



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul IV 2022

Data raportului: Martie 2023

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2022.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica.....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 2022.....	12
3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate	14
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	15
3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	18
4.1. Continuarea Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie (Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda).....	18
4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	19
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	20
4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	20
4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	21
4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice	21
4.7. Litigiu insolventa Companiei Nationale a Uraniului, cererea inscriere creanta SNN	22
4.8. Litigiu privind cererea de informatii publice privind Studiul de amplasament Doicesti.....	22
4.9. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO"	22
4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	23
4.11. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European.....	23
4.12. Conflict armat intre Rusia si Ucraina.....	24
4.13. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie.....	24
4.14. Cadru legal privind impozitul pe venitul suplimentar / contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	25
4.15. Lansare platforma "Nucleu de bine".....	26
4.16. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021	26
4.17. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda	27
4.18. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR).....	27
4.19. Filiala ErgoNuclear S.A.	28
4.20. Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare	28
4.21. Agentia de rating Fitch a reconfirmat rating-ul BBB- acordat SN Nuclearelectrica SA	28
4.22. Finalizarea preluarii liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. (CNU), Sucursala Feldioara	29
4.23. Schimbarea sediului social al SNN	29
4.24. Litigii majore	29
4.25. Alte informatii	29
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.12.2022	30
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	31
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2022	32
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022.....	33
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022.....	34
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	35
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2022 – Consiliul de Administratie.....	46

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”), si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2022

Pozitia financiara la 31 decembrie 2022 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 decembrie 2022 (auditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.049.279	6.110.845	-1,0%
Active circulante	5.743.493	3.514.280	63,4%
Total active	11.792.772	9.625.125	22,5%
Datorii pe termen lung	456.762	597.564	-23,6%
Datorii curente	800.505	662.300	20,9%
Total datorii	1.257.267	1.259.864	-0,2%
Capitaluri proprii	10.535.505	8.365.261	25,9%
Total capitaluri proprii si datorii	11.792.772	9.625.125	22,5%

Activele imobilizate se situeaza la un nivel similar celui inregistrat la 31 decembrie 2021. Reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale si necorporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 a fost compensata de investitiile efectuate in perioada in imobilizari corporale si necorporale, precum si de cresterea investitiilor financiare in filiale si entitati asociate, prin majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. cu valoarea de 27 milioane RON, respectiv participarea la capitalul social al RoPower Nuclear S.A. cu 4,9 milioane RON, detinuta in proportie de 50% de SNN. In cadrul activelor imobilizate sunt evidentiata si imprumuturile acordate catre filialele F.P.C.U Feldioara S.R.L. si Nuclearelectrica Serv S.R.L., impreuna cu dobanda cumulata pana la 31 decembrie 2022.

Activele circulante au inregistrat o crestere de +63,4% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu +70% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

Datoriile pe termen lung au scazut cu -23,6% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021. 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. Un alt factor il reprezinta diminuarea provizionului constituit pentru gestionarea altor deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive ca urmare a schimbarii strategiei privind gestionarea acestora de catre SNN, precum si reversarea provizionului constituit in legatura cu dosarul 7036/118/2017 aferent litigiul privind sporul de risc nuclear ca urmare a deciziei definite a Curtii de Apel Constanta din data de 27.02.2023, implicit a fost diminuat si valoarea impozitului amanat. Veniturile in avans pe termen lung (venituri din subventii pentru investitii acordate pentru stergerea unor penalitati si datorii aferente contractelor de imprumut pentru Unitatea 1) se diminueaza de la o perioada la alta pe masura acumularii amortizarii Unitatii 1.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de +20,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunoasterii datoriei privind contributia la Fondul de Tranzitie Energetica la 31.12.2022, care urmeaza a fi platit in luna urmatoare perioadei de raportare. De asemenea, la cresterea datoriilor curente a contribuit si cresterea avansurilor facturate catre clienti pentru furnizarea energiei electrice, precum si cresterea impozitului pe profit datorat la 31.12.2022, ca urmare a evolutiei pozitive a profitului. Influenta acestor cresteri este diminuat partial de scaderea portiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizarii rambursarii a doua dintre acestea.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022, SNN a obtinut un profit net de 2.764.423 mii RON.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12	Perioada de 12 luni	Variatie
	luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)	incheiata la 31 decembrie 2021 (auditat)	
Productie (GWh)*	10.200	10.377	(1,7%)
Venituri din exploatare, din care:	6.534.010	3.203.880	103,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>6.343.640</i>	<i>3.103.150</i>	104,4%
Cheltuieli din exploatare - mai putin deprecieri si amortizare si impozit pe venitul suplimentar	(1.857.584)	(1.461.544)	27,1%
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(1.085.014)	-	-
EBITDA	3.591.412	1.742.336	106,1%
Depreciere si amortizare	(605.405)	(562.856)	7,6%
EBIT	2.986.007	1.179.480	153,2%
Venituri financiare	238.176	61.025	290,3%
Cheltuieli financiare	(31.687)	(36.411)	(13,0%)
Rezultat financiar net	206.489	24.614	738,9%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(428.073)	(167.832)	155,1%
Profit net	2.764.423	1.036.262	166,8%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 106,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent, în principal ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 103,9%, influențate de creșterea cu 104,4% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. Creșterea veniturilor a fost parțial diminuată de creșterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a apariției cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar începând cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – decembrie 2022 fiind de 1.085.014 mii RON (0 RON pentru ianuarie – decembrie 2021), precum și de creșterea costului energiei electrice achiziționate în perioada, cauzată de creșterea prețurilor de achiziție.

Veniturile din exploatare au crescut cu 103,9%. Această creștere este determinată de creșterea veniturilor din vânzarea energiei electrice, ca urmare a creșterii cu 111,7% a pretului mediu ponderat de vânzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2021.

În perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, față de perioada similară a anului 2021, societatea a vândut o cantitate totală de energie electrică mai mică cu 3,4%, pe seama unei producții de energie electrică mai mică cu 1,7%. În anul 2022 a avut loc oprirea planificată a Unității 1, cu o durată mai lungă decât oprirea planificată a Unității 2 din anul 2021, ceea ce a determinat scăderea producției.

Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica

În perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, în baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021, venitul suplimentar rezultat din diferența dintre pretul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și pretul de 450 RON/MWh s-a impozitat cu o cota de 80%. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) pentru perioada ianuarie – august 2022. Pe perioada aplicării OUG nr. 27/2022 în cheltuielile lunare au fost incluse: cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, precum și cheltuielile legate de accesul la piețele de energie: tarif de injecție (Tg), cheltuieli de administrare piață și tarif de tranzacționare. Societatea a îndeplinit criteriile de aplicare începând cu luna ianuarie 2022.

Începând cu 1 septembrie 2022, în baza OUG nr. 119/01.09.2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost înlocuit de contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica, în cuantum de 100% din diferența dintre pretul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și pretul de 450 RON/MWh. Pe durata de aplicare a OUG nr. 119/01.09.2022 în cheltuielile lunare au fost incluse cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacțiile cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare. Perioada de aplicabilitate a OUG nr. 119/01.09.2022 este 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Începând cu 16 decembrie 2022 a intrat în vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica. Durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel valoarea contribuției fiind determinată ca produs între diferența dintre pretul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie. Pe perioada aplicării Legii nr. 357/2022 în cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, SNN a înregistrat o cheltuială cu impozitul pe venit suplimentar/contribuția la Fondul de Tranzitie Energetica în valoare de 1.085.014 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar/contributia la Fondul de Tranzitie Energetica au crescut cu 27,1% in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor privind energia electrica achizitionata (cauzata de cresterea preturilor de achizitie), precum si a cresterii cheltuielilor cu personalul.

Deprecierea si amortizarea a crescut cu 7,6%, ca urmare a inregistrarii efectelor evaluarii activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

Rezultatul financiar a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 738,9% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, USD si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 fata de cel calculat pentru perioada similara a anului 2021.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022. Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2022 (punctul 7 al convocatorului AGOA din 19 octombrie 2022).

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

Executia BVC la 31 decembrie 2022 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 101,1% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 88,8%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 119,1%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.088.709 MWh in anul 2022 (din care 3.023.969 MWh in trimestrul IV 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 889 mii MWh in perioada anul 2022 (din care 235 mii MWh in trimestrul IV 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 10.199.558 MWh in anul 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (10.377.214 MWh), reprezentand o scadere de 1,7%. In trimestrul IV 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.789.084 MWh, in scadere cu 0,6% fata de nivelul inregistrat in trimestrul IV 2021 de 2.805.361 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut in vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, fiind realizat in proportie de 99,3% si pentru trimestrul IV 2022, a avut in vedere o cantitate de 2.783.066 MWh, fiind realizat in proportie de 100,2%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul IV 2022, precum si cumulat de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2022, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul III 2022	Octombrie 2022	Noiembrie 2022	Decembrie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	76,81%	92,56%	96,62%	96,16%	81,42%	90,41%
Unitatea 2	98,22%	99,33%	99,94%	99,88%	98,60%	94,23%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.138 ore, inregistrata incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 83,5 ore, si a durat pana in data de 28 iunie 2022 ora 08:31. Incepand cu 26 august, pentru 112 ore, Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost oprita controlat in vederea realizarii unor lucrari de reparatie a sistemului de filtrare din bazinul de aspiratie. In trimestrul IV 2022 au mai avut loc 3 opriri neplanificate ale U1: pe 16 octombrie pentru 13 ore, pe 19 octombrie pentru 8,6 ore, si pe 11 decembrie pentru aproximativ 10,6 ore.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2022:

- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 45.052.440 lei
- au fost lichidate 19 scrisori de garantie bancara in cuantum de 39.248.809 lei (emise in 2020 si 2021); si

- a fost majorata valoarea a patru scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, de la 746.352 lei la 746.851 lei, de la 1.624.000 lei la 2.250.000 lei, de la 24.600.000 la 35.100.000 lei, respectiv de la 29.720.000 lei la 44.720.000 lei;

La 31 decembrie 2022, existau in sold 8 scrisori de garantie bancara in cuantum de 123.383.979 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2022 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	10.513.116	99,61%	602,33	6.332.359.322
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	9.409.435	89,15%	531,36	4.999.818.284
– Vanzari pe PZU si PI	1.103.681	10,46%	1.207,36	1.332.541.038
Dezechilibre pozitive pe PE*	40.798	0,39%	696,63	28.421.035
Total vanzari in anul 2022	10.553.914	100%	602,69	6.360.780.357

* Nota: valorile cuprind si 1.588.775 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 10.553.914 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.435.019 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,4% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (354,3 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 79% de pe piata spot, 18% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica in anul 2022 sunt de 6.360.780.357 lei, cu 0,1% mai mari fata de veniturile bugetate pentru anul 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 26,3% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 104,5% fata de veniturile realizate in anul 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in anul 2022, este de 602,33 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in anul 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 870,56 lei/MWh. In anul 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 284,25 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in anul 2022 o cota procentuala de 89,15% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota

procentuala de 86,83% inregistrata in anul 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in anul 2022 a fost de 531,36 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 109% fata de pretul mediu inregistrat in aceeași perioada a anului 2021, de 253,67 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in anul 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,46% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,86% inregistrata in anul 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in anul 2022 a fost de 1.207,36 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 490,67 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in anul 2021.

In anul 2022, SNN a derulat 421 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in anul 2022. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul IV 2022 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul IV 2022

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T_g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.812.193	99,58%	537,85	1.512.541.133
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare	2.753.975	97,52%	528,70	1.456.032.888
– Vanzari pe PZU	58.218	2,06%	970,63	56.508.245
Dezechilibre pozitive pe PE*	11.949	0,42%	591,87	7.072.258
Total vanzari in trimestrul IV 2022	2.824.142	100%	538,08	1.519.613.391

* Nota: valorile cuprind si 497.614 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.842.142 MWh, cu 0,6% sub programul de vanzari, de 2.840.796 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul IV 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (35 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 62% de pe piata spot si 38% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica trimestrul IV 2022 sunt de 1.519.613.391 lei, cu 1,6% mai mari fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 12,3% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 53,5% fata de veniturile realizate in trimestrul IV 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul IV 2022, este de 537,85 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul IV 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 344,20 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul IV 2022 o cota procentuala de 97,52% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 89,28% inregistrata in trimestrul IV 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 528,70 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 100,7% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2021, de 263,48 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 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul IV 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 2,06% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10,44% inregistrata in trimestrul IV 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul IV 2022 a fost de 970,63 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 1.034,51 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul IV 2021.

In trimestrul IV 2022, SNN a derulat 179 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 53 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 2 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 90 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 32 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.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In anul 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 538.255.793 lei, din care 139.303.749 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 22.902.955 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 34.284 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia

electrică furnizată, 1.277.569 lei reprezintă tarifele achitate către OPCOM S.A. și BRM pentru tranzacțiile de vânzare – cumpărare derulate pe platformele administrate de aceștia.

În anul 2022 cheltuielile cu achiziția de energie electrică de pe piața spot (PZU și PI) au fost de 368.356.462 lei (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 161.809.270 lei), cu scopul de a asigura îndeplinirea integrală a obligațiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrică achiziționată în anul 2022 a fost de 278.989 MWh (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 446.138 MWh), la un preț mediu de 1.320,32 lei/MWh (1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 362,69 lei/MWh).

În anul 2022 cheltuielile generate de cumpărarea energiei electrice prin contracte la termen au fost de 6.080.179 lei pentru o cantitate de 11.040 MWh, față de anul 2021 în care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achiziția a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE în anul 2022 au fost în cuantum de 139.303.749 lei, cantitatea de energie electrică achiziționată fiind de 64.327 MWh (în 2021: 85.885.333 lei, cantitatea de energie electrică achiziționată fiind de 93.442 MWh). Această sumă reprezintă contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au apărut din cauza diferențelor între cantitățile de energie efectiv livrate și cantitățile notificate în piața conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achiziția de energie electrică și cu dezechilibrele negative au fost mai mari în anul 2022, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021, odată cu scăderea numărului de ore de funcționare cumulată, cu 173 de ore, amplificat de o creștere semnificativă a prețului pentru cantitățile cumpărate, de la 455,25 lei/MWh în anul 2021 la 1.449,76 lei/MWh în anul 2022.

Prin aplicarea art II din Legea nr. 259/29.10.2021 și OUG nr. 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80% pentru perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, iar pentru perioada 1 septembrie - 15 decembrie 2022 prin aplicarea prevederilor din OUG nr. 119/01.09.2022, de modificare a OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contribuției la Fondul de Tranzitie Energetică se determină ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic. Începând cu 16 decembrie 2022 a intrat în vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică. Durata de aplicare a fost extinsă până la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificată, astfel valoarea contribuției fiind determinată ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie. Pe perioada aplicării Legii nr. 357/2022 în cheltuielile lunare au fost incluse doar cheltuielile cu dezechilibrele.

Astfel, Nuclearelectrica în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 a înregistrat o cheltuială cu impozitul pe veniturile suplimentare/contribuția la Fondul de Tranzitie Energetică în valoare de 1.085.014.041 lei (perioada 1 octombrie – 31 decembrie 2022: 209.863.888 lei).

În trimestrul IV 2022 valoarea totală a cheltuielilor pe piața de energie electrică realizate de SNN este de 45.933.054 lei, din care 16.028.346 lei reprezintă cheltuielile pe piața de echilibrare (PE), 7.056.064 lei reprezintă Tg (tariful reglementat achitat către C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsă de CNE Cernavoda în rețeaua de transport a energiei electrice), 7.378 lei reprezintă cheltuielile reprezentând contravaloarea certificatelor verzi necesare de achiziționat pentru energia

electrică furnizată, 270.263 lei reprezintă tarifele achitate către OPCOM S.A. și BRM pentru tranzacțiile de vânzare – cumpărare derulate pe platformele administrate de aceștia.

În trimestrul IV 2022 cheltuielile cu achiziția de energie electrică de pe piața spot (PZU și PI) au fost de 22.478.686 lei pentru 21.731 MWh, la un preț mediu de 1.034,38 (trimestrul IV 2021: 20.838.400 lei, cantitatea de energie achiziționată fiind de 22.901 MWh, la un preț mediu de 909,93 lei/MWh). În trimestrul IV 2022 nu au fost cheltuielile generate de cumpărarea energiei electrice prin contracte la termen. Cheltuielile cu achiziția de energie electrică au scopul de a asigura îndeplinirea integrală a obligațiilor contractuale de livrare energie.

Cheltuielile pe PE în trimestrul IV 2022 au fost în cuantum de 16.028.346 lei, cantitatea de energie electrică achiziționată fiind de 13.327 MWh (trimestrul IV 2021: 44.661.818 lei, cantitatea de energie electrică achiziționată fiind de 33.546 MWh).

Cheltuielile cu achiziția de energie electrică și cu dezechilibrele negative au fost mai mici în trimestrul IV 2022, comparativ cu trimestrul IV 2021, odată cu creșterea numărului de ore de funcționare cumulată, cu 32 de ore față de trimestrul IV 2021, la care s-a asociat o scădere a prețului pentru cantitățile cumpărate.

3.4. Programul de investiții la data de 31 decembrie 2022

Valoarea totală rectificată a programului de investiții al SNN pentru anul 2022 este de 609.220 mii lei (fără componenta alocată plății serviciului datoriei aferent împrumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotărârea nr. 10/19.10.2022 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri și Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 rectificat.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2022 cuprinde proiecte de investiții necesare în cadrul Sucursalei CNE Cernavodă, a Sucursalei FCN Pitești și a Sediului Central estimate a se realiza până la sfârșitul anului 2022, precum și obiective de investiții cu finalizare în următorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investiții, SN Nuclearelectrica S.A. a ținut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavodă și FCN Pitești) privind continuitatea în producție, respectiv atingerea unui nivel cât mai ridicat de utilizare al capacității de producție (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleară și cu menținerea pe termen lung a nivelului de excelență în exploatarea centralei, achiziția unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Naționale a Uraniului S.A. și trecerea acestora în patrimoniul filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., precum și contribuția la capitalul social al EnergoNuclear S.A. Totodată, programul de dezvoltare răspunde și necesității de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei, care din considerente de natură economică (reduceri de consumuri specifice, îmbunătățirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficienței), și din considerente de natură juridică, necesită implementarea unor îmbunătățiri asociate securității nucleare, protecției mediului și securității muncii, acestea reprezentând cerințe imperative, venite din partea autorităților de reglementare din domeniu.

