2020.

5.18. Semnarea Memorandumului de Intelegere cu Energocom pentru dezvoltarea cooperării pe termen lung în sectorul energetic

In data de 18 iulie 2023, SNN și Energocom, furnizorul de energie al Republicii Moldova, anunță semnarea unui Memorandum de Înțelegere (MoU) pentru a dezvolta cooperarea pe termen lung în sectorul energetic și pentru a atinge obiective strategice comune.

Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora opțiunile pentru asigurarea livrării energiei din producția viitoare a Nuclearelectrica din noile capacități care urmează să intre în exploatare comercială, în principal unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda, precum și de a sprijini dezvoltarea capacităților și competențelor resurselor umane în domeniul energiei nucleare.

5.19. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2023 este prezentata in **Anexa 5**.

5.20. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2023 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2023

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2023 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	6,58
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,3%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	21
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,17

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriala (360 zile/180 zile).

7. ACTIVITATEA DIRECTORILOR CU CONTRACTE DE MANDAT

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

In perioada ianuarie – iunie 2023, executia contractelor de mandat ale directorilor a fost in conformitate cu planul de management, componenta inclusa in planul de administrare.

La 30 iunie 2023, directorii cu care SNN a incheiat contracte de mandat sunt: domnul Cosmin Ghita – Director General si domnul Dan Niculaie-Faranga – Director Financiar. Gradul de indeplinire al indicatorului global de performanta al directorilor cu contract de mandat la 30 iunie 2023 este de 100%.

8. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

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

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

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

La 30 iunie 2023, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

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

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

2) Detine si functia de Director General al SNN;

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul II 2023 este prezentat in **Anexa 6**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tinte propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul II 2023 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. II 2023 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Dan Niculaie-Faranga,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2023

	30 iunie 2023 (revizuit)	31 decembrie 2022 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.784.233.905	5.737.295.053
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	21.737.848	15.565.831
Imobilizari necorporale	51.144.511	50.773.837
Active financiare evaluate la cost amortizat	277.345.676	41.262.942
Investitii financiare in filiale	199.438.505	199.438.505
Investitii in entitati asociate	14.943.000	4.943.000
Total active imobilizate	6.348.843.445	6.049.279.168
Active circulante		
Stocuri	776.601.631	653.199.691
Creante comerciale	425.566.473	438.539.974
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	135.437.773	140.954.592
Depozite bancare	1.410.544.688	1.829.796.500
Numerar si echivalente de numerar	2.707.908.339	2.681.002.427
Total active circulante	5.456.058.904	5.743.493.184
Total active	11.804.902.349	11.792.772.352
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	3.016.438.940	3.016.438.940
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	365.683.215	394.369.643
Rezultatul reportat	6.910.417.677	6.876.165.858
Total capitaluri proprii	10.541.070.261	10.535.504.870
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	32.262.100	64.810.940
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	19.312.780	12.831.121
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	186.710.587	174.504.703
Venituri in avans	58.968.947	63.611.498
Datorie privind impozitul amanat	92.186.048	95.446.226
Obligatii privind beneficiile angajatilor	45.557.591	45.557.591
Total datorii pe termen lung	434.998.053	456.762.079
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	512.235.968	445.315.659
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	2.889.119	2.734.403
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	77.243.539	77.040.585
Impozit pe profit datorat	88.498.429	52.801.797
Venituri in avans	81.867.204	157.087.526
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	66.099.776	65.525.433
Total datorii curente	828.834.035	800.505.403
Total datorii	1.263.832.099	1.257.267.482
Total capitaluri proprii si datorii	11.804.902.349	11.792.772.352

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2023 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2022 (nerevizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2023 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022 (revizuit)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.605.760.227	1.244.714.494	3.699.193.687	3.089.082.186
Venituri din transportul energiei electrice	8.687.592	5.034.132	15.695.446	9.190.035
Total venituri	1.614.447.819	1.249.748.626	3.714.888.133	3.098.272.221
Alte venituri	45.505.622	23.217.966	64.758.601	42.062.711
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(159.843.601)	(151.714.957)	(316.003.186)	(302.618.886)
Cheltuieli cu personalul	(142.825.865)	(123.506.916)	(282.595.556)	(243.061.318)
Costul energiei electrice achizitionate	(11.835.605)	(244.756.703)	(14.079.120)	(252.870.464)
Reparatii si mentenanta	(25.801.687)	(28.055.384)	(40.556.726)	(42.680.899)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(8.687.592)	(5.034.132)	(15.694.446)	(9.190.035)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(10.434.206)	(11.994.536)	(13.059.885)	(15.527.628)
Costul cu combustibilul nuclear	(34.569.326)	(28.065.169)	(79.365.675)	(72.021.838)
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica / impozitul pe venitul suplimentar	(620.848.761)	(126.633.872)	(1.461.690.999)	(585.810.573)
Alte cheltuieli din exploatare	(133.936.667)	(104.051.067)	(245.457.011)	(211.272.679)
Total cheltuieli din exploatare	(1.148.783.310)	(823.812.736)	(2.468.502.604)	(1.735.054.320)
Rezultat din exploatare	511.170.131	449.153.856	1.311.144.130	1.405.280.612
Cheltuieli financiare	(7.603.319)	(8.527.636)	(13.253.303)	(14.939.308)
Venituri financiare	109.420.445	40.123.962	222.801.322	65.232.183
Rezultat financiar net	101.817.126	31.596.326	209.548.019	50.292.875
Profit inainte de impozitul pe profit	612.987.257	480.750.182	1.520.692.149	1.455.573.487
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(90.724.214)	(78.859.361)	(231.911.103)	(234.781.278)
Profitul perioadei	522.263.043	401.890.821	1.288.781.046	1.220.792.209

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2023

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2023 Trim. II 2023 cumulat (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023)	Realizat Trim. II cumulat 2023	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	3.824.657	4.002.222	104,64%	177.565	4,64%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	3.663.460	3.779.421	103,17%	115.961	3,17%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	161.197	222.801	138,22%	61.604	38,22%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.823.424	2.481.530	87,89%	(341.894)	(12,11%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.803.562	2.468.276	88,04%	(335.285)	(11,96%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	662.467	328.602	49,60%	(333.866)	(50,40%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	1.404.305	1.520.128	108,25%	115.823	8,25%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	372.011	277.864	74,69%	(94.147)	(25,31%)
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	335.189	246.896	73,66%	(88.292)	(26,34%)
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	297.124	217.480	73,19%	(79.644)	(26,81%)
		C2 Bonusuri	13	38.065	29.416	77,28%	(8.648)	(22,72%)
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	1.993	-	1.993	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale convenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	1.993	-	1.993	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	2.243	1.138	50,75%	(1.105)	(49,25%)
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	34.580	27.837	80,50%	(6.743)	(19,50%)
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	364.778	341.682	93,67%	(23.096)	(6,33%)
	2.	Cheltuieli financiare	21	19.862	13.253	66,73%	(6.609)	(33,27%)
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 - Rd.6)	22	1.001.233	1.520.692	151,88%	519.459	51,88%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	158.218	231.911	146,58%	73.693	46,58%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	843.015	1.288.781	152,88%	445.766	52,88%

Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata**1. Tranzactii de achizitii:**

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.09.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 RON	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industriala) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 RON	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni	
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apă în Bieful I CDMN printr-o cale de aducțiune apă de la Dunăre la bazinul de distribuție al CNE Cernavoda	568.294 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05.2019)	Servicii de tranzitare si evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 RON	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii	
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces si antifractie	800.356,33 RON	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
6	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA S.A.	17.01.2023/ 65	Contract de servicii	Taxe postale si abonament la o casuta nominala pentru anul 2023	24.000 RON	Datorii 2.737,11 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata serviciilor se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii	
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.01.2023/71	Contract subsecvent nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 si 2) - Analiza comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) si 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizarii sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta viu sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	
8	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar	
9	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un conținut de uraniu de minim 65%, pentru	300.000.000 RON	Datorii = 0 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii in original si a documentelor de receptie	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părtile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				obținerea pulberii sinterizabile de UO ₂ , inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achiziționat de catre Achizitor					
10	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 RON	Datorii = 0 lei Creante 5037,61 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la receptia produselor, in baza facturii fiscale si a documentelor insotitoare si a Notei de Receptie si Constatate Deficiente, semnata fara neconformitati	
11	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 si Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 RON	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii	
12	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifulor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 RON	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii	
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 si U2 impotriva	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				loviturii de bici (pipe whip) produse in cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie inalta (HELB) in Cladirea Integrata, in zonele in care aceste sisteme sunt apropiate					
14	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecvent nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din punct de vedere al protecției la supratensiune	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor si semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni	
15	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	61.045.880 RON	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
16	SNN S.A. - ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ (RATEN) - SUCURSALA INSTITUTUL DE	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra	8.340.000 RON, din care RATEN ICN (cota participare 26%):	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei RATEN ICN Datorii =0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din prețul fiecărui livrabil se va plăti după	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL			Mediului și întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retehnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	2.168.400 RON	Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	120.707,34 lei UNITATEA DE SUPORT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	acceptarea/recepționarea acestuia de către beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS) semnat fără observații; -30% din prețul fiecărui livrabil se va plăti după acceptarea acestuia de către autoritatea de mediu, pe baza facturii și a documentului de acceptare	
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismică prin metoda directă și soluții de acțiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din cladirile reactorului din U1 și U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 și 1/2-76110-CR12	58,648.80 EUR	Datorii – 183.951,96 lei Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la recepționarea serviciilor și emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), în baza facturii prestatorului, a PVRS fără obiecțiuni și a documentelor suport anexate la PVRS	
18	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE formată din: MATE-FIN SRL și SOCIETATEA DE CERCETARE A BIODIVERSITĂȚII ȘI INGINERIA MEDIULUI – AON SRL și	09.03.2023/311	Contract de servicii	Servicii de elaborare „Studiu de impact ecotoxicologic pentru stabilirea limitei de evacuare și a metodei de analiză pentru determinarea concentrației noului produs ODACON®F (inhibitor de	830.000 LEI, din care cost aferent serviciilor prestate de ECOIND 415.000 LEI	MATE-FIN – Datorii: 1.502.305,62 lei Creante: 0 lei AON – Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	MATE-FIN – 1.275.126,41 lei AON – 0 lei ECOIND – 5.705,58 lei	Plata se va efectua în termen de 30 de zile de la primirea facturii întocmită după semnarea de ambele părți, fără observații, a PVRS	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
	INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA ECOIND			coroziune) ce se va utiliza in instalatia CNE Cernavoda”		ECOIND – Datorii: 1.361,59 lei Creante: 0 lei			
19	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.10.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) si prelungire durata contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situatie, de amplasament si incadrare in zona, masuratori topometrice, determinari de coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda si DICA cu Module MACSTOR400	12.600 LEI	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei Creante: 0 lei TOPOGEODE SIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei TOPOGEODESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor	
20	SNN S.A. prin Sucursala CNE – INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE – DEZVOLTARE PENTRU SECURITATE MINIERA SI PROTECTIE ANTIEXPLOZIVA INSEMEX	16.03.2023/353	Contract sectorial de servicii	Servicii de instruire si evaluare pentru 50 persoane din cadrul CNE Cernavoda in vederea autorizarii personalului cu responsabilitati privind aparatura si instalatiile protejate la explozie	90.250 LEI	Datorii: 2618 lei Creante: 0 lei	9.820,98 lei	Achizitorul va efectua plățile serviciilor prestate, în termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale de la Prestator, ce va fi întocmită după fiecare sesiune de seminarizare și/sau examinare prestată, după semnarea de ambele părți, fără observații, a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS). La PVRS se vor atașa documentele justificative/suport	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
21	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 si DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
22	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere si reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
23	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare si curatenie spatii tehnologice in incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
24	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL si COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. WECO T.M.C. SRL BBOOK BED&BREAKFAST SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea și salariații Societății Naționale “Nuclearelectrica” S.A	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creante: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creante: 0 lei OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creante: 0 lei WECO T.M.C. SRL Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a documentelor justificative	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
						BBOOK BED&BREAK FAST SRL Datorii: 26.238,27 lei Creante: 0 lei			
25	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - DIRECTIA DE SANATATE PUBLICA JUDETEANA CONSTANTA	21.03.2023/377	Contract prestari servicii	Servicii monitorizare de audit pentru obiectivul „Sistem centralizat de aprovizionare cu apa potabila CNE Cernavoda”	9.116 LEI	Datorii: 564 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua prin ordin de plata in termen de maxim 30 zile de la emiterea facturii	
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda si în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI	Datorii= 515.553,91 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii	
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă – 6.500 kg	16.805.945 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare	
28	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - INSTITUTUL NATIONAL DE CERCETARE - DEZVOLTARE PENTRU ECOLOGIE INDUSTRIALA (ECOIND)	24.03.2023/401	Act aditional nr. 2 la contractul sectorial de servicii nr. 259/08.03.2021	Ajustare tarife unitare - Servicii de analiza a parametrilor fizico-chimici ai probelor de apa de racire (influent si efluent), menajera si pluviala prelevate de CNE Cernavoda	1.080,24 LEI	Datorii: 80,92 lei Creante: 0 lei	5.705,58 lei	Plata se va efectua in termen de 30 de zile de la primirea facturii in original. Factura va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii, a Procesului Verbal de Receptie Servicii (PVRS) aferent lunii de prestare servicii. Decontarea este lunara.	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
29	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	19.123,56 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante	
30	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original	
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factură de avans pentru cantitatea de energie prognozată 100% a fi consumată în luna de consum, ce va fi emisă în perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadența în ultima zi lucratoare din luna în care se emite; neachitarea acestei facturi în termenul scadent va duce la sistarea furnizării energiei electrice b) factura de regularizare se va emite în luna următoare celei de consum, ce va cuprinde consumul lunii anterioare, în baza citirii echipamentelor de măsurare a energiei	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
32	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte	
33	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-590.43 LEI	Datorii: 1.385.752,66 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract	
34	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – UNITATEA MILITARA 0495 CERNAVODA	13.04.2023/574	Act aditional nr. 4 la contractul nr. 1708/ 08.12.2020	Servicii de paza cu efective de jandarmi, a transporturilor de produse cu caracter special, constând în apă grea (D2O), de la Centrul Național de Management al Apei Grele (C.N.M.A.G.) Drobeta Turnu	1.500 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se efectueaza dupa efectuarea serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturilor	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
				Severin la C.N.E. Cernavodă					
35	SNN S.A. – KINELECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL și REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitatea 0, 1 și 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINELECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei RATEN CITON – 504.291,31 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE	
36	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati	
37	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă	317.590 LEI	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucrătoare de la data Procesului verbal de receptie preliminară (PV)	
38	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - BIROUL ROMAN METROLOGIE LEGALA	25.04.2023/611	Comanda	Servicii de etalonare a mijloacelor de masurare/ echipamente de testare/etaloane din CNE Cernavoda	73.095 LEI	Datorii: 5.194,35 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata serviciilor prestate se va efectua in termen de 30 de la data preluarii, in baza Procesului Verbal de predare-primire	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
39	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii	
40	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deseurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul si exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura	
41	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/641	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare si neutralizare a deseurilor reciclabile neradioactive, din exteriorul si interiorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	0.10 LEI	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	N/A	
42	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA DE METEOROLOGIE, prin CENTRUL METEOROLOGIC REGIONAL DOBROGEA	04.05.2023/660	Act aditional nr. 1 la Contractul de servicii nr. 166/03.02.2022	Ajustare preturi - Servicii de prognoza/diagnoza/a vertizare meteorologica pentru zona CNE Cernavoda/Dobrogea si de supraveghere statii fixe de prelevare probe de aer (CAS)	50.384,09 LEI	Datorii: 15.684,80 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale in original	
43	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare si validare date	44.136.720 LEI	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii si a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
								de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.	

Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata**2. Tranzactii de livrari de energie:**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.01.2023 Nr.RUEC 83	AA nr.1 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.304.580.285,00 lei (suplimentare in valoare de 86.483.385,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna februarie)	Creante la 27.01.2023 0,00 lei Datorii la 27.01.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.1 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 23.01.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Februarie 2023
2	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.02.2023 Nr.RUEC 228	AA nr.2 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.1: 1.400.464.755,00 lei (suplimentare in valoare de 95.884.470,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna martie)	Creante la 27.02.2023 0,00 lei Datorii la 27.02.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vanzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.2 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 22.02.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Martie 2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
3	SNN S.A. cu Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.	28.12.2022 RUEC 1957	AA nr.5 Ctr. Nr.189/12.0 9.2018	Furnizare energie electrica 01.01.2023 – 31.03.2025	Valoare tranzactie curenta: 491.175,06 lei Valoare cumulate 151.160.925,06			Factura se emite in primele 10 zile ale urmatoarei luni de livrare.Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile lucratoare de la data primirii facturii	AA nr.5 incheiat in baza solicitarii Transelectrica Nr.intrare SNN 14146/05.12.2022
4	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.03.2023 Nr.RUEC 414	AA nr.3 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.3: 1.493.775.990,00 lei (suplimentare in valoare de 93.311.235,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)	Creante la 30.03.2023 0,00 lei Datorii la 30.03.2023: 123.376,26 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.3 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 27.03.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Aprilie 2023
5	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	27.04.2023 Nr.RUEC 600	AA nr.4 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023-31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.544.819.580,00 lei (suplimentare in valoare de 51.043.590,00 lei,	Creante la 27.04.2023 0,00 lei Datorii la 27.04.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin	AA nr.4 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
					aferenta cantitatii alocata in luna aprilie)			ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 24.04.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Mai 2023
6	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	30.05.2023 Nr.RUEC 780	AA nr.5 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.4: 1.595.257.830,00 lei (suplimentare in valoare de 50.438.250,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna mai)	Creante la 30.05.2023 0,00 lei Datorii la 30.05.2023: 67.500,37 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.5 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 25.05.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iunie 2023.
7	SNN S.A. cu Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania .	28.06.2023 Nr.RUEC 938	AA nr.6 la Contract	Vanzare energie electrica Perioada: 01.01.2023- 31.12.2023	Valoare contract curent actualizata in baza AA nr.6: 1.671.671.115,00 lei (suplimentare in valoare de 76.413.285,00 lei, aferenta cantitatii alocata in luna iunie)	Creante la 28.06.2023 0,00 lei Datorii la 28.06.2023: 0,00 lei	0.00 lei	Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute, se plătesc de către Cumpărător prin ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.	AA nr.6 la Contractul incheiat prin Mecanismul de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), impus de OUG nr. 153/2022 intre S.N. Nuclearelectrica S.A. si Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale din Romania. In baza OUG nr. 192/ 28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022, precum si a calendarului pentru organizarea în anul 2023 a procedurilor lunare de achiziție centralizată de energie electrică organizat in baza

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute) (T _G inclus)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
									Mecanismului lunar de achiziție centralizată, în data de 26.06.2023 a fost alocata cantitatea suplimentară de energie electrică pentru luna de livrare Iulie 2023

Anexa 4.a. – Tranzactii supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera a) din OUG 109/2011 actualizata**3. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.50% pe an
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7.50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6.70% pe an

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.68% pe an

Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata**1. Tranzactii de achizitii**

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
1	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	05.01.2023/3	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 1453/27.09.2022	Ajustare tarife - Servicii distributie utilitati	22.010,87 LEI/ 4.472,94 EURO	Datorii 3.107.712,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile calendaristice de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		14.997.350,71 LEI/ 3.047.684,51 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.095.041,52 LEI/ 2.051.462,44 EURO
2	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (RATEN ICN PITESTI)	10.01.2023/29	Act aditional nr. 1 la Acordul cadru nr. 816/23.05.2022	Modificarea tarifului pentru componenta P1b (apa industrială) - Servicii de tratare ape radioactive	36.460,53 LEI/ 7.409,32 EURO	Datorii 1.492.544,97 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 129.264,34 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara obiectiuni		15.033.811,24 LEI/ 3.055.093,83 EURO/ (din care Sucursala RATEN ICN: 10.131.502,05 LEI/ 2.265.740,41 EURO
3	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	11.01.2023/ 34	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 270/2019 (RUEC Nr. 437/16.05.2019)	Servicii de tranzitare apă în Bieful I CDMN printr-o cale de aducțiune apă de la Dunăre la bazinul de distribuție al CNE Cernavoda	568.294 LEI/ 115.485,79 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
4	SNN S.A. - COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.	12.01.2023/ 38	Act aditional nr. 5 la contractul de prestari servicii nr. 271/2019 (RUEC Nr. 438/16.05. 2019)	Servicii de tranzitare și evacuare la mare a apei de racire deversate de CNE Cernavoda in Bieful II CDMN	106.580 LEI/ 21.658,64 EURO	Datorii 116.069,74 lei Creante 1208,46 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii		674.874 LEI/ 137.144,42 EURO
5	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	17.01.2023/ 56	Contract sectorial de lucrari	Lucrari de instalare sistem tehnic de supraveghere - evaluare video, control acces și antiefracție	800.356,33 LEI/ 162.644,30 EURO	Datorii 117.978,98 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, semnat fara observatii		n/a
6	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.01.2023/71	Contract subsecvent nr. 45 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03. 2019	Servicii de inginerie pentru activitati complete de proiectare la CNE Cernavoda (Unitatile 0, 1 și 2) - Analiza comparativa cost-beneficiu pentru emitere solutie conceptuala privind racirea echipamentelor	46.081,20 EURO	Datorii 0 lei Creante – 550 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiecțiuni		15.261.245 LEI/ 3.101.311,75 EURO (din care Sucursala RATEN CITON: 5.129.742,95 LEI/ 1.042.439,99 EURO)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				din Cladirea Integrata – Corp Electric cota 100.00 (invertoare), 111.500 (MCC) și 121.500 (MCC) ca urmare a indisponibilizării sursei primare de racire generate de un eveniment de tip HELB (rupere de conducta vii sau apa de alimentare) in Sala Masini U1/U2						
7	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	20.01.2023/77	Act aditional nr. 3 la Abonamentul de utilizare a resurselor de apa 808/02.07.2021 (RUEC Nr. 843/08.07.2021)	Utilizare apa din subteran pentru industrie pentru anul 2023	29.312 LEI/ 5.956,63 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 de zile de la inregistrarea facturii la CNE Cernavoda. Facturarea se face la nivelul cantitatilor de resurse utilizate lunar		70.704.372,20 LEI/ 14.368.179,03 EURO (din care ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL: 714.712,20 LEI/ 145.240,14 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
8	SNN S.A. - FABRICA DE PRELUCRARE A CONCENTRATELOR DE URANIU – FELDIOARA S.R.L.	26.01.2023/86	Contract sectorial de servicii	Servicii de procesare concentrat tehnic de uraniu natural cu un conținut de uraniu de minim 65%, pentru obținerea pulberii sinterizabile de UO ₂ , inclusiv servicii de depozitare a concentratului ce va fi achiziționat de către Achizitor	300.000.000 LEI/ 60.964.457,72 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de cel mult 5 zile de la primirea facturii în original și a documentelor de recepție		<i>n/a</i>
9	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda- REGIA AUTONOMA RASIROM	31.01.2023/108	Comanda	Programe informatice pentru Sistemul informatic SI-CER	21.311,86 LEI/ 4.330,89 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe 5037,61 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la recepția produselor, în baza facturii fiscale și a documentelor însoțitoare și a Notei de Recepție și Constatare Deficiente, semnată fără neconformități		<i>1.249.997,75 LEI/ 254.018,12 EURO</i>

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
10	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA "APELE ROMANE" - ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	02.02.2023/131	Act aditional nr. 4 la abonamentul de utilizare a resurselor de apa 809/02.07.2021 (RUEC Nr. 871/14.07.2021)	Primire ape uzate in resursa provenite de la Centrala Nucleara - Unitatea 1 și Unitatea 2, in anul 2023	16.254.585,90 LEI/ 3.303.173,88 EURO	Datorii = 1.615.144,19 lei Creante – 0 lei	Garantii constituite 0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea facturii		n/a
11	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - RAJA SA	02.02.2023/139	Act aditional nr. 4 la contract Nr. RAJA 22V	Modificarea tarifelor pentru serviciul de alimentare cu apa, conform deciziei ANRSC nr. 202 din 22.11.2022	4.200.000 LEI/ 853.502,41 EURO	Datorii 697.155,23 lei Creante - 0 lei	Garantii constituite 0 lei	15 zile de la data emiterii facturii		n/a
12	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.02.2023/151	Contract subsecvent nr. 48 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-75100-SPSI-015 - Solutie de reproiectare a	63.431,47 EURO	Datorii = 0 lei Creante - 600 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	In termen de 30 zile de la receptionarea integrala a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor (PVRS), fara obiectiuni		14.838.061,06 LEI/ 3.015.314,49 EURO (din care RATEN CITON: 4.706.559,01 LEI/ 956.442,73 EURO)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				traseului liniilor Sistemului de Aer Instrumental U1 și U2 împotriva loviturii de bici (pipe whip) produse în cazul unui eveniment de rupere de conducta de energie înaltă (HELB) în Clădirea Integrată, în zonele în care aceste sisteme sunt apropiate						
13	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ, SUCURSALA CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	21.02.2023/211	Contract subsecven t nr. 49 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) U1/U2-01347-SPSI-064 - Verificarea proiectelor sistemelor BSI 31700 (U1/U2) / 32510 (U1) / 35311 (U2) / 36110 (U1) / 79140 (U2) din punct de vedere al protecției la supratensiune	45.033,90 EURO	Datorii = 0 lei Creanțe - 300 lei	Garantii constituite 338.142,12 lei	În termen de 30 zile de la recepționarea integrală a livrabilelor și semnarea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), fără obiecțiuni		14.794.074,78 LEI/ 3.006.375,82 EURO (din care RATEN CITON: 4.662.572,73 LEI/ 947.504,06 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garantii constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulata ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
14	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	24.02.2023/248	Contract de servicii	Servicii de evaluare lucrari, elaborare solutii simple de inginerie, servicii tehnice si suport pentru Departamentele DIR si DCL din CNE Cernavoda	61.045.880 LEI/ 12.405.429,90 EURO	Datorii 239.522,35 lei Creante - 2705,05 lei	Garantii constituite 0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
15	SNN S.A. ASOCIEREA formata din: CEPSTRA GRUP SRL REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ (RATEN) – SUCURSALA INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE (ICN) PITESTI UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL	27.02.2023/255	Contract sectorial de servicii	Elaborare propunere privind aspectele relevante pentru protecția mediului care trebuie dezvoltate în Raportul privind Impactul asupra Mediului și întocmirea Raportului privind Impactul asupra Mediului pentru Proiectul Retechnologizarea Unitatii 1 a CNE Cernavoda si extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip Macstor 400	8.340.000 LEI/ 1.694.811,92 EURO, din care RATEN ICN (cota participare 26%): 2.168.400 LEI (440.767 EURO)	CEPSTRA GRUP SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei RATEN ICN Datorii =0 lei Creante - 2705,05 lei UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL Datorii =0 lei Creante - 0 lei	CEPSTRA GRUP SRL Garantii constituite 0 lei RATEN ICN Garantii constituite 120.707,34 lei UNITATEA DE SUPT PENTRU INTEGRARE SRL Garantii constituite 0 lei	Achizitorul, prin Sucursala CNE Cernavoda, va efectua plata serviciilor in termen de 30 zile de la primirea facturii de la Prestator, astfel: -70% din prețul fiecărui livrabil se va plati după acceptarea/recepționarea acestuia de către beneficiar (DRT-U1), pe baza facturii și a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS) semnat fără observații; -30% din prețul fiecărui livrabil se va plati după acceptarea acestuia de către autoritatea de mediu, pe baza facturii și a documentului de acceptare		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
16	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	07.03.2023/300	Contract subsecvent nr. 51 la Acordul cadru de servicii nr. 205/18.03.2019	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare, la CNE Cernavodă (Unitățile 0, 1 și 2) - Servicii de Inginerie (SPSI) nr. 79/82-76110-SPSI-090 - Analiza pentru calificarea seismică prin metoda directă și soluții de acțiuni de upgrade a proiectului macaralelor pod din clădirile reactorului din U1 și U2 ale CNE Cernavoda 1/2-76110-CR2 și 1/2-76110-CR12	58,648.80 EURO	Datorii – 183.951,96 lei Creante: 0 lei	475.405,02 lei	In termen de 30 zile de la recepționarea serviciilor și emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor (PVRS), în baza facturii prestatorului, a PVRS fără obiecțiuni și a documentelor suport anexate la PVRS		16.577.834,72 Lei/ 3.351.630,49 Euro (din care Sucursala RATEN CITON: 4.812.461,04 Lei/ 972.961,27 Euro
17	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – ASOCIERE: REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON) TOPOGEODESIS	14.03.2023/332	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 1499/06.10.2022	Majorare contract cu 12.600 lei (de la 128.000 la 140.600 lei) și prelungire durată contract cu 6 luni (de la 10.04.2023 la 10.10.2023) - Servicii de elaborare planuri de situație, de amplasament și încadrare în zonă, măsuratori topometrice, determinări de	12.600 LEI/ 2.547,41 EURO	RATEN CITON - Datorii: 183.951,96 lei Creante: 0 lei TOPOGEODESIS Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	RATEN CITON – 475.405,02 lei TOPOGEODESIS – 53.775 lei	In termen de 30 zile de la data primirii facturii fiscale în original, ce va fi întocmită după semnarea de ambele părți, fără observații, a Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor		16.590.434,72 Lei/ 3.354.177,90 Euro (din care Sucursala RATEN CITON: 4.825.061,04 Lei/ 975.508,68 Euro)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
				coordonate pentru Infrastructura Retehnologizarii U1 CNE Cernavoda și DICA cu Module MACSTOR400						
18	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/358	Contract de servicii	Servicii de intretinere și reparatii instalatii sanitare din incinta protejata a CNE Cernavoda U1, U2 și DICA CNE Cernavoda	8.215.880 LEI/ 1.661.048,89 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
19	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/359	Contract de servicii	Servicii de intretinere și reparatii instalatii climatizare din incinta protejata U1/U2/DICA CNE Cernavoda	12.964.520 LEI/ 2.621.107,11 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
20	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	17.03.2023/360	Contract de servicii	Servicii de decontaminare și curățenie spații tehnologice în incinta protejată U1/U2/DICA CNE Cernavoda	84.357.600 LEI/ 17.055.032,15 Euro	Datorii: 812.152,77 lei Creanțe: 3087,73 lei	0 lei	Plata se va efectua lunar, în termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza Procesului Verbal de Recepție Servicii, semnat fără observații		n/a
21	SNN S.A. - TRAVEL TIME D&R SRL și COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. WECO T.M.C. SRL BBOOK BED&BREAKFAST SRL	17.03.2023/363	Acord cadru de servicii	Servicii de transport aerian pentru conducerea și salariații Societății Naționale “Nuclearelectrica” S.A.	1.400.000 EURO	TRAVEL TIME Datorii: 113.022,62 lei Creanțe: 0 lei COMPANIA ROMANA DE TRASPURTURI AERIENE ROMANE TAROM SA Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei OLIMPIC INTERNATIONAL TURISM S.R.L. Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei WECO T.M.C. SRL Datorii: 0 lei Creanțe: 0 lei BBOOK BED&BREAKFAST SRL Datorii: 26.238,27 lei Creanțe: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua în termen de 30 de zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii și a documentelor justificative		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
22	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	21.03.2023/381	Act aditional nr. 2 la contractul de servicii nr. 442/31.03.2022	Ajustare tarife - Servicii Prevenire Incendii pe amplasamentul CNE Cernavoda și în obiectivele exterioare ale CNE Cernavoda	1.257.965,84 LEI/ 254.329,76 Euro	Datorii= 515.553,91 lei Creante: 3087,73 lei	0 lei	Lunar, in termen de 30 zile de la primirea facturii, in baza facturii și a Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat fara observatii		n/a
23	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	23.03.2023/396	Contract de furnizare	Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă – 6.500 kg	16.805.945 LEI/ 3.397.748,78 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va face 100% la livrare		n/a
24	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/453	Act aditional nr. 4 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Ajustare tarife - Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitatile Sucursalei FCN Pitesti	19.123,56 LEI/ 3.866,31 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original si a PVRS, semnat fara obiectiuni de ambele parti contractante		74.219.012,60 LEI/ 15.005.259,11 EURO

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
25	SNN S.A. prin Sucursala FCN Pitesti - COMPANIA NATIONALA A URANIULUI SA INSOLVENTA	31.03.2023/454	Contract subsecvent nr. 5 la acord cadru nr. 773/06.08.2019	Servicii de depozitare prin dispunere finala a Deseurilor Solide Radioactive Neincinerabile (DSR-N) contaminate cu uraniu natural, provenite din activitățile Sucursalei FCN Pitesti	680.000 LEI/ 137.479,28 EURO	Datorii: 958.521,76 lei Creante: 6.564.571,84 lei	0 lei	In termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Recepție a Serviciilor, aferent fiecarui transport in parte, pe baza facturii fiscale in original		74.899.012,60 LEI/ 15.142.738,39 EURO
26	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	31.03.2023/455	Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clientii finali nr. 2023.826/29.03.2023	Furnizare energie electrica	Valoare estimata 3.276.500 LEI/ 662.427,72 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	a) o factură de avans pentru cantitatea de energie prognozată 100% a fi consumată în luna de consum, ce va fi emisă în perioada 20 – 25 a lunii anterioare lunii de consum cu scadența în ultima zi lucrătoare din luna în care se emite; neachitarea acestei facturi în termenul scadent va duce la sistarea furnizării energiei electrice b) factura de regularizare se va emite în luna următoare celei de consum, ce va cuprinde consumul lunii anterioare, în baza citirii echipamentelor de măsurare a energiei		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
27	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA RASIROM	04.04.2023/484	Act aditional nr. 3 la Contractul de servicii nr. 1847/23.12.2021	Indexare tarife orare - Servicii de proiectare a extinderii sistemului tehnic de protectie fizica si reconfigurare a echipamentelor de procesare alarme si de actualizare firware, software de control si configurare a parametrilor elementelor de detectie a alarmelor si punerea in functiune sistem de protectie fizica aferent modulelor 9 -17 de stocare combustibil ars DICA	41.120,71 RON/ 8.313,60 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la data receptionarii fara observatii a fiecarui livrabil/serviciu in parte		1.291.118,46 LEI/ 261.032,40 EURO
28	SNN SA, prin Sucursala FCN Pitesti - REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	12.04.2023/558	Act aditional nr. 4 la contract de servicii nr. 828/30.08.2019	Diminuare valoare contract cu 590.43 lei (majorare numar de analize pentru poz. 6 din anexa la contract si diminuare numar de analize pentru poz. 4 din anexa la contract) - Servicii de monitorizare a mediului (ape si sedimente)	-590.43 LEI/ -119.37 EURO	Datorii: 1.385.752,66 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata serviciilor prestate in decursul unui trimestru, in termen de 30 zile de la emiterea Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, insotit de documentele justificative specificate la art. 14.3 din contract		15.258.029,64 LEI/ 3.084.798,36 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.922.785,92 LEI/ 2.208.318,69 EURO)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
29	SNN S.A. – KINECTRICS NUCLEAR ROMANIA SRL și REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARA-RATEN, prin Sucursala CENTRUL DE INGINERIE TEHNOLOGICA OBIECTIVE NUCLEARE (RATEN – CITON)	19.04.2023/578	Acord cadru de servicii	Servicii de inginerie pentru activități complete de proiectare la CNE Cernavodă (Unitatea 0, 1 și 2)	Valoare maxima estimata 7.789.140 EURO	Datorii: 438.036,48 lei Creante: 0 lei	KINECTRIC S NUCLEAR ROMANIA SRL – 1.479.631,15 lei RATEN CITON – 504.291,31 lei	Plata serviciilor prestate in cadrul fiecarui contract subsecvent in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie a Serviciilor, semnat fara observatii de reprezentantii CNE		n/a
30	SNN S.A. – REGIA AUTONOMA RASIROM	21.04.2023/591	Contract sectorial de servicii	Servicii de intretinere Sistem de Protectie Fizica FCN Pitesti	975.776 LEI/ 197.277,91 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 5037.61 lei	87.400,76 lei	Achizitorul, prin Sucursala FCN Pitesti, va efectua plata serviciilor si a pieselor de schimb utilizate in cadrul serviciului, in termen de 30 zile de la primirea facturii, pe baza facturii si a Procesului Verbal de Receptie Servicii aferent activitatii efectuate si finalizate, fara neconformitati		n/a
31	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVEI DE STAT SI PROBLEME SPECIALE – UNITATEA TERITORIALA 515 BUCURESTI	24.04.2023/594	Act aditional nr. 1 la Contractul nr. 396/23.03.2023	Actualizare pret apa grea conform Hotarare 669/2001 - Apa grea necesara completarii rezervei pentru Unitatile 1 și 2 de la CNE Cernavodă	317.590 LEI/ 64.208,89 EURO	Datorii: 0 lei Creante: 0 lei	0 lei	Plata se va efectua in termen de maxim 2 zile lucrătoare de la data Procesului verbal de receptie preliminară (PV)		17.123.535 Lei/ 3.461.957,66 Euro

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
32	SNN SA, prin Sucursala CNE Cernavoda – REGIA AUTONOMA TEHNOLOGII PENTRU ENERGIA NUCLEARĂ – prin Sucursala INSTITUTUL DE CERCETARI NUCLEARE PITESTI (RATEN ICN)	27.04.2023/626	Act aditional nr. 1 la Contractul sectorial de servicii nr. 537/29.04.2021	Ajustare tarife orare - Servicii pentru verificarea etanseitatii unitatilor de control reactivitate prin metoda spectrometriei de masa (He)	19,280.88 LEI/ 3.898,12 EURO	Datorii = 1.557.436,34 lei Creante: 355.907,23 lei	562.358,4 lei	Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale in original, ce va fi intocmita dupa semnarea de ambele parti, fara observatii a Procesului Verbal de Receptie Servicii		15.128.512,89 LEI/ 3.058.613,26 EURO (din care Sucursala RATEN ICN: 10.942.066,80 LEI/ 2.212.216,81 EURO
33	SNN S.A. prin Sucursala CNE Cernavoda - UTILITATI PUBLICE - GOSPODARIA COMUNALA SRL	02.05.2023/640	Contract	Servicii de colectare, transport, depozitare, neutralizare a deseurilor municipale amestecate neradioactive din interiorul și exteriorul zonei protejate U1/U2 CNE Cernavoda	424.035 LEI/ 85.729,45 EURO	Datorii: 120 lei Creante: 0 lei	0 lei	Facturarea se va face lunar, in baza Procesului Verbal de Receptie Servicii, semnat de ambele parti. Plata se va efectua in termen de 30 zile de la primirea facturii in format electronic prin Sistemul national Ro eFactura		579,583.37 LEI/ 117.177,50 EURO
34	SNN S.A. - NUCLEARELECTRICA SERV SRL – filiala SNN	10.05.2023/697	Contract de servicii	Servicii de introducere, prelucrare și validare date	44.136.720 LEI/ 8.923.359,34 EURO	Datorii = 284.144,11 lei Creante: 0 lei	0 lei	Lunar, in termen de 10 zile de la primirea facturii de la Prestator, pe baza facturii și a PVRS-ului corespunzator serviciilor prestate in luna de referinta, emis conform art. 11.3 din contract.		n/a

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
35	SNN S.A. - KOREA HYDRO & NUCLEAR POWER Co., Ltd. (KHNP)	28.06.2023/961	Contract sectorial de lucrari, de tip proiectare și executie. Modelul utilizat este FIDIC Yellow (Plant and Design-Build) ed. 1999	Lucrari de executie Instalatia de detritiere de la CNE Cernavoda	195.324.868 Euro	Creante= 52.690,24 Lei Datorii= 9.110,80 eur Datorii = 1.592,12 usd Creante = 9.110,80 eur Creante = 1.592,12 usd		Achizitorul va plati un avans de 15% din pretul contractului (fara suma provizionata si consumabilele), conditionat de transmiterea unei garantii pentru plata avansului. Pe parcursul executiei Contractului platile se vor efectua pentru servicii si lucrari realizate de Contractant și confirmate de Inginer/Beneficiar conform clauzei GCC 14.7 pe baza de Certificate de plata intermediare si a Certificatelor de plata finala, in 56 de zile de la primirea de catre Inginer a Situatiei de Lucrari si documente justificative.	Conform contract FIDIC "Conditions of Contract for Plant and Design-Build" First Edition 1999" clauzele GCC 2.5, 8.7, 11.4, 12.4, 4.2 Pentru ambele parti valoarea cumulata a penalitatilor nu va depasi 100% din pretul contractului	n/a

Anexa 4.b. – Tranzactii in valoare de cel putin 100.000 EUR supuse obligatiei de informare AGA conform art. 52 alin. (3) litera b) din OUG 109/2011 actualizata
2. Depozite constituite si obligatiuni achizitionate

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
1.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	192.170.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.90% pe an
2.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 26.01.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	105.065.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.07.2023.	Dobanda aplicata: 7.55% pe an
3.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 06.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	209.020.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 07.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.50% pe an
4.	SNN cu CEC Bank S.A	Achizitie obligatiuni 07.02.2023	Achizitie obligatiuni	Achizitie obligatiuni emise de CEC	45.000.000 Euro	-	-	5 ANI	Randament fix: 7.50% pe an
5.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 13.02.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	183.720.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 16.08.2023.	Dobanda aplicata: 7.35% pe an
6.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.500.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
7.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 15.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	104.760.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
8.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 23.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	64.000.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.75% pe an
9.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 31.03.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	107.600.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.06.2023.	Dobanda aplicata: 6.70% pe an
10.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 24.04.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	130.141.000 lei	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 24.08.2023.	Dobanda aplicata: 6.60% pe an
11.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 12.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	93.835.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 12.12.2023.	Dobanda aplicata: 6.65% pe an
12.	SNN cu CEC BANK SA	Depozit din 21.06.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	287.500.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 21.12.2023	Dobanda aplicata: 6.70% pe an

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

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

Nr. crt.	Pățile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei sau alte valute)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative
13.	SNN cu Eximbank SA Bucuresti	Ctr Cadru nr. 499S1/30.04.2014 Depozit din 25.07.2023	Depozit	Constituire depozit la termen	248.850.000	-	-	Scadenta depozitului va fi la data de 25.01.2024.	Dobanda aplicata: 6.68% pe an

Anexa 5 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2023 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	fond	Fond. Procedura de lichidare in derulare.	05.10.2023
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	recurs	<p>Solutie fond: Admite cererea formulata de lichidatorul judiciar privind inchiderea procedurii insolventei debitoare. Dispune inchiderea procedurii insolventei debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A si radierea acesteia din registrul comertului. Descarca lichidatorul judiciar, in masura prevazuta de lege, de orice indatoriri sau responsabilitati cu privire la procedura, debitor si averea lui, creditorii, titularii de drepturi de preferinta, actionarii sau asociatii. Dispune notificarea sentintei de inchidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, in vederea efectuării mentiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, in vederea notarii, daca este cazul, a inchiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare in BPI. Executorie. Cu recurs in 10 zile de la comunicarea hotărârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022</p> <p>Solutie recurs: Recursul ANAF impotriva sentintei de inchidere a procedurii de faliment a fost respins ca nefondat. Solutie definitiva. Hotarâre 497/2023 02.05.2023</p>	finalizat
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	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	apel	<p>Solutie fond: 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</p>	21.08.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
				responsabila civilmente prin administrator judiciar.			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, 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: instanta a amanat pronuntarea la 21.08.2023.	
4.	409/2/2016	Penal Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Administrare probe	29.09.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
5.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.	10.11.2023
6.	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	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Solutie recurs: Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre 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
7.	5462/2/2019	Contencios administrati v Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	recurs	Solutie fond : Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs. In curs de judecata	21.11.2023

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
8.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti	Apelant-parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	apel	<p>Solutie fond: Admite, in parte, cererea principala. Anuleaza decizia nr. 300/12.09.2019 emisa de intimata. Respinge exceptia lipsei de interes. Admite, in parte, cererea conexa. Anuleaza decizia nr. 344/17.10.2019 privind incetarea de drept a contractului de munca al reclamantului si dispune reintegrarea pe postul detinut anterior. Obliga intimata sa plateasca reclamantului o despagubire egala cu salariile indexate, majorate si reactualizate si cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data incetarii de drept a contractului si pâna la data reintegrării efective, la care se adauga dobânda legala penalizatoare aferenta drepturilor salariale, începând cu data scadentei si in continuare pâna la achitarea efectiva a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecata. Executorie provizoriu de drept. Cu apel in termen de 10 de zile de la comunicare.</p> <p>Apel: Procedura de regularizare</p>	Apel. Urmeaza termen
9.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	recurs	<p>Solutie 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.</p> <p>Solutie recurs: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 681 din 31 iulie 2020 si a incheierii din 10 iulie 2020, ale Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata astazi, 30 iunie 2022, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curtii Constitutionale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a inregistrat la Curtea Constitutionala sesizarea in data de 30.06.2022. Dosarul se afla in stadiul de raport.</p>	

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti./ Curtea de Apel Bucuresti / ICCJ	Recurent-reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	recurs	<p>Solutie fond: Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>Solutie apel: Admite apelul. Schimba in parte sentinta civila apelata, in sensul ca: Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata. Mentine dispozitia primei instante de respingere ca neintemeiata a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecata. Obliga intimata-reclamanta la plata catre apelanta-pârâta a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecata in apel. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei, azi, 25.11.2021. Document: Hotarâre 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Solutie recurs: In temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspenda judecata recursului declarat de recurenta-reclamanta SOCIETATEA NATIONALA NUCLEARELECTRICA S.A. impotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila, pâna la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie – Sectia de Contencios Administrativ si Fiscal. Definitiva.</p>	Suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
11.	1506/118/2020	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	Solutie fond: Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea părâtei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1136/01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare	Solutionat fond. Urmeaza redactare hotarare
12.	1663/118/2020*	Civil Tribunalul Constanta	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	rejudecare fond	Solutie fond: Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibile. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel: Admite apelul. Anuleaza, in parte, atât incheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civila nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale incheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei	Urmează reînregistrarea la prima instanță pentru rejudecare pe fond

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							instantei, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/ 11.03.2022 Recurs : Respinge recursul ca nefondat. Definitivă. Hotarâre 79/2023 26.04.2023	
13.	2659/2/2020*	Contencios administrati v Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	fond	Solutie fond: Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 139/09.02.2021. Solutie recurs: Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata si trimite cauza spre rejudecare instantei de fond. Definitiva. Cauza trimisa spre judecare primei instante Fond in rejudecare dupa casare: Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronunțată azi, 6.06.2023, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Hotarâre 1002/2023 06.06.2023	Urmează redactarea hotărârii
14.	16597/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant-parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare contract lucrari	fond	Fond. In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	25.09.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
					penalitati intarziere 2.760.296,49 lei cerere reconventionala 2.196.525,35 lei			
15	13682/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta SA	anulare certificat constatator executare contract	fond	Fond : in baza art. 413 al.1 pct. 1 Cod procedura civila se suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului 16597/23/2020. Cu recurs.	suspendat
16.	544/109/2015 (544/109/2016/a6)	Civil Tribunalul Arges / Curtea de Apel Pitesti /ICCJ	Apelant-parat	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	<p>Solutie fond: Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018.</p> <p>Apel : In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolventei si de insolventa, suspenda judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitesti. Pronuntata in sedinta publica azi 04.05.2022. Document: Incheiere Suspendare 04.05.2022:</p> <p>Solutie recurs (544/109/2015/a6) : Admite recursul declarat de reclamantul Goga Gheorghe impotriva incheierii din 4 mai 2022 a Curții de Apel Pitesti–Secția I civilă, pronunțată în dosarul nr. 544/109/2015, în contradictoriu cu intimatele-pârâte Compania Națională a Uraniului S.A. București, Compania Națională a Uraniului SA Bucuresti prin Administrator Judiciar Expert Insolventă S.P.R.L. Filiala București și Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. București prin Sucursala F.C.N. Pitești. Casează încheierea recurată și trimite cauza spre rejudecare la aceeași curte de apel. Definitivă.</p>	suspendat
17.	4419/2/2021 Si 1720/1/2022	Contencios Administrat iv Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	fond	Solutie fond : suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executarii, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Pronuntata azi 13.04.2022 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei.	06.09.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
							<p>Solutie recurs - suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva incheierii din 13 aprilie 2022 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva</p> <p>Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003 Respinge cererea, ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, depus la sediul acestei instante. Document: Hotarâre 887/2022 11.05.2022.</p> <p>Solutie recurs – anulare H.G. nr. 1041/2003 Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 887 din data de 11 mai 2022, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal in dosarul nr. 4419/2/2021. Caseaza sentinta recurata si, rejudecând: Respinge capatul de cerere privind anularea HG nr. 1041 din 28 august 2003 astfel cum a fost modificata prin HG nr. 1461/2003, ca ramas fara obiect. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in ceea ce priveste capatul de cerere vizând obligarea intimatului Guvernul României la acordarea de despagubiri. Definitiva. Pronuntata astazi, 8 martie 2023, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei.</p> <p>Fond rejudecare dupa casare: in curs de judecata</p>	
18.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti / Curtea de Apel Bucuresti	Intimat-parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	apel	<p>Solutie fond: Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare. Hotarâre 3753/31.05.2022.</p> <p>Solutie apel: respinge apelul, ca nefondat. Definitivă. Hotarâre 3207/2023 25.05.2023</p>	finalizat
19.	2873/120/2022	Contencios administrati v Tribunalul Dambovita / Curtea de Apel Ploiesti	Intimat-parat	Ion Dragos Popescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasament SMR Doicești	recurs	<p>Solutie fond : Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Popescu Dragos Ion in contradictoriu cu SC Nuclearelectrica SA, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarâre 97/2023 15.02.2023</p> <p>Recurs. In curs de judecata.</p>	17.08.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I 2023

(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
20	23089/3/2022	Insolventa Tribunalul Bucuresti	Creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	07.11.2023
21.	35670/3/2022	Contencios administrati v Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
22.	25192/3/2022	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	Fond. Procedura in derulare	10.10.2023
23.	15711/3/2023	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Asociatia Blondie	pretentii 518.502,50	fond	Fond. Procedura de regularizare	Urmeaza termen
Sucursala CNE Cernavoda								
	-							
Sucursala FCN PITESTI								
1.	2588/109/2020	Munca Tribunalul Arges	Parat	Pensionari FCN	obligatie de a face - HG 1041/2003	Fond	Fond : Prin Incheierea din data de 31.05.2022 s-a constatat ca subzista motivul de suspendare in baza art. 413, alin. 1, pct. 1 Cod procedura civila, pâna la solutionarea definitiva a cauzei cu nr. 3781/2/2020 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a IX-a Contencios administrativ si fiscal.	Suspendat
2.	8116/280/2021	Munca Tribunalul Arges	Parat	RATEN-ICN Pitesti	actiune in constatare - eliberare adeverinte de munca pt. salariatii, anterior datei de 01.02.1992	Fond	Fond : Respinge exceptia lipsei de interes invocata de pârât prin întâmpinare. Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Hotarâre 1430/2023 09.03.2023	Urmeaza redactare hotarare fond

Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta pentru Consiliul de Administratie cumulat pentru trimestrul II 2023

#	Obiectiv/Indicatori de performanta		Instrument de verificare	Prevederi Trim. II cumulat	Realizari Trim. II cumulat	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	pondere in componenta variabila					
Indicatori de Guvernanta							
1	Gradul de transparență in materie de raportare financiară	11%	Publicarea informatiilor financiare in conformitate cu calendarul financiar	100%	100%	100%	11%
2	Gradul de implementare a standardelor SCIM	11%	Raport anual asupra sistemului de control intern managerial	Nivel indicator anual. (100%)	100%	100%	11%
3	Monitorizarea procesului de administrare a riscurilor	11%	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
4	Gradul de respectare a standardelor de etică și integritate	11%	Raport trimestrial consilier de etica	100%	100%	100%	11%
5	Monitorizare performanta conducere executiva	11%	Raport trimestrial al directorilor SNN cu contract de mandat	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Indicatori Operationali							
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara Internationala a evenimentelor nucleare	2%	Scara INES cf. site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Obtinerea unui Coeficient de utilizare a puterii instalate de minim (de la inceputul exploatarii comerciale)	10%	Productie realizata/MWh/Productie teoretica maxima MWh	80%	87,56%	100%	10%
3	EHS- Doza colectiva anuala	3%	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,14	100%	3%
4	EHS - Efluentii in mediu	3%	MSv/ CNE (Raport trimestrial ALARA)	200	4,04	100%	3%
5	EHS - Doza maxima admisibila	2%	mSv/ persoana (Raport anual ALARA)	20	4,79	100%	2%
Indicatori Financieri							
1	Profit brut	6%	Anexa nr. 1 BVC	80% din nivelul bugetat	151,88%	100%	6%
2	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate, mai putin contributia la fondul de tranzitie energetica**	8%	Anexa nr. 1 BVC	100%	68,99%	100%	8%
3	Grad realizare buget de investitii	6%	Anexa nr. 4 BVC	20%	27,61%	100%	6%
Indicatori orientati catre servicii publice							
1	Gradul de implicare a societății în comunitate	5%	Raport privind gradul de realizare a programului de CSR al SNN (contractare) raportat la nivelul stabilit prin Bugetul de Venituri si Cheltuieli aprobat	30%	34,87%	100%	5%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta							100%

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

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