



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

Data raportului: Mai 2022

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2022	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2022	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica	6
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	8
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2022	9
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	10
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	14
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie	14
4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	15
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	16
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	16
4.5. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	17
4.6. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO"	17
4.7. Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	17
4.8. Adoptarea de catre Comisia Europeana a Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE.....	18
4.9. Aprobarea deciziei de investitie in proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda	18
4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina	19
4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie	19
4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei	20
4.13. Litigii majore	20
4.14. Alte informatii.....	20
4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2022.....	20
5. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA	21
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2022.....	25
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022.....	26
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2022.....	27
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar...28	
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2022 – Consiliul de Administratie	39

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata in 10.08.2021 si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu 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 adoptate de catre Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2022

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

Indicator [Mii RON]	31 martie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.022.777	6.110.845	(1,4%)
Active circulante	4.649.271	3.514.280	32,3%
Total active	10.672.048	9.625.125	10,9%
Datorii pe termen lung	558.353	597.564	(6,6%)
Datorii curente	929.532	662.300	40,3%
Total datorii	1.487.885	1.259.864	18,1%
Capitaluri proprii	9.184.163	8.365.261	9,8%
Total capitaluri proprii si datorii	10.672.048	9.625.125	10,9%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 1,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2021, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente trimestrului I 2022. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 32,3% fata de 31 decembrie 2021, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare), a creantelor comerciale, si a stocurilor. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea altor active financiare evaluate la cost amortizat.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 6,6% 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.

Datoriile curente au inregistrat o crestere de 40,3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii (datorii fata de furnizori de imobilizari si datorii catre stat) si a cresterii impozitului pe profit datorat. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea veniturilor in avans pe termne scurt.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022, SNN a obtinut un profit net de 818.901 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.789	2.659	4,9%
Venituri din exploatare, din care:	1.867.368	704.469	165,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.844.368</i>	<i>683.544</i>	<i>169,8%</i>
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(459.177)	-	-
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(301.160)	(284.675)	5,8%
EBITDA	1.107.031	419.794	163,7%
Depreciere si amortizare	(150.904)	(137.093)	10,1%
EBIT	956.127	282.701	238,2%
Venituri financiare	25.108	15.267	64,5%
Cheltuieli financiare	(6.412)	(15.709)	(59,2%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(155.922)	(47.794)	226,2%
Profit net	818.901	234.465	249,3%

*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 163,7% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 165,1%, influentate de cresterea cu 169,8% a veniturilor din vanzarea energiei electrice, precum si de cresterea cheltuielilor, in principal ca urmare a aplicarii cotei de impozitare de 80% pe venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh, in baza art. II alin (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificarile si completarile ulterioare, rezultand o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar de 459.177 mii RON. 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 2022. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu anul 2022. (A se vedea si Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar).

Veniturile din exploatare au crescut cu 165,1%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 164,7% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2021, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 1,9%.

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a crescut cu 1%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mare cu 153,8% (preț fără Tg). Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în trimestrul I 2022 a crescut cu 6%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mare cu 189,5% (preț fără Tg).

Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar, în valoare de 459.176.701 RON, rezulta din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 RON/MWh, în baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021 pentru aprobarea OUG nr. 118/2021, cu modificările și completările ulterioare. Cota de impozitare aplicată venitului suplimentar realizat este de 80%. Modalitatea de calcul este stabilită prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) și se aplică pentru întreaga perioadă de raportare de 3 luni încheiată la 31 martie 2022.

Cheltuielile din exploatare, mai puțin deprecierea, amortizarea și cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar au crescut cu 5,8% în cursul trimestrului I 2022, față de aceeași perioadă a anului 2021. Această evoluție este determinată de creșterea cheltuielilor cu personalul, a cheltuielilor cu combustibilul nuclear și a altor cheltuieli de exploatare, compensată parțial de scăderea cheltuielilor privind energia electrică achiziționată.

Rezultatul financiar a influențat pozitiv rezultatul net, astfel ca în trimestrul I 2022 s-au înregistrat venituri financiare nete, în timp ce în aceeași perioadă a anului anterior s-au înregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Creșterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influențele pozitive ale celorlalte elemente. Această creștere a fost determinată de creșterea profitului impozabil calculat pentru trimestrul I 2022 față de cel calculat pentru trimestrul I 2021.

Contul de profit și pierdere pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2022 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 31 martie 2022

Bugetul de Venituri și Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 3/23.02.2022.

Societatea este monitorizată cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programul de reducere a arrieratelor și creanțelor restante.

Execuția BVC la 31 martie 2022 este prezentată în **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 31 martie 2022 (prezentat în **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 125,6% și o depășire a cheltuielilor de exploatare față de nivelul bugetat cu 30%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 126,0%, față de gradul de realizare a cheltuielilor totale de 129,2%. Gradul de realizare al cheltuielilor din exploatare la 31.03.2022 este determinat de înregistrarea impozitului în cota de 80% aplicat venitului 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, stabilit în baza metodei de calcul prevăzută în OUG nr. 27/23.03.2022.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 3.021.052 MWh in trimestrul I 2022; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii a fost de 231 mii MWh in trimestrul I 2022.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.789.331 MWh in trimestrul I 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (2.659.101 MWh), reprezentand o crestere de 4,9%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie decembrie 2021) a avut in vedere o cantitate de 10.187.834 MWh, iar pentru trimestrul I 2022, a avut in vedere o cantitate de 2.748.265 MWh, fiind realizat in proportie de 101,5%.

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

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2022	Februarie 2022	Martie 2022	Cumulat 2022	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	100,00%	99,58%	99,37%	99,65%	90,85%
Unitatea 2	99,82%	99,65%	99,77%	99,75%	94,02%

In cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2022 nu au avut loc opriri neplanificate sau planificate.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. 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 martie 2022:

- au fost lichidate 16 scrisori de garantie bancara in cuantum de 25.300.369 lei (emise in 2020); si
- a fost majorata valoarea a doua scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, respective de la 746.352 lei la 746.851 lei.