Programul de investiții al SNN pentru anul 2022 a fost dimensionat valoric luând în considerare angajamentele contractuale în derulare, estimările cu privire la obiectivele de investiții ce urmează a se realiza până la sfârșitul anului 2022, inclusiv sume alocate unor proiecte de investiții pentru care s-a anticipat îndeplinirea anumitor cerințe aflate în afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autorități de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achiziție publică

inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 – 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 – 31.12) (%)
2022	609.220	561.468	92,2%
2021	356.774	319.679	89,6%

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 31.12, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificările BVC 2021, respectiv BVC 2022

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 decembrie 2022

In cele ce urmeaza sunt prezentate succint o parte din proiectele de importanta majora sau proiectele ce au detinut o pondere importanta in programul de investitii (aprobat prin rectificarea BVC 2022) si modul de derulare a acestora in cursul anului 2022:

- **Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 123.959 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 109,1%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**”: bugetat 102.307 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 79,5% (investitie finalizata);
- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasuratorii statorice”**”: bugetat 100.403 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Finalizare tranzactie CNU cumparare active Filiala Feldioara”**”: bugetat 31.215 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 93,3% (investitie finalizata);
- **„Servicii de retehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda”**”: bugetat 31.202 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 99,8% (investitie finalizata);
- **„Capitalizare EnergoNuclear”**”: bugetat 27.000 mii lei - gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**”: bugetat 24.745 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 100,1% (investitie finalizata);
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**”: bugetat 13.418 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 83,1%;

- **„Programe software pentru managementul integrat al centralei - upgrade Asset suite 6.0.4 la versiunea 9.X”**: bugetat 5.836 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 99,4%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 81.756 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2022 este de 98,5%.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022 au fost finalizate si urmatoarele proiecte: înlocuirea transformatoarelor de evacuare putere 440MVA; MPA EC 2892 - Reamplasare traductoare de presiune 1,2 63312-PT13 la PT16 si 1-63332-PT35N la PT38N deasupra cotei de inundare in caz de accident sever; MPA EC 3037 - Uși suplimentare protecția ecluzelor de personal U1; imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1; cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 U1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1 U2; inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda; revizuirea periodica a securității nucleare pentru Unitatea 1, respectiv Unitatea 2 - Rapoartele U1 pe domenii de evaluare (SF1 ÷ SF8, GAR); modernizare instalatie de ventilatie laboratoare; renovare spatii statie productie hidrogen; sistem de racire pentru instalatia de ventilatie aferenta halelor I, II si III; renovare tunel transfer pastile; proiectare extindere sistem ventilatie depunere Beriliu; renovare spatii de lucru de la FCN Pitesti.

3.5. Investitii financiare in filiale si entitati asociate

Energonuclear S.A.

La 31 decembrie 2022 si 31 decembrie 2021, Societatea detine 100% din capitalul social al Energonuclear. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 199.438.105 RON (31 decembrie 2021: 172.438.108 RON). In anul 2022, capitalul social al filialei Energonuclear S.A. a fost majorat cu suma de 26.999.997,52 RON in baza Hotararii AGEA nr. 7/05.05.2022 prin emisiunea de noi actiuni.

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

La 31 decembrie 2022, respectiv 31 decembrie 2021 Societatea detine 100% din capitalul social al F.P.C.U Feldioara. Valoarea participatiei la 31 decembrie 2022 este de 200 RON (31 decembrie 2021: 200 RON).

In anul 2021, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. La 31 decembrie 2021 Societate a acordat intreaga suma de 2.300.000 RON si a inregistrat o dobanda cumulata de 3.938 RON. La 31 decembrie 2022, Societatea inregistreaza un principal in suma de 3.600.000 RON si o dobanda cumulata de 138.213 RON.

Nuclearelectrica Serv S.R.L.

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

In anul 2022, actionarii Societatii au aprobat acordarea unui imprumut in suma de 2.300.000 RON, in scopul finantarii activitatilor si cheltuielilor filialei de la momentul infiintarii, in conformitate cu prevederile programelor de activitate si a bugetelor de venituri si cheltuieli pentru anii 2021 si 2022. Pana la 31 decembrie 2022, filiala a accesat suma de 1.920.000 RON, pentru care a inregistrat o dobanda cumulata in suma de 46.617 RON

Ropower Nuclear S.A.

La 31 decembrie 2022, Societatea detine 50% din capitalul social al Ropower Nuclear S.A., valoarea participatiei fiind de 4.943.000 RON.

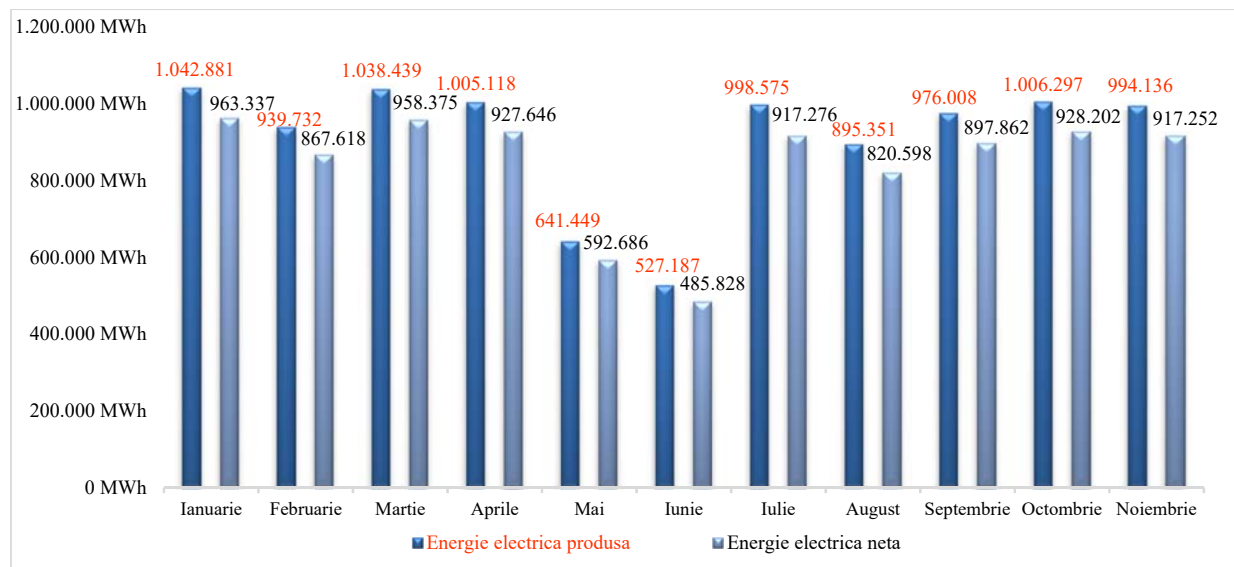
3.6. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

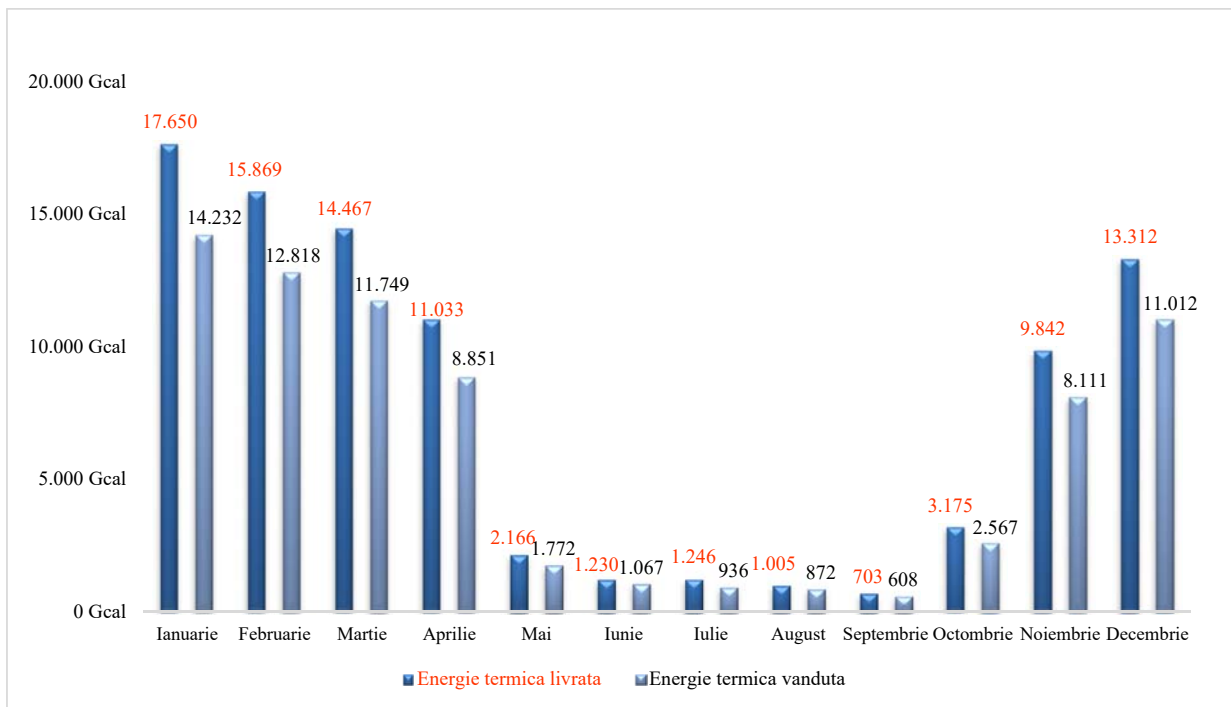
In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

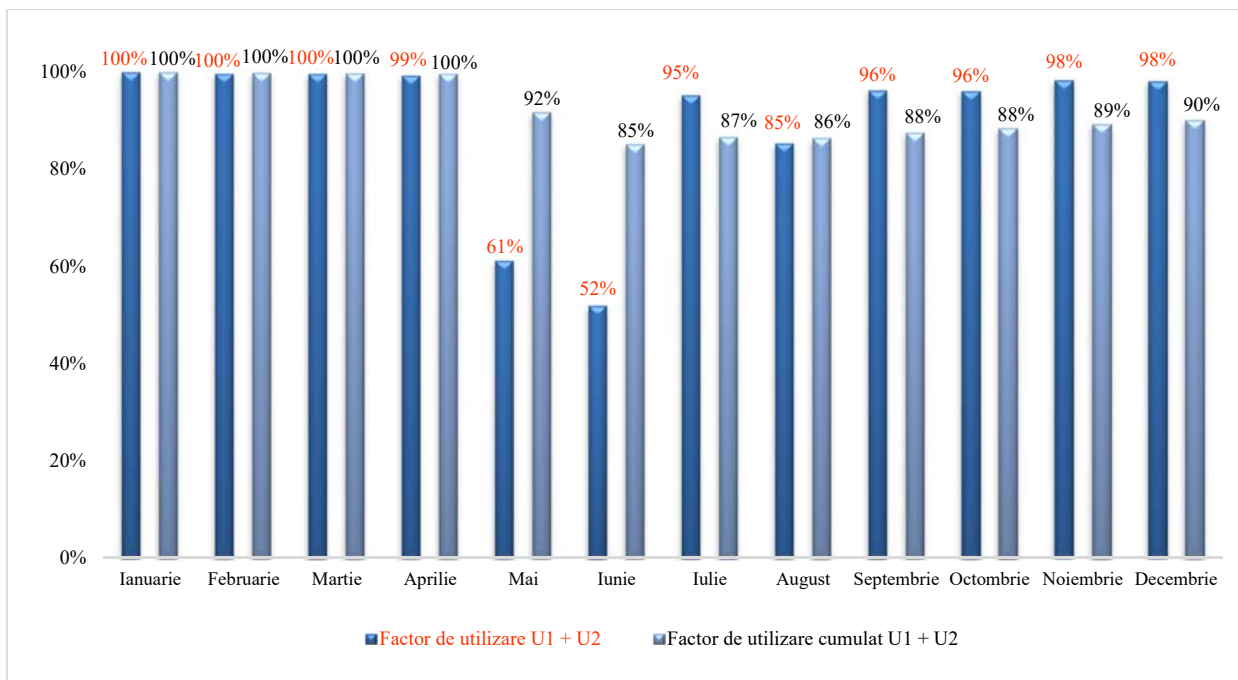
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 11.088.709/Energie electrica neta livrata: 10.222.037)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,90%)



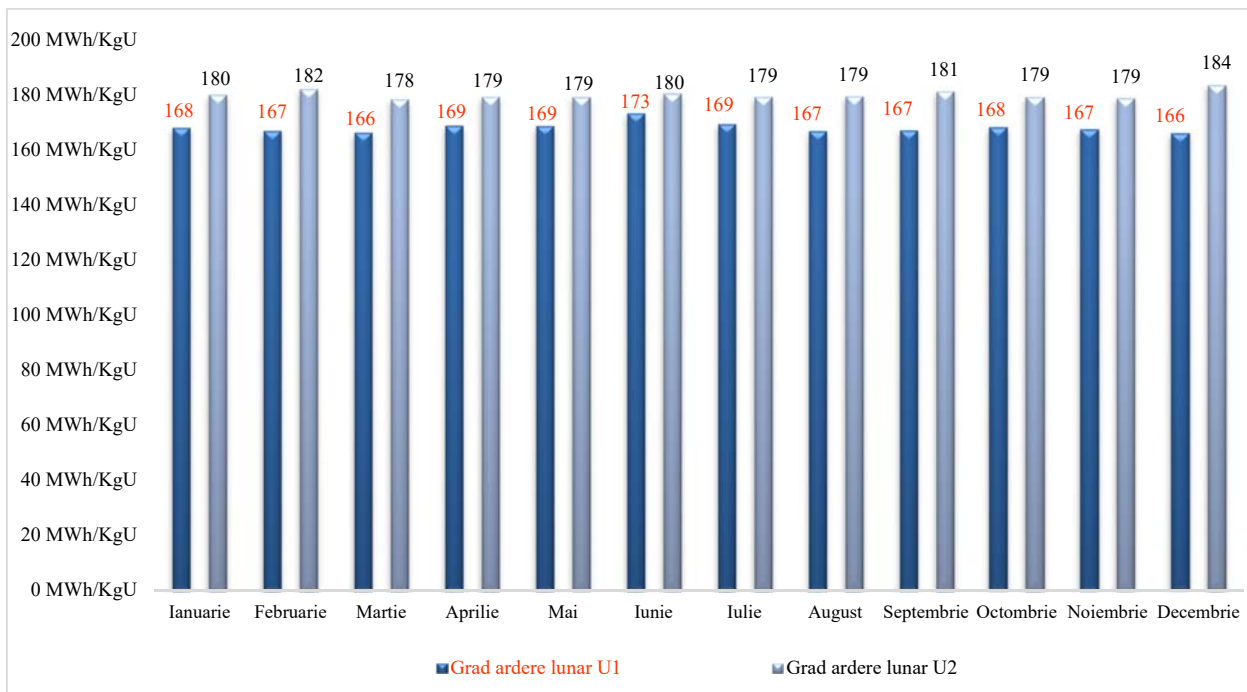
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 91.699/Energie termica vanduta: 74.594)



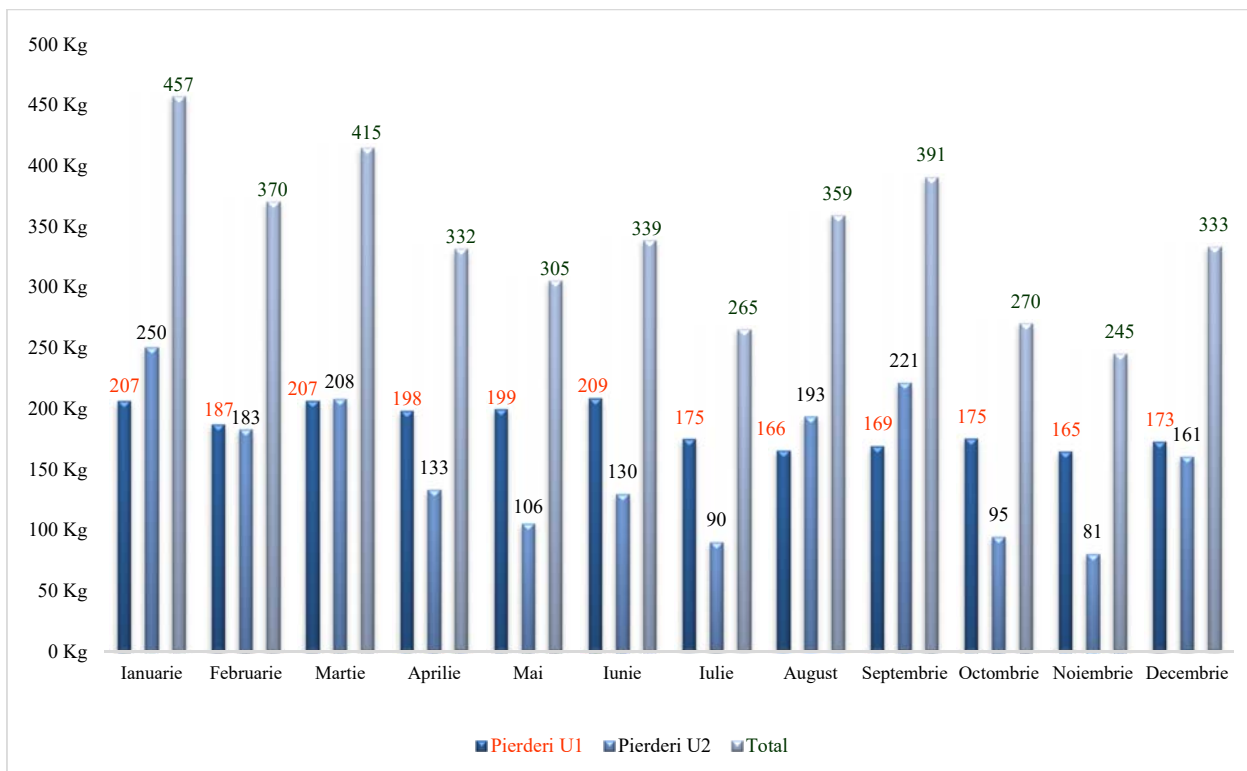
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2022: 90,01%)



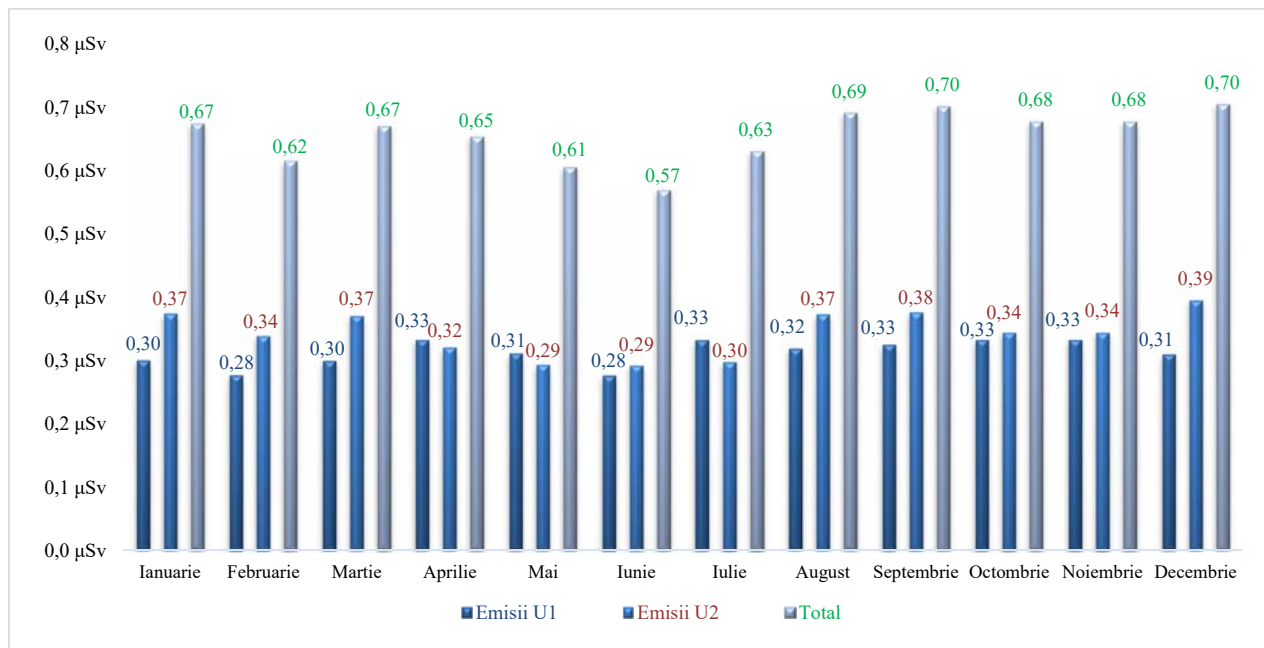
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2022: 173,6/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2022: 4.082/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulat 2022: 7,855/Limita anuala: 250)



3.7. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 10.826 de fascicule de combustibil nuclear, cu 0,2% peste planul de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 1,58% fata de aceeași perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.000 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat catre CNE Cernavoda cantitatea de 10.800 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2021: 10.080 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Continuarea Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie (Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda)

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Decizia Prim-Ministrului României nr. 5/03.01.2022 a fost înființat Comitetul de Coordonare pentru extinderea programului nuclear civil din România, având ca atribuții principale analiza, cristalizarea și fundamentarea deciziilor strategice, a măsurilor necesare pentru extinderea programului nuclear civil din România și stabilirea mandatului reprezentanților Părții române în cadrul întrunirilor Comitetului Strategic (“Steering Committee”) pentru coordonarea, facilitarea și evaluarea activităților de cooperare prevăzute în Acordul între Guvernul României și Guvernul SUA privind cooperarea în

legătură cu proiectele nuclearo-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România.

- Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.
- În cadrul Conferinței Națiunilor Unite privind schimbările climatice (COP27) care a avut loc in luna noiembrie 2022, US Exim Bank a anunțat emiterea a două scrisori de interes pentru finanțarea serviciilor tehnice de pre-proiect furnizate de SUA în legătură cu proiectul Unitățile 3 și 4 de la Cernavoda, dezvoltat de filiala Societății Naționale Nuclearelectrica S.A. Pe baza informațiilor preliminare prezentate, EXIM va putea lua în considerare finanțarea până la 50 milioane USD din contractul de export al SUA pentru servicii tehnice de pre-proiect ca parte a programului Engineering Multiplier Program (EMP) și până la 3 miliarde USD din contractul de export al SUA pentru servicii de inginerie și de management de proiect pentru contractul de finalizare a Unităților 3 și 4 ale centralei nucleare de la Cernavoda.
- In decembrie 2022, Guvernul României, la propunerea Ministerului Energiei, a aprobat proiectul de lege privind semnarea acordului de sprijin între statul român și Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. pentru proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă. Proiectul de Lege a fost adoptat de Senat in data de 6 februarie 2023 si inregistrat la Camera Deputatilor pentru dezbateri (PL-x nr. 46/2023). Proiectul de lege a fost adoptat in data de 14 martie 2023.

4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 4/23.02.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata decizia de investitie in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda. Varianta aprobata de actionarii SNN include modificari de proiect care asigura in plus fata de Scenariul 1 cresterea marginilor de securitate nucleara a centralei si tin cont de noile tendinte de crestere a robustetii din punct de vedere al securitatii nucleare. Costul actual pentru implementarea Scenariului 2, Enhanced Safety, este de circa 1,85 miliarde Euro, fara a lua in calcul costurile finantarii si actualizarea cu rata inflatiei la data la care va fi semnat contractul de retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Odata cu aprobarea deciziei de investitie, SNN trece la cea de-a doua faza a proiectului si anume, asigurarea resurselor financiare pentru derularea Proiectului de Retehnologizare a U1, pregatirea executiei activitatilor identificate si definite pentru retehnologizare in Faza I si obtinerea tuturor aprobarilor si avizelor necesare desfasurarii acestui proiect.

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

In cadrul contractului, Candu Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea documentatiei tehnice pentru achizitionarea componentelor cu ciclu lung de fabricatie ale reactorului, care vor fi

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

În cadrul fazei II a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1, Nuclearelectrica și ROMATOM, împreună cu Candu Energy Inc., membru al Grupului SNC-Lavalin, ANSALDO Nucleare și GE (General Electric) Steam Power, au organizat, în perioada 20-21 septembrie 2022, evenimentul „Cernavoda Unit 1-Refurbishment Suppliers’ Day”, cu scopul de a reuni o parte importantă a industriei naționale de top, formată din companii specializate în producția de echipamente și furnizarea de servicii dedicate retehnologizării centralelor nucleare. Evenimentul a evidențiat posibilitatea creării de parteneriate și dezvoltarea de colaborări viitoare pentru finalizarea cu succes a Proiectului de Retehnologizare a Unității 1 – Centrala Nucleară Cernavodă.

În data de 07 martie 2023 Nuclearelectrica anunța selectarea companiei Candu Energy Inc., membră a Grupului SNC-Lavalin (TSX: SNC), pentru a efectua lucrări suplimentare de pre-proiect pentru reactorul CANDU® al Unității 1 de la Cernavoda. În cadrul acordului pe doi ani, în valoare de aproximativ 65 de milioane de dolari, SNC-Lavalin va efectua servicii de inginerie de lungă durată și de inginerie front-end, în vederea pregătirii viitorului proiect de retehnologizare a Unității 1 CNE Cernavoda.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale 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 26.05.2023.

4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri expertiza contabila si tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic. Instanta a solutionat favorabil litigiul si a respins actiunea sindicatului ca nefondata. Sindicatul Liber Energetica

Nucleara '90 a formulat apel. Instanta de apel a respins apelul sindicatului ca nefondat hotararea fiind definitiva.

4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"

1. Cererea de anulare Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate, publicat in M.O. nr. 1001/12.12.2019 (Ordin nr. 216/11.12.2019).

SNN a depus pe rolul Curtii de Apel Bucuresti o cerere privind anularea Ordinului nr. 216/11.12.2019, formându-se dosarul 97/2/2020, invocand discriminari intre producatorii de energie fapt ce dezavantajeaza societatea, avand ca efect distorsionarea mecanismelor pietei de energie electrica precum si incalcare ale legislatiei nationale si europene in domeniu. In dosarul 97/2/2020 instanta a respins recursul formulat de SNN, dar in dosarul conex 97/2/2020/a1 a admis cererea de sesizare a Curții Constitutionale referitor la art. 5 alin. 7 din OUG 33/2007 cum a fost introdus prin art. I pct. 2 din Lg.160/2012. Dosarul, inregistrat sub nr. 1658 D/2022, se afla in stadiul de raport.

2. Cererile de suspendare si anulare Ordin ANRE nr. 88/2020 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului-cadru de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, publicat in M.O. nr. 501/12.06.2020.

SNN a formulat o actiune vizand suspendarea executarii si anularea Ordinului ANRE nr. 88/2020 si actelor subsecvente prin care i s-au stabilit de catre ANRE obligatia de vanzare la pret reglementat si cantitatea de energie electrica ce se va vinde la pretul reglementat fixat, pentru perioada 01.07-31.12.2020. Dosarul a fost inregistrat sub nr. 3570/2/2020 la Curtea de Apel Bucuresti, care a respins actiunea ca neintemeiata; hotararea a fost atacată cu recurs. Instanta a amanat pronuntarea in data de 16.03.2023.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anularea 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.

Instanța a respins cererea de suspendare, iar SNN a formulat recurs împotriva acestei soluții. Dosarul 4419/2/2021 a fost soluționat la 07.12.2022, în sensul respingerii recursului ca nefondat.

Instanta a respins și actiunea ca nefondata, iar SNN a formulat recurs pe fondul cauzei împotriva Sentinței nr. 887/2022. Dosarul de recurs a fost înregistrat sub nr. 1720/1/2022. Instanta a respins capatul ce cerere privind anularea 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.

4.7. Litigiu insolvența Companiei Naționale a Uraniului, cererea înscriere creanță SNN

La data de 03.02.2022, în dosarul 23089/3/2021, SNN a formulat cerere de admitere a creanței sale în valoare de 7.811,840,50 lei cu TVA (6.564.571,84 lei fără TVA), creanță condițională, condiția constând din faptul neexecutării, până la data de 31.03.2022, a obligațiilor de livrare rămase de executat din contractul nr. 914/19.07.2018, creanță garantată constând din obligația de restituire a unei părți din avansul de 10.000.000 lei plătit de SNN pentru livrarea U în pulbere sinterizabila de UO2 la prețul de 599,51 lei/Kg, conform comenzii nr. 822/30.06.2020 emise în temeiul contractului cadrul nr. 914/19.07.2018.

La data de 08.11.2022, prin raportul administratorului judiciar din 04.11.2022 și tabelul preliminar actualizat deus la 08.11.2022, creanța SNN a fost menționată ca o creanță simplă garantată, față de condițională cum a fost initial înscrisă, iar judecătorul sindic a acordat termen următor la 14.03.2023 pentru continuarea procedurii, în vederea soluționării contestațiilor îndreptate împotriva tabelului preliminar, finalizarea procedurii de inventariere a bunurilor, finalizarea evaluării bunurilor, întocmirea tabelului definitiv al creanțelor.

4.8. 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 în judecată formulată de reclamantul Popescu Dragoș Ion, ca neîntemeiată. Sentinta este recurabila.

4.9. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators “WANO”

Prin Raportul Curent publicat in data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociatia Mondiala a Operatorilor Nucleari) pentru inca un mandat de inca 2 ani, pana la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales initial pentru pozitia de Guvernator in Board-

ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

4.10. Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 10.08.2022, SNN informeaza asupra desemnarii domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu data de 12.08.2022 pana la data de 12.12.2022, inclusiv.

Consiliul de Administratie al SNN a aprobat in sedinta din data de 10.08.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, reinnoirea mandatului de Director General al domnului Cosmin Ghita pentru o perioada de 4 ani incepand cu data de 12.02.2023 (data expirarii actualului mandat fiind 11.02.2023).

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.09.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.09.2022, functia de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupata de domnul Marian Serban. Pana la aceasta data functia a fost ocupata de domnul Romeo Urjan. Postul va fi ocupat in baza unui Contract Individual de Munca potrivit structurii organizatorice a SNN, fiind in coordonarea directa a Directorului General al SNN.

Prin Raportul Curent publicat in data de 29.11.2022, Societatea asupra deciziei Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica SA din data de 29.11.2022, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind prelungirea Contractului de mandat al domnului Dan Niculaie - Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, pentru o perioada de 2 luni, incepand cu data de 13.12.2022.

Prin Raportul Curent publicat in data de 13.02.2023, Societatea a informat asupra deciziei Consiliului de Administratie al SN Nuclearelectrica S.A. din data de 13.02.2023, in baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, privind desemnarea domnului Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 14.02.2023, dar nu mai mult de data numirii unui Director Financiar cu un mandat de 4 ani ca urmare a finalizarii procedurii de selectie a Directorului Financiar, in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul stabilit.

4.11. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European

In data de 02.02.2022 Comisia Europeana anunta adoptarea Actului Delegat Complementar incluzand astfel energia nucleara si gazele naturale in domeniul de aplicare a Taxonomiei UE privind Finanțarea Durabilă. Documentul confirma astfel rolul semnificativ al acestor doua surse de energie in asigurarea securitatii energetice a statelor si in atingerea tintelor de decarbonare.

Astfel, prin Actul Delegat, proiectele majore de investitii in domeniul nuclear, precum retehnologizarea unitatilor nucleare, constructia de noi capacitati si dezvoltarea de tehnologii inovatoare, sunt considerate sustenabile pentru a contribui la tranzitia energetica a statelor membre.

De asemenea, este recunoscut dreptul fiecarui stat UE de a-si alege propriul mix energetic national, prin raportare la resursele, expertiza si capacitatile existente. Taxonomia UE își propune să orienteze investițiile private către sursele necesare pentru a accelera tranziția energetică și pentru a atinge neutralitatea climatică.

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

4.12. Conflict armat intre Rusia si Ucraina

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

4.13. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

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

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

De asemenea, actionarii SNN au aprobat:

- a) prelungirea duratei mandatului domnului George Sergiu Niculescu care inceteaza la data de 28.08.2022, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 29.08.2022, in conformitate cu prevederile art. 64¹ alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat si
- b) alegerea domnului Dumitru Chirlesan in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, incepand cu data de 10.08.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu prevederile art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la finalizarea procedurii de selectie a administratorilor selectati in

conformitate cu prevederile OUG 109/2011 daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat.

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

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 29.09.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN. Conform prevederilor art. 137² din Legea nr. 31/1990, in caz de vacanta a unuia sau mai multor posturi de administrator, daca prin actul constitutiv nu se dispune altfel, Consiliul de Administratie procedeaza la numirea unor administratori provizorii, pana la intrunirea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Astfel, Consiliul de Administratie a numit in pozitia de administratori provizorii pe doamna Vasilica Grajdan si pe domnul Dumitru Remus Vulpescu.

Prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate: numirea a trei membri provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in conformitate cu prevederile art 64¹, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

Prin Raportul Curent din data de 29.11.2022, Societatea informeaza despre decizia Consiliului de Administratie, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 11.12.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, pe domnul Dumitru Chirlesan in calitate de administrator neexecutiv, pe postul vacant din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

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 109/2011. Deasemenea au fost aprobate forma contractului de mandat si indemnizatia fixa a noilor administratori neexecutivi. In calitate de administratori neexecutivi ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti domnul Vulpescu Remus, domnul Chirlesan Dumitru, domnul Niculescu George Sergiu si doamna Grajdan Vasilica.

4.14. Cadru legal privind impozitul pe venitul suplimentar / contributia la Fondul de Tranzitie Energetica

In 29 octombrie 2021, Parlamentul Romaniei, a adoptat Legea nr. 259/2021, prin care se aproba OUG nr. 118/2021, prin care se stabileste ca venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%, potrivit art. II alin (1) din Legea nr 259/2021. Modalitatea de calcul este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) si se aplica, conform art. 4 din OUG nr. 27/2022 in perioada 1 noiembrie 2021 – 31 martie 2023. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

Ulterior OUG nr. 119/01.09.2022, pentru modificarea si completarea OUG nr. 27/18.03.2022, aplicabil de la 1 septembrie 2022, aduce modificari asupra modului de calcul si asupra perioadei in care se datoreaza aceasta contributie de catre producatorii de energie electrica. Astfel potrivit art. 4, art. 6 si art. 7 din Anexa nr. 2 din OUG nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea Anexei nr.6 din OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic, cu aplicabilitate pe perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Incepand cu 16 decembrie 2022 a intrat in vigoare Legea nr. 357/2022 privind aprobarea OUG nr. 119/01.09.2022, care include o serie de amendamente la prevederile OUG 119/2022 referitoare la contribuția la Fondul de Tranziție Energetica. Durata de aplicare a fost extinsa pana la 31 martie 2025, iar metodologia de calcul modificata, astfel valoarea contributiei fiind determinata ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si 450 de lei/MWh si cantiatea lunara livrata fizic din productia proprie.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia la Fondul de Tranziție Energetica in valoare de 1.085.014 mii RON.

4.15. Lansare platforma “Nucleu de bine”

Prin Raportul Curent publicat in data de 21.04.2022, Societatea anunta lansarea platformei responsabilitate sociala “Nucleu de bine”, care urmeaza directiile strategice si viziunea companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia viitoare, atat prin productia de energie curata la standarde de excelenta, cat si prin impactul socio-economic pe care il are in Romania.

Platforma “Nucleu de Bine” va ingloba atat initiativele de responsabilitate sociala derulate de companiei, cat si proiectele pe care compania le va selecta pentru a le sponsoriza, in cadrul selectiei de proiecte “Nucleu de bine”, lansata cu aceasta ocazie.

Pentru a oferi posibilitatea unui numar cat mai mare de beneficiari sa se inscrie, campania de acordare de sponsorizari se va derula in 2 etape, prima etapa derulandu-se in perioada, 21 aprilie 2022 – 22 mai 2022, iar a doua etapa avand loc in perioada 17 iulie – 20 august 2022.

In cadrul concursului de proiecte se pot inscrie organizatii non-profit si institutii, in conformitate cu legislatia aplicabila si regulamentul de participare si acordare de sponsorizari, care se regaseste pe site-ul companiei.

4.16. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021

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

4.17. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

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

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

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

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

4.18. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

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

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

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

Prin Hotararea nr. 8/22.09.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de implementare a Proiectului de Reactoare Modulare Mici (SMR) de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești.

Prin Hotararea nr. 9/22.09.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata participarea SNN la constituirea unei noi companii, organizate sub forma unei societati pe actiuni, pentru dezvoltarea proiectului („companie/societate de proiect”) si mandatarea Directorului General al SNN sa semneze Acordul Investitiilor si Actul Constitutiv al societatii nou infiintate.

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea anunta infiintarea alaturi de Nova Power & Gas S.R.L. a societatii RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare

mici in Romania, pe locul fostei centrale electrice pe carbune din Doicesti, judetul Dambovita. RoPower Nuclear S.A., detinută in parti egale de SC Nuclearelectrica S.A. si Nova Power & Gas S.R.L., va lua masuri pentru implementarea primei centrale electrice NuScale VOYGR-6 (462 MWe) in Romania.

Prin Raportul Curent din data de 27.10.2022, Societatea anunta in data de 27 octombrie 2022, Agentia SUA pentru Comert si Dezvoltare (USTDA) a acordat un grant de 14 milioane de dolari catre RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea reactoarelor modulare mici. Grant-ul va fi folosit pentru studiul preliminar de inginerie si proiectare (FEED) pentru a avansa proiectul dezvoltarii primei centrale nucleare SMR din Romania.

In data de 15 noiembrie 2022 a fost semnat un Memorandum de Înțelegere (MoU) între RoPower Nuclear SA și Donalam SRL, parte a AFV Beltrame Group, lider european în producția de oțel, la pavilionul IAEA Atoms for Climate din cadrul COP 27. Obiectivul Memorandumului de Înțelegere este de a explora oportunitățile de cooperare și de investiții în sprijinul dezvoltării primului proiect SMR din România, care ar putea avea un mare impact și în realizarea producției de oțel verde în România. Cu același prilej, cele două companii s-au alăturat United Nations 24/7 Carbon Free Energy Compact, angajându-se să respecte principiile 24/7 ale ONU în sprijinul obiectivului ONU de a accelera sistemul de electricitate, de a atenua schimbările climatice și de a asigura accesul la energie curată, la prețuri accesibile.

In data de 28 decembrie 2022 a fost semnat contractul pentru lucrările de Front-End Engineering and Design (FEED) între NuScale Power LLC și compania românească RoPower Nuclear S.A., marcând un pas important spre implementarea unei centrale electrice NuScale VOYGR™ cu reactoare modulare mici (SMR) în 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.

4.19. Filiala EnergoNuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 7/10.08.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata finantarea de catre SNN, a EnergoNuclear S.A. (EN), prin majorare de capital social al EN in numerar de catre SNN si/sau prin acordarea de imprumuturi asociat de SNN, cu o valoare totala de 185 milioane Euro, calibrat la cerintele de dezvoltare a Proiectului si necesara pentru implementarea Etapei II a Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

4.20. Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategiei de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare.

4.21. Agentia de rating Fitch a reconfirmat rating-ul BBB- acordat SN Nuclearelectrica SA

Prin Raportul Curent din data de 10.11.2022, societatea a informat actionarii si investitorii ca Agentia de rating Fitch a reconfirmat rating-ul BBB- acordat SN Nuclearelectrica SA, cu perspectiva negativa.

Rating-ul BBB- reflecta pozitia puternica de piata si profilul solid de afaceri al SN Nuclearelectrica SA ca unic producator de energie nucleara, o sursa curata, sigura si eficienta din punct de vedere al costurilor, cu o cota de piata de 20%, ceea ce reprezinta 35% din totalul energiei fara emisii de CO2 produsa in Romania.

Perspectiva negativa asociata rating-ului reflecta rating-ul suveran intrucat rating-ul SNN este conditionat de rating-ul suveran al Romaniei, in cazul in care acesta ar fi retrogradat. Elementele esentiale care au condus la reconfirmarea rating-ului au fost: profilul de afacere solid, nivelul suficient de lichiditate, profilul financiar estimat, influenta opririi Unitatii 1 in vederea re tehnologizarii asupra rezultatului operational si a necesarului de investitii, influenta investitiilor semnificative in cashflow-ul companiei, impactul suprataxarii veniturilor in rezultatele financiare ale companiei, reducerea ponderii datoriilor garantate de stat precum si de sustinerea puternica a companiei de catre stat, data fiind importanta strategica si legaturile de actionariat. In vederea realizarii proiectelor majore de investitii, din perspectiva unui demers de guvernanta corporativa axat pe un nivel ridicat de transparenta, SN Nuclearelectrica SA a solicitat evaluarea si obtinerea rating-ului in vederea pozitionarii pe piata si implicit acordarii posibilitatii de evaluare obiectiva a capabilitatilor SNN de catre comunitatea internationala de investitori institutionali.

4.22. Finalizarea preluarii liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. (CNU), Sucursala Feldioara

Prin Raportul Curent din data de 28.12.2022, Societatea informeaza ca a finalizat preluarea liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. ("CNU"), Sucursala Feldioara.

4.23. 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.

4.24. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 decembrie 2022 este prezentata in **Anexa 4**.

4.25. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada trimestrul IV 2022 este insotit de Situatiile Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.12.2022

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.12.2022 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	7,17
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	0,6%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	0,6%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 360	zile	19
4. Viteza de rotatie a activelor	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,05

**) In baza Situatiilor Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2022.*

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

La 31 decembrie 2022, 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 ³⁾	19.02.2023
5.	George Sergiu Niculescu ³⁾	19.02.2023
6.	Chirlesan Dumitru ³⁾	pana la intrunirea AGOA, respectiv 15.02.2023
7.	Grajdan Vasilica ³⁾	19.02.2023

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;

3) Prin Hotararea AGOA nr. 1/15.02.2023 a fost desemnat membru neexecutivi incepand cu data de 15.02.2023 pe o perioada de 4 ani, in conformitate cu prevederile art. 29, alin (1) din OUG 109/2011

Societatea a incheiat contracte de mandat cu membrii Consiliului de Administratie, care prevad indicatori cheie de performanta. Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul IV 2022 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul IV 2022 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. IV 2022 (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 31 decembrie 2022

	<u>31 decembrie 2022</u> <u>(auditat)</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>(auditat)</u>
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.737.295.053	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	15.565.831	1.180.392
Imobilizari necorporale	50.773.837	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	41.262.942	35.496.297
Investitii financiare in filiale	199.438.505	172.438.508
Investitii in entitati asociate	4.943.000	-
Total active imobilizate	6.049.279.168	6.110.845.076
Active circulante		
Stocuri	653.199.691	560.149.518
Creante comerciale	438.539.974	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	140.954.592	87.270.340
Depozite bancare	1.829.796.500	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.681.002.427	1.317.399.999
Total active circulante	5.743.493.184	3.514.280.287
Total active	11.792.772.352	9.625.125.363
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	394.369.643	451.742.500
Rezultatul reportat	6.876.165.858	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	10.535.504.870	8.365.261.328
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	64.810.940	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	12.831.121	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	174.504.703	245.823.013
Venituri in avans	63.611.498	72.037.242
Datorii privind impozitul amanat	95.446.226	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	45.557.591	46.378.990
Total datorii pe termen lung	456.762.079	597.563.696
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	445.315.659	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	77.040.585	69.541.135
Impozit pe profit datorat	52.801.797	48.781.242
Venituri in avans	157.087.526	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	65.525.433	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	2.734.403	264.025
Total datorii curente	800.505.403	662.300.339
Total datorii	1.257.267.482	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii	11.792.772.352	9.625.125.363

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2022 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2021 (auditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.513.749.615	988.331.387	6.343.639.700	3.103.149.573
Venituri din transportul energiei electrice	7.056.064	3.646.807	22.902.955	13.489.781
Total venituri	1.520.805.679	991.978.194	6.366.542.655	3.116.639.354
Alte venituri	6102.670.510	25.469.999	167.467.707	87.240.542
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(154.126.126)	(145.427.883)	(605.405.084)	(562.856.167)
Cheltuieli cu personalul	(175.630.812)	(127.535.323)	(555.235.871)	(444.087.233)
Costul energiei electrice achizitionate	(38.507.032)	(65.500.218)	(513.740.391)	(249.251.484)
Reparatii si mentenanta	(23.446.083)	(16.903.030)	(86.468.972)	(87.343.797)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(7.056.064)	(3.646.807)	(22.902.955)	(13.489.781)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(6.722.311)	(2.106.313)	(25.907.604)	(17.483.880)
Costul cu combustibilul nuclear	(35.334.943)	(39.326.328)	(151.211.177)	(154.445.202)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica	(212.083.155)	-	(1.085.014.040)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(182.344.089)	(192.149.203)	(502.116.398)	(495.442.284)
Total cheltuieli din exploatare	(835.250.615)	(592.595.105)	(3.548.002.492)	(2.024.399.828)
Profit din exploatare	788.225.574	424.853.088	2.986.007.870	1.179.480.068
Cheltuieli financiare	(8.307.525)	(8.106.226)	(31.687.334)	(36.411.486)
Venituri financiare	100.462.564	15.424.731	238.176.375	61.024.720
Venituri financiare nete	92.155.039	7.318.505	206.489.041	24.613.234
Profit inainte de impozitul pe profit	880.380.613	432.171.593	3.192.496.911	1.204.093.302
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(55.047.674)	(36.517.518)	(428.073.459)	(167.831.676)
Profitul perioadei	825.332.939	395.654.075	2.764.423.452	1.036.261.626

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2022

		mii RON							
0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	BVC 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022)	Realizat cumulat Trim. IV 2022	% Realizat vs. Aprobat rectificat [Col.6/Col.5]	Variatie (abs.) [Col.6-Col.5]	% Realizat vs. Aprobat initial [Col.6/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	5.186.756	6.608.814	6.681.638	101,1%	72.824	128,8%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	5.100.618	6.416.631	6.443.460	100,4%	26.829	126,3%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	-	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	86.138	192.183	238.177	123,9%	45.994	276,5%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	2.617.238	3.929.154	3.489.141	88,8%	-440.013	133,3%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	2.580.090	3.892.799	3.457.453	88,8%	-435.346	134,0%
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	946.936	1.226.202	938.189	76,5%	-288.013	99,1%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	356.896	1.259.083	1.271.556	101,0%	12.473	356,3%
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	574.133	573.851	560.340	97,6%	-13.511	97,6%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	524.539	524.539	510.542	97,3%	-13.997	97,3%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	464.260	464.260	456.321	98,3%	-7.939	98,3%
		C2 Bonusuri	13	60.279	60.279	54.221	89,9%	-6.058	90,0%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	0	0	-	0	-
		Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	3.572	3.290	4.175	126,9%	886	116,9%
		C5 Cheltuieli cu asigurările si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	46.022	46.022	45.622	99,1%	-400	99,1%
		D. Alte cheltuieli de exploatare	20	702.125	833.663	687.369	82,5%	-146.294	97,9%
	2.	Cheltuieli financiare	21	37.148	36.355	31.687	87,2%	-4.668	85,3%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	2.569.518	2.679.660	3.192.497	119,1%	512.837	124,2%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	416.784	430.757	428.073	99,4%	-2.684	102,7%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	2.152.734	2.248.903	2.764.423	122,9%	515.520	128,4%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
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 insolventa in derulare.	15.06.2023
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	recurs	Solutie fond : Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenței debitoare. Dispune închiderea procedurii insolvenței debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A și radierea acesteia din registrul comerțului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea sentinței de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării mențiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022 Recurs. Procedura de regularizare. ANAF a formulat recurs.	Urmeaza termen
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	apel	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 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	30.03.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				civilmente prin administrator judiciar.			<p>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.</p> <p>Apel. In curs de judecata</p>	
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractioni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	fond	Fond. Procedura in desfasurare.	10.03.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
5.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	recurs	<p>Solutie fond: Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentand TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021.</p> <p>Solutie recurs: Ia act de renunțarea recurenteii parate la judecarea recursului. Admite cererea de restituire a taxei judiciare de timbru și dispune restituirea către recurenta parata a taxei judiciare de timbru în suma de 8431,75 lei. În temeiul art. 38 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 80/2013 obliga recurenta reclamanta la plata taxei judiciare de timbru in suma de 4.776,83 lei, datorata la fond. Respinge exceptia nulității recursului formulat de recurenta-reclamantă, ca neîntemeiată. Admite recursul recurenteii reclamante declarat împotriva sentinței civile nr. 3345/18.05.2021. Respinge recursurile recurenteii reclamante declarate împotriva încheierii din 20.06.2017 și sentinței civile nr. 5846/12.10.2021, ca nefondate. Casează in parte sentinta nr. 3345/18.05.2021 in ceea ce privește respingerea cererii principale astfel cum a fost precizata referitor la acordarea dobânzii legale, în continuare până la data plății efective și rejudicând obligă pârâta să plătească reclamantei dobânda legală aferentă sumei de 337.569,25 lei, în continuare, până la data plății efective. Menține în rest sentința nr. 3345/18.05.2021. Hotărâre 2900/2022 17.11.2022</p> <p>Definitiva.</p>	Finalizat
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	fond	<p>Fond. In curs de judecata Administrare expertiza contabila.</p>	26.05.2023

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariatii 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	apel	<p>Solutie fond : Respinge actiunea, ca nefondata. Admite cererea formulata de expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS. Stabileste onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiza tehnica judiciara in specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamantii la plata către Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroia Remulus. Obligă pârâta la plata către Tribunalul Constanta – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroia Remulus. Executorie în privința obligației de plată a onorariului de expert. Obligă reclamantii, în mod egal, la plata către pârâtă a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanta, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Hotărâre 2205/2022 17.06.2022</p> <p>Apel. Hotarare definitiva 27.02.2023</p>	-
8.	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	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Fond rejudicare : suspenda in temeiul art. 412 NCPD pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.</p> <p>Solutie recurs rejudicare suspendare : Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.</p>	suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
9.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	fond	Fond. Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive. Respinge cererea ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare, cererea de apel urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin grefa instantei, azi, 7.03.2023. Document: Hotarare 534/2023 07.03.2023	
10.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	fond	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. Obligă intimata să plătească reclamantului o despăgubire egală cu salariile indexate, majorate și reactualizate și cu celelalte drepturi de care ar fi beneficiat de la data încetării de drept a contractului și până la data reintegrării efective, la care se adaugă dobanda legală penalizatoare aferentă drepturilor salariale, începând cu data scadenței și în continuare până la achitarea efectivă a debitelor. Respinge capatul de cerere privind obligarea părții la plata cheltuielilor de judecată. Executorie provizoriu de drept. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare.	
11.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	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. Procedura de regularizare	Urmeaza termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
12.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	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 Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.</p> <p>Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.</p>	
13.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	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. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neintemeiată cererea de chemare</p>	Suspendat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiului/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.</p> <p>Recurs : În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.</p>	
14.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanța	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finanțelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, Guvernul României.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	fond	<p>Solutie fond : Respinge excepția inadmisibilității invocării excepției de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite excepția de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciară 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privată al UAT Seimeni. Admite excepția inadmisibilității cererilor formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice. Respinge cererile formulate în contradictoriu cu Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice ca inadmisibile. Respinge în rest cererile formulate în contradictoriu cu UAT Seimeni ca neîntemeiate. Dispune obligarea pârâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1136/ 01.04.2022. Sentinta fond in curs de redactare</p>	Urmeaza redactare hotarare
15.	1663/118/2020*	Civil Tribunalul Constanța	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica	recurs	<p>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</p>	29.03.2023

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Apa Dobrogea Litoral.	31.050 mp si 73.428 mp.		reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Solutie apel : Admite apelul. Anulează, in parte, atât încheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civilă nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale încheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/11.03.2022 Recurs. In curs de judecata	
16.	2659/2/2020	contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	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 Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 139 din 9 februarie 2021 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și trimite cauza spre rejudecare instanței de fond. Definitivă. Cauza trimisa spre judecare primei instante	Cauza trimisa spre rejudecare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
17.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	fond	Fond. In curs de judecata Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	20.03.2023
18.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	fond	Solutie fond : Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs. Amanare pronuntata	16.03.2023
19.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	apel	Solutie fond : Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel In temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, suspendă judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendării, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitești. Pronunțată în ședință publică azi 04.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 04.05.2022:	suspendat
20.	4419/2/2021 și 1720/1/2022	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	recurs	Solutie fond – suspendare executare Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Solutie recurs – suspendare executare – dosar nr. 4419/2/2021. Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica SA împotriva încheierii din 13 aprilie 2022 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă Solutie fond – anulare H.G. nr. 1041/2003 Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Document: Hotarare 887/2022 11.05.2022. Recurs – in curs de judecata – dosar nr. 1720/1/2022	Urmeaza termen

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
21.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	fond	Solutie fond: Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare.Document: Hotarare 3753/2022 31.05.2022. Recurs. In curs de judecata	05.05.2023
22.	2873/120/2022	contencios administrativ Tribunalul Dambovita	parat	Ion Dragos Poescu	acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasamanet SMR Doicesti	fond	Fond : in pronuntare 15.02.2023	
23.	23089/3/2022	insolventa Tribunalul Bucuresti	creditor	Compania Nationala a Uraniului	creanta 7.811.840,50	fond	Fond. Procedura in derulare	13.03.2023
24.	35670/3/2022	contencios administrativ Tribunalul Bucuresti	reclamant	Dat Constructive SRL	pretentii 1.021.148,48	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
25.	25192/3/2022	civil Tribunalul Bucuresti	parat	SSG Fire & Rescue SRL	715.747,50	fond	Fond. Procedura in derulare	Urmeaza termen
26.	6471/2/2018	contencios administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	reclamant	Curte de Conturi		recurs	Solutie fond : Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29.31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5.08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.1.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obligă pârâta la plata cheltuielilor de judecată. Solutie recurs : Respinge recursul formulat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva Sentinței civile nr. 1229 din 29 martie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă.	Finalizat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	28330/3/2021	Civil/Curtea de Apel Bucuresti	Parat	UNICOMP	Litigiu civil-anulare document constatator /contract de lucrari 487/2020 Pretenții restituire penalități percepute nefondat 77.760 lei și despăgubiri beneficiu nerealizat de 804.425,64 lei	apel	<p>Solutie fond : Admite cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta SC UNICOMP SA în contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA. Anulează Notificarea de reziliere nr. CNE/624/02.03.2021 emisă de pârâta NUCLEARELECTRICA SA în privința Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Anulează Documentul constatator nr. 697/11.03.2021 aferent Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la restituirea către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 77.760 de lei reprezentând penalități de întârziere. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 804.425,64 de lei reprezentând despăgubire aferentă beneficiului nerealizat. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 41.000 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. În temeiul art. 44 alin. 4 raportat la art. 41 din OUG nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata sumei de 46.548,80 de lei cu titlu de taxă judiciară de timbru pentru care s-a dispus reducerea cuantumului taxei. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Document: Hotărâre 1857/2022 17.08.2022</p> <p>Solutie apel : Respinge apelul principal ca nefondat. Obligă apelanta-pârâtă să plătească intimătei-reclamante suma de 7140 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Respinge apelul incident ca nefondat. Document: Hotărâre 1811/2022 , 16.11.2022. Definitivă.</p>	Finalizat

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2022 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. IV 2022	Realizari Trim. IV 2022	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	De numire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparente in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operationali									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	60%	92,2%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	90%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual (0,40 om/Sv)	0,36	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	7,86	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,96	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	100.000.000 lei	3.192.496.911 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2021 (90% * 477,62 lei/MWh = 429,86 lei/MWh)	602,69	100%	10%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									100%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. IV 2021": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat ;

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizările cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.