La 31 martie 2022, existau in sold 7 scrisori de garantie bancara in cuantum de 66.153.979 lei.

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

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 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 si PI), din care:	2.789.824	99,75%	659,38	1.839.543.299
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	2.257.438	80,72%	563,09	1.271.135.047
– Vanzari pe PZU si PI	532.387	19,04%	1.067,66	568.408.252
Dezechilibre pozitive pe PE	6.950	0,26%	811,02	5.636.566
Total vanzari in trimestrul I 2022	2.796.775	100%	659,75	1.845.179.865

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.796.775 MWh, cu 0,3% peste programul de vanzari, de 2.789.160 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,9% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,4 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 2% de pe piata spot si 98% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2022 sunt de 1.845.170.740 lei, mai mari cu 26,3% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I 2022 si respectiv mai mari cu 170% fata de realizarile din trimestrul I 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I 2022, este de 659,38 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I 2022 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 781,14 lei/MWh. In trimestrul I 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 249,25 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2022 o cota procentuala de 80,72% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 81,45% inregistrata in trimestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 563,09 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 127,5% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I 2021, de 247,50 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), iar incepand cu 1 ianuarie 2022 de 1,49 lei/MWh (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 19,04% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 18,26% inregistrata in trimestrul I 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2022 a fost de 1.067,66 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 257,05 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I 2021.

In trimestrul I 2022, SNN a derulat 346 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 87 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 19 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 232 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 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 trimestrul I 2022. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 12.725.305 lei, din care 7.950.936 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 4.155.903 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 10.126 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 412.367 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul I 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU) au fost de 162.825 lei (trimestrul I 2021: 19.905.891 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in trimestrul I 2022 a fost de 140 MWh (trimestrul I 2021: 75.307 MWh), la un pret mediu de 1.163,03 lei/MWh (trimestrul I 2022: 264,31 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2022 au fost in quantum de 7.950.936 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.304 MWh (trimestrul I 2021: 3.931.404 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.200 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I 2022, comparativ cu trimestrul I 2021, odata cu cresterea numarului de ore de functionare cumulat, cu 163 de ore fata de trimestrul I 2021, chiar daca s-a inregistrat o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate, de la 282,04 lei/MWh in trimestrul I 2021 la 1.090,04 lei/MWh in trimestrul I 2022.

Prin aplicarea art II din legea nr. 259/29.10.2021 si OUG 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei

electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80%. Astfel, Nuclearelectrica a platit pentru veniturile suplimentare din trimestrul I al anului 2022 un impozit de 459.176.701 lei.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2022

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

Situatia comparativa a realizarii investitionale (valorice si procentuale) pentru trimestrul I 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2022	702.795	99.759	14,2%
2021	433.860	39.030	9,0%

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei, achizitia unor active aferente Sucursalei Feldioara aparținând Companiei Naționale a Uraniului SA si trecerea in patrimoniul Filialei Fabricii de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., filiala infiintata de S.N. Nuclearelectrica S.A., precum si contributia la capitalul social al Nuclearelectrica Serv SRL si EnergoNuclear S.A. Totodata programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, care din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, necesita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

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

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul 2022, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care s-a anticipat indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Printre cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2022 sunt: Modulul 13 DICA; imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01 prin inlocuirea infasurarii satorice; servicii de retehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda, precum si amenajare teren proprietate CNE si relocare cladiri necesare bunei functionari a Depozitelor Seiru pe teritoriul CNE Cernavoda. Pe langa acestea, programul de investitii

cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 1 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

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

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 157.282 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2022 este de 15,7%;
- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasuratorii statorice”**: bugetat 93.500 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2022 este de 51,2%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 17.164 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2022 este de 31,2%;
- **„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”**: bugetat 1.560 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2022 este de 100%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 101.369 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2022 este de 10,7%.

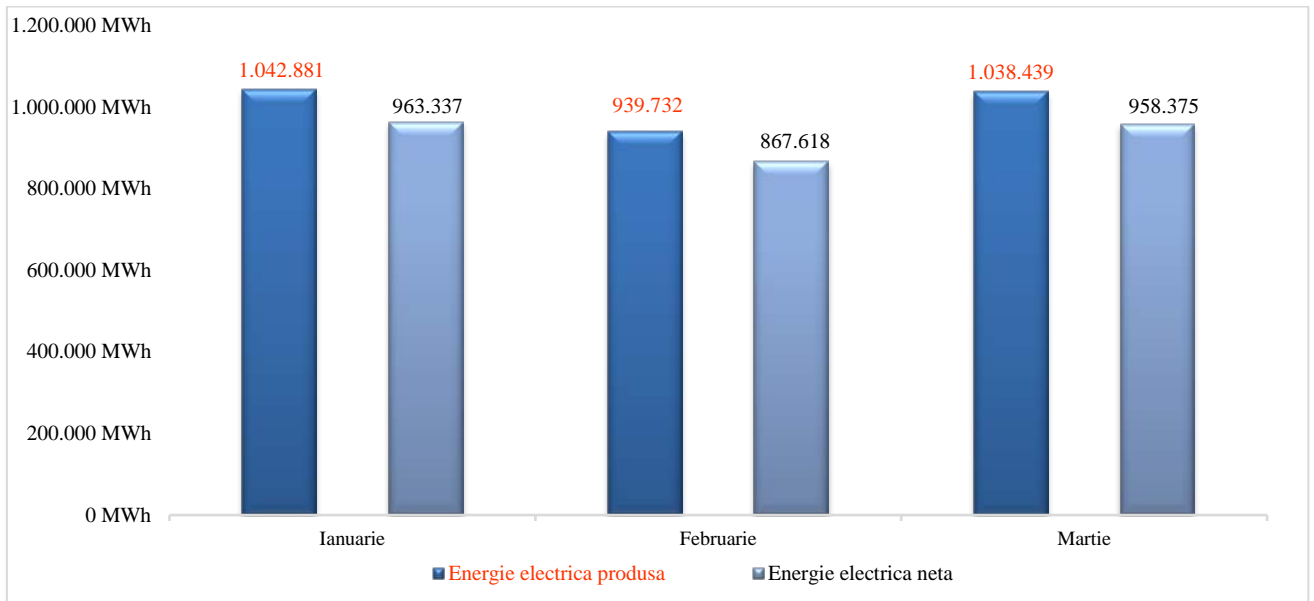
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

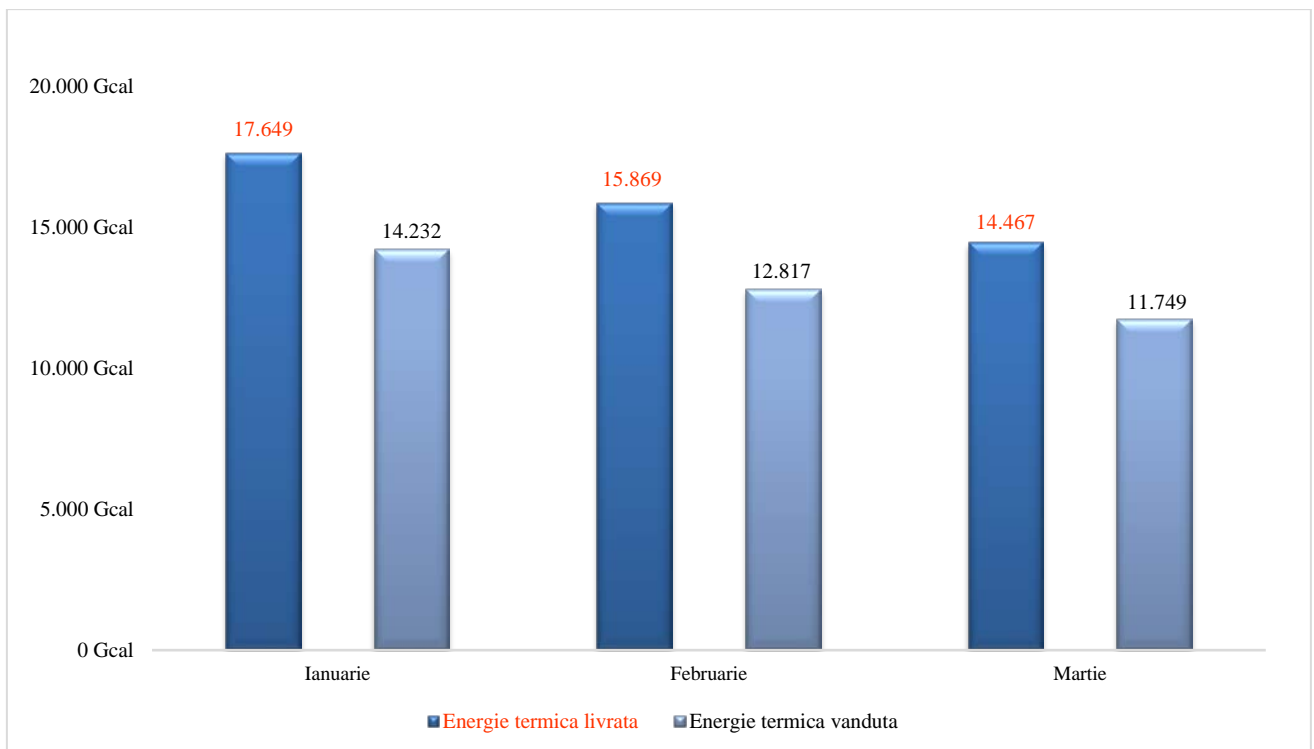
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

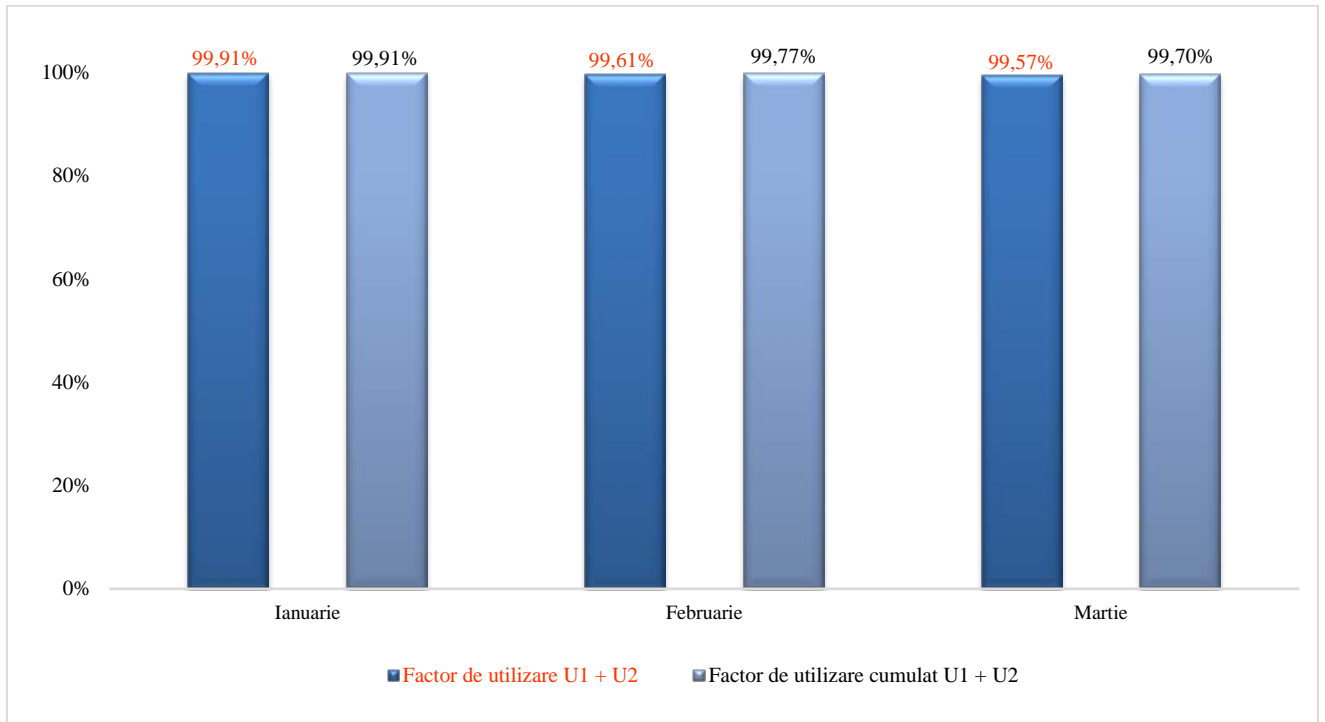
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 3.021.052/Energie electrica neta livrata: 2.789.331)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,67%)



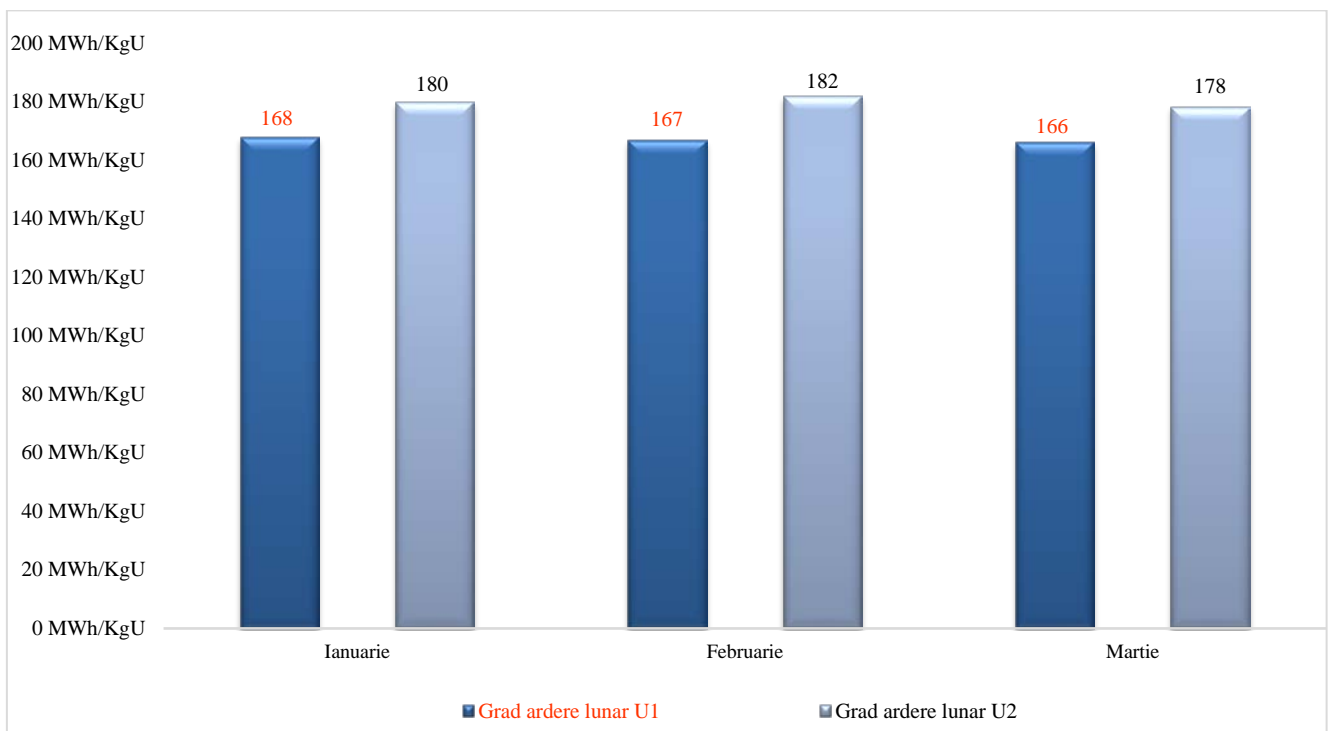
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 47.985/Energie termica vanduta: 38.798)



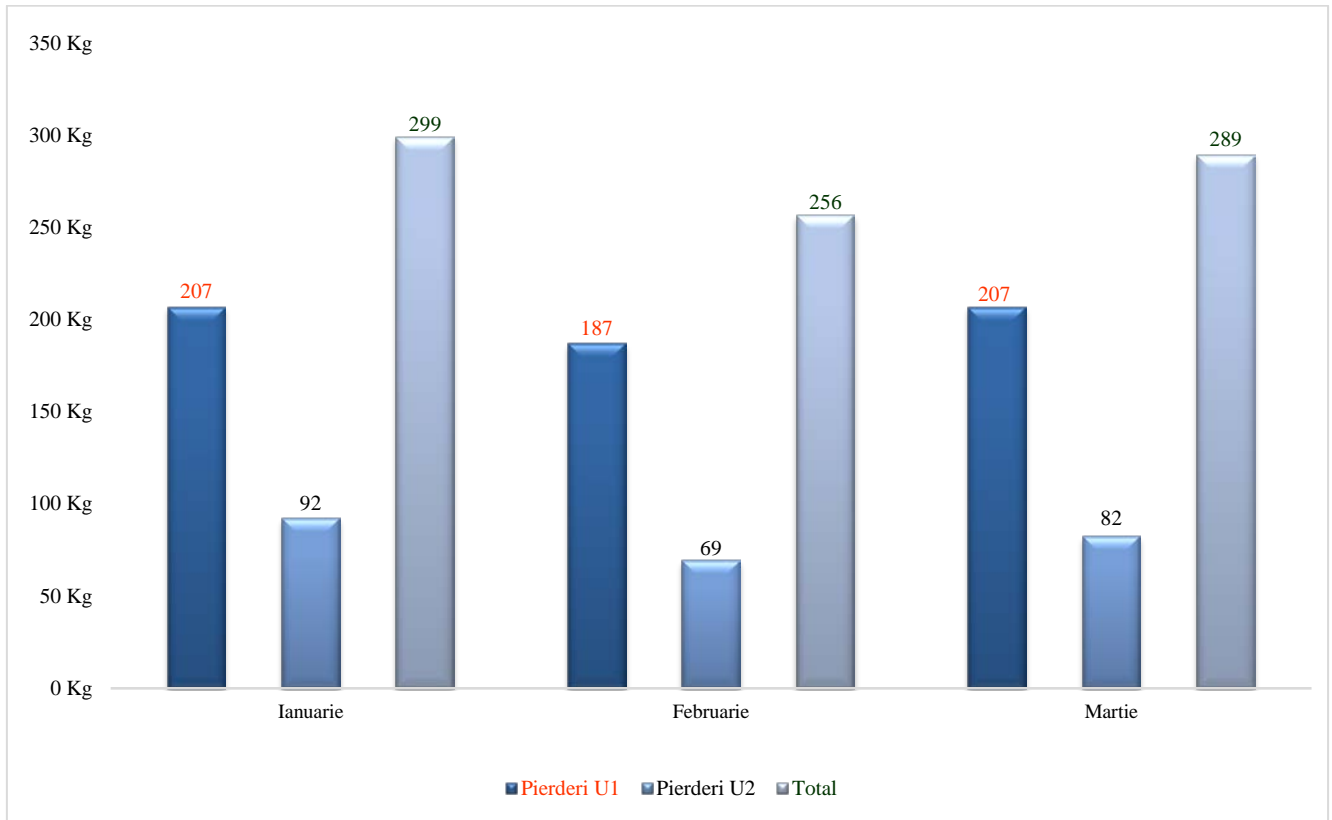
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2022: 99,70%)



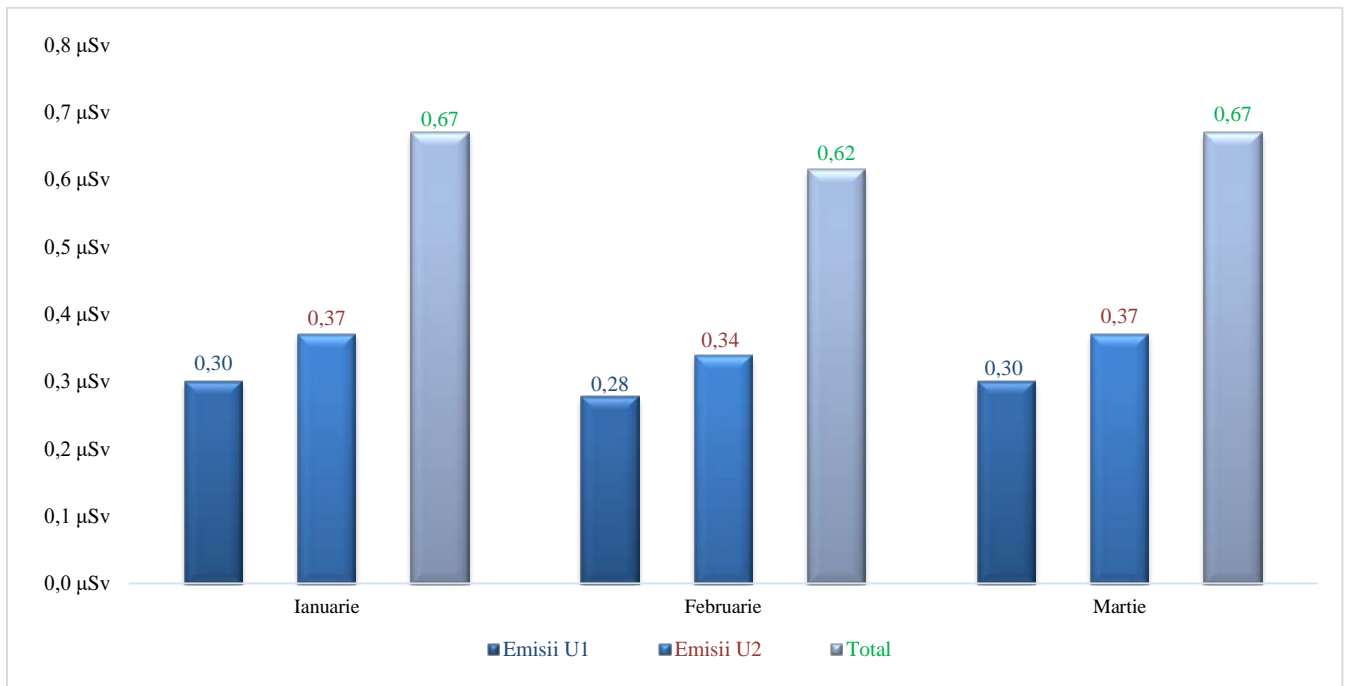
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2022: 173,4/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2022: 845/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2022: 1,96/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.520 de fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 21,8% fata de aceeași perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.224 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 3.600 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2021: 2.880 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul anului 2022, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 571,57 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2022 si din achizitiile de la CNU – Sucursala Feldioara.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

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

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 20/2021, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 12/6.I.2021, a fost modificata componenta Comitetului de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata „Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 5 aprilie 2021).

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
- Prin Legea nr. 200/16.07.2021 a fost ratificat Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleareoenergetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România, semnat la București la 9 decembrie 2020 și la Upper Marlboro la 4 decembrie 2020;
- Prin Raportul Curent publicat in data de 25.11.2021, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunță avansarea Proiectului Unităților CANDU 3&4: în cadrul actualei Etape Pregătitoare, Energonuclear S.A., compania de proiect, a semnat primul contract cu Candu Energy, Membră a grupului SNC-Lavalin și Autoritatea de Proiectare a Unităților 3&4 și OEM Candu (Producatorul Original al Tehnologiei Candu). În cadrul contractului, CANDU Energy va oferi servicii de inginerie pentru elaborarea și actualizarea unor documentații necesare demarării Proiectului Unităților CANDU 3&4 (printre care actualizarea documentelor de bază de licențiere, actualizarea ghidurilor de securitate nucleară, actualizarea listei modificărilor de proiect cu funcții de securitate nucleară etc.).
- Prin Decizia Prim-Ministrului României nr. 5/03.01.2022 a fost înființat Comitetul de Coordonare pentru extinderea programului nuclear civil din România, având ca atribuții principale analiza, cristalizarea și fundamentarea deciziilor strategice, a măsurilor necesare pentru extinderea programului nuclear civil din România și stabilirea mandatului reprezentanților Părții române în cadrul întrunirilor Comitetului Strategic (“Steering Committee”) pentru coordonarea, facilitarea și evaluarea activităților de cooperare prevăzute în Acordul între Guvernul României și Guvernul SUA privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleareo-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România.
- Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022 a fost aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli al Nuclearelectrica S.A. pe anul 2022 prin care au fost prevazuta majorarea capitalului social al EnergoNuclear S.A. cu suma de 27 milioane lei, necesară finanțării activităților societății de proiect aferente anului 2022.

4.2. 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 este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 6.05.2022.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza tehnica este in derulare cu Regia Autonoma Tehnologiei pentru Energia Nucleara – CITON. La urmatorul termen de judecata – 6.05.2022 se solutioneaza litigiul pe fond.

4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE”

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul admiterii exceptiei lipsei de interes in sustinerea recursului, invocata de intimata – reclamanta SNN si al respingerii recursului declarat de parata ANRE impotriva Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, termenul de pronuntare fiind fixat la data de 19.05.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a

prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs si Inalta Curte de Casatie si Justitie a acordat termen 15.11.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare si suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului – cadru de vanzare – cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, aprobat prin Ordinul Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 34/2019 – **Dosar nr. 3570/2/2020** inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii. Prin Decizia nr. 247 din 04.03.2021 instanta a respins actiunea ca neîntemeiata. Primul termen în recurs: 19.01.2023.

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anulara Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregitrat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Termenul de pronuntare a solutiei este 11.05.2022.

4.6. 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.

4.7. Schimbari in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 01.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii ca incepand cu data de 01.02.2022, contractul de mandat al Dl. Dan Laurentiu Tudor, in calitate de Director General Adjunct, inceteaza cu acordul partilor.

Potrivit structurii organizatorice a Societatii, aprobata prin Decizie a Consiliului de Administratie, functia de Director General Adjunct cu Contract de Mandat se va reorganiza in functia de Director General Adjunct Servicii Corporative, cu contract individual de munca si va trece din coordonarea directa a Consiliului de Administratie in coordonarea directa a Directorului General al Societatii. De asemenea, s-au infiintat postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare si postul de Director

General Adjunct Operatiuni, ambele cu contract individual de munca, in coordonarea directa a Directorului General al Societatii.

Incepand cu data de 01.02.2022, cele trei posturi sunt ocupate in acord cu prevederile legale si ale Contractului Colectiv de Munca aplicabile in cadrul Societatii, de catre personal SNN. Postul de Director General Adjunct Servicii Corporative va fi ocupat de doamna Laura Constantin, anterior Directorul Directiei Juridice a SNN si presupune coordonarea proceselor achizitii, juridic, resurse umane, comunicare si conformitate. Postul de Director General Adjunct Comercial si Dezvoltare va fi ocupat de doamna Melania Amuza, anterior Directorul Directiei de Investitii a SNN si presupune coordonarea proceselor investitii, tranzactii energie electrica si licente minerit, iar postul de Director General Adjunct Operatiuni va fi ocupat de domnul Romeo Urjan, anterior Directorul Directiei Operatiuni si presupune coordonarea activitatilor de operare, productie, evaluare independenta a securitatii nucleare, combustibil, securitate, sisteme de management si analiza procese.

Prin Raportul Curent publicat in data de 11.02.2022, Societatea a informat actionarii si investitorii asupra deciziei Consiliului de Adminsitratie, din data de 10.02.2022, privind desemnarea Dl. Dan Niculaie-Faranga in functia de Director Financiar provizoriu, cu o durata a mandatului de 4 luni, incepand cu data de 11.02.2022 pana la data de 10.06.2022, inclusiv, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, pana la maximum 6 luni, in baza art. 64² din OUG 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare.

4.8. Adoptarea de catre Comisia Europeana a Actului Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE

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 energetica si pentru a atinge neutralitatea climatica.

4.9. Aprobarea deciziei de investitie in 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.

4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina

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

4.11.Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Raportul Curent din data de 09.03.2022, Societatea informeaza actionarii si investitorii despre decizia Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, de a numi provizoriu, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, doi administratori neexecutivi, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 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 domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Veleca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 – modificarea si completarea unor acte normative din domeniul energiei

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

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022 un impozit pe venitul suplimentar in valoare de 459.176.701 RON.

4.13. Litigii majore

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

4.14. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2022 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.03.2022

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2022 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,00
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	1,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,0%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	16
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	1,23

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022.

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

5. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- cuantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La data de 9 octombrie 2019 a incetat de drept, Contractul de mandat nr. 54/28.09.2018, incheiat de Societate cu Domnul Dima Cristian, in temeiul art. 13.1 litera k) potrivit careia acesta inceteaza in cazul in care administratorul nu trece in termen de 12 luni de la data inceperii mandatului de verificarile CNCAN prevazute in Normele NSN – 23 si ale art. 23 alin. (8) din NSN 23 “ Normele de Securitate nucleara privind pregatirea, calificarea si autorizarea personalului organizatiilor care exploateaza instalatii nucleare” potrivit caruia “membrii consiliului de administratie si/sau supraveghere al titularului de autorizatie care au atributii si autoritate pentru luarea unor decizii cu impact asupra securitatii nucleare trebuie sa demonstreze ca au cunostintele, indemanarile si atitudinile necesare, in urma verificarii de catre CNCAN, utilizand obiectivele de examinare si intrebarile din anexele nr. 1 si 2 la prezentele norme, conform prevederilor alin. (5).”

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a

intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;
- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La data de 23 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea a notificat Societatea despre faptul ca incepand cu data de 19 noiembrie 2020 a preluat o functie in cadrul administratiei publice, functie ce este incompatibila cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie al SNN, in conformitate cu prevederile art. 87 alin. 1 lit. d) din Legea nr. 161/2003 si prevederile art. 13.1 lit. g) din Contractul de mandat nr. 58/28.09.2018 incheiat cu SNN. Membrii Consiliului de Administratie au luat act in sedinta din data de 23 noiembrie 2020 de notificarea privind incetarea de drept a Contractului de mandat nr. 58/28.09.2018 al Domnului Cristian Gentea, avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice. Incepand cu data de 19 noiembrie 2020,

Domnul Cristian Gentea detine functia de primar al Municipiului Pitesti, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN.

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

- revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat;
- revocarea Domnului Cristian Gentea din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice;
- aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii ai Consiliului de Administratie.

Prin Decizia nr. 41 a Consiliului de Administratie din data de 09.03.2022, ca urmare a recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, s-a decis numirea a doi administratori neexecutivi provizorii, incepand cu data de 09.03.2022 si pana la data Adunarii Generale a Actionarilor SNN, pe posturile vacante din cadrul Consiliului de Administratie al SNN.

Conform prevederilor art. 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 domnii Serban Constantin Valeca si George Sergiu Niculescu.

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea a doi membrii provizorii ai Consiliului de Administratie, domnul Serban Constantin Veleca si domnul George Sergiu Niculescu, incepand cu data de 28.04.2022, pentru un mandat de 4 luni, in conformitate cu art. 64¹, alin. (3) si alin. (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare ca membru al Consiliului de Administratie al SNN;
- indemnizatia fixa bruta lunara pentru membrii provizorii ai Consiliului de Administratie la nivelul de 15.057 lei, egala cu cea a celui mai recent administrator in functie selectat potrivit OUG nr. 109/2011, precum si a unei componente variabile determinata in mod identic cu cea a administratorilor in functie, la nivelul componentei pe termen scurt, acordata proportional cu perioada mandatului provizoriu;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu noii membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

La 31 martie 2022, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ^{*)}	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita ^{**)}	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022
6.	Serban Constantin Valeca ^{***)}	28.08.2022
7.	George Sergiu Niculescu ^{***)}	28.08.2022

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

***) *Detine si functia de Director General al SNN.*

****) *Membru CA numit prin Decizia CA nr. 41 in 09.03.2022, pana la data intrunirii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, din 28.04.2022. Prin Hotararea AGOA nr. 5/28.04.2022 s-a aprobat numirea pe o perioada 4 luni, incepand cu 28.04.2022.*

Calculul procentului de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul I 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 89% pentru trimestrul I 2022 cumulata (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. I 2022 (cumulat)
Consiliul de Administratie	89%

In temeiul art. II din Legea nr. 259/29.10.2021, venitul suplimentar realizat de producatorii de energie electrica rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 lei/MWh se impoziteaza cu 80%. Ulterior intocmirii BVC pentru anul 2022, respectiv ulterior stabilirii tintelor indicatorilor de performanta, prin OUG 27/18.03.2022, s-a stabilit metodologia de calcul a impozitului pe venituri suplimentare. Astfel, prin aplicarea metodologiei de calcul a rezultat o realizare a cheltuielii cu impozitul pe veniturile suplimentare de 184,29% fata de valoarea bugetata, depasirea reflectandu-se integral in cheltuielile totale din exploatare.

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Dan Niculaie-Faranga,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2022

	31 martie 2022 (neauditat)	31 decembrie 2021 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.761.491.065	5.853.337.904
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	1.112.480	1.180.392
Imobilizari necorporale	51.981.654	48.391.975
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.753.617	35.496.297
Investitii financiare in filiale	172.438.508	172.438.508
Total active imobilizate	6.022.777.324	6.110.845.076
Active circulante		
Stocuri	565.157.648	560.149.518
Creante comerciale	425.916.464	220.487.430
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	78.679.406	87.270.340
Depozite bancare	1.336.870.000	1.328.973.000
Numerar si echivalente de numerar	2.242.647.121	1.317.399.999
Total active circulante	4.649.270.639	3.514.280.287
Total active	10.672.047.963	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>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	437.399.286	451.742.500
Rezultatul reportat	5.481.794.061	4.648.549.459
Total capitaluri proprii	9.184.162.716	8.365.261.328
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	94.974.720	130.135.030
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	844.356	910.586
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	250.562.128	245.823.013
Venituri in avans	68.451.077	72.037.242
Datorie privind impozitul amanat	97.142.007	102.278.835
Obligatii privind beneficiile angajatilor	46.378.990	46.378.990
Total datorii pe termen lung	558.353.278	597.563.696
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	418.135.947	285.939.903
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	83.789.976	69.541.135
Impozit pe profit datorat	209.839.986	48.781.242
Venituri in avans	46.352.714	89.647.495
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	171.151.846	168.126.539
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	261.500	264.025
Total datorii curente	929.531.969	662.300.339
Total datorii	1.487.885.247	1.259.864.035
Total capitaluri proprii si datorii	10.672.047.963	9.625.125.363

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2022 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.844.367.692	683.543.999
Venituri din transportul energiei electrice	4.155.903	3.456.655
Total venituri	1.848.523.595	687.000.654
Alte venituri	18.844.745	17.468.277
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(150.903.929)	(137.092.810)
Cheltuieli cu personalul	(119.554.402)	(95.010.488)
Costul energiei electrice achizitionate	(8.113.761)	(23.836.037)
Reparatii si mentenanta	(14.625.515)	(15.099.993)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(4.155.903)	(3.456.655)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.533.092)	(2.653.995)
Costul cu combustibilul nuclear	(43.956.669)	(39.168.267)
Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar	(459.176.701)	-
Alte cheltuieli din exploatare	(107.221.612)	(105.449.530)
Total cheltuieli din exploatare	(911.241.584)	(421.767.775)
Profit din exploatare	956.126.756	282.701.156
Cheltuieli financiare	(6.411.672)	(15.709.439)
Venituri financiare	25.108.221	15.267.399
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	18.696.549	(442.040)
Profit inainte de impozitul pe profit	974.823.305	282.259.116
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(155.921.917)	(47.794.374)
Profitul perioadei	818.901.388	234.464.742

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

0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2022 Trim. I 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022)	Realizat Trim. I 2022	% Realizat vs. Aprobata [Col.5/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.5-Col.4]	Variatie (%) [Col.7/Col.4]
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	1.481.079	1.866.330	126,0%	385.250	26,01 %
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.466.293	1.841.222	125,6%	374.929	25,57 %
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	14.787	25.108	169,8%	10.322	69,81 %
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	690.060	891.506	129,2%	201.447	29,19 %
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	680.792	885.095	130,0%	204.303	30,01 %
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	194.922	107.792	55,3%	(87.130)	(44,70)%
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	190.951	487.737	255,4%	296.786	155,43 %
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19)	10	123.082	110.818	90,0%	(12.264)	(9,96)%
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	111.419	100.996	90,6%	(10.423)	(9,35)%
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	102.938	94.501	91,8%	(8.437)	(8,20)%
		C2 Bonusuri	13	8.480	6.495	76,6%	(1.985)	(23,41)%
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	878	429	48,9%	(449)	(51,10)%
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	10.786	9.393	87,1%	(1.393)	(12,91)%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	171.837	178.748	104,0%	6.911	4,02 %
	2.	Cheltuieli financiare	21	9.267	6.412	69,2%	(2.856)	(30,81)%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	791.020	974.823	123,2%	183.804	23,24 %
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	128.674	155.922	121,2%	27.248	21,18 %
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	662.346	818.901	123,6%	156.555	23,64 %

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 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	Procedura in derulare.	02.06.2022
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	21.06.2022
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura	30.06.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021. Apel	
4.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	06.05.2022
5.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energ Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energ Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentând TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021. Recurs	03.11.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
6.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	06.05.2022
7.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	06.05.2022
8.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
9.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	6.10.2022
10.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019.	finalizat

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Recurs Respinge recursurile declarate de recurenta-reclamantă Nuclearelectrica si de recurenta parata Curtea de Conturi impotriva sentintei civile nr.,1730/2019 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti ca nefondate. Definitiva.Pronuntata in sedinta publica 8 aprilie 2022.	
11.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/05.06.2019. Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica S.A. împotriva Încheierii din data de 8 mai 2019, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a VIII-a de contencios administrativ și fiscal. Admite recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica S.A. împotriva Sentinței nr.1939 din 5 iunie 2019, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a VIII-a de contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și, în rejudecare, admite acțiunea. Anulează în parte Încheierea nr. 29/31.07.2018 emisă de Curtea de Conturi a României - Comisia de soluționare a contestațiilor, în ceea ce privește pct. 3, și Decizia nr. 5 din 08.06.2018 emisă de Curtea de Conturi a României, în ceea ce privește abaterea de la pct. 7 și măsura II.11. Obligă intimata pârâtă Curtea de Conturi a României la 5200 lei cheltuieli de judecată către recurenta reclamantă Nuclearelectrica S.A., cu aplicarea art. 451 alin. (2) din Codul de procedură civilă. Definitivă. Pronunțată astăzi, 7 aprilie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.	finalizat
12.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	04.05.2022
13.	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, Crafenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre	suspendat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor. Recurs rejudecare suspendare Respinge recursul ca nefondat.Irevocabila.	
14.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmitibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
15.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian	Constatate nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond Respinge cererea de reluare a judecatii formulata de reclamantă ca neîntemeiată. Admite exceptia perimării cererii principale. Constată perimată cererea principală. Respinge cererea de chemare în garanție ca rămasă fără obiect. Obligă reclamanta la plata către pârâtul Tcaciuc Sebastian Gabriel a sumei de 5.681,06 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 5 zile de la pronuntare. Hotarâre 1977/2021 13.07.2021. Recurs Respinge recursul, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 10.05.2021. Document: Hotarâre 441/2021 10.05.2021	finalizat
16.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Secția a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
17.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozițiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului	Suspendat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.		nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	
18.	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	Fond	Fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs	Urmeaza termen.
19.	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.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Apel 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. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	19.05.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Respinge cererea privind sesizarea Înaltei Curți de Casație și Justiție – Completul pentru dezlegarea unor chestiuni de drept în vederea pronunțării unei hotărâri prealabile și cererea privind sesizarea Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, formulate de recurenta-reclamantă Societatea Națională Nuclearelectrica S.A.. Acordă termen pe fondul recursului la data de 19 mai 2022, cu citarea părților. Pronunțată astăzi, 7 aprilie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.	
20.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	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 Apel Admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neintemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neintemeiată a cererii părâtei 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.	Urmeaza termen
21.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu	Urmeaza redactare hotarare

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.			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 părâtei UAT Seimeni la plata către reclamantă a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 01.04.2022. Hotarâre 1136/ 01.04.2022 Apel	
22.	1663/118/2020*	Civil TRIBUNALUL CONSTANȚA	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Apel Admite apelul. Anulează, in parte, atât încheierea din 17.03.2021, cu privire la respingerea probei cu expertiza topografica, cat si sentinta civilă nr.891/17.06.2021, in privinta solutiei pronuntate asupra exceptiei inadmisibilitatii si relevantei date acesteia asupra cererii de chemare in judecata. Mentine celelalte dispozitii ale încheierii si sentintei apelate. Cu recurs in 30 zile de la comunicare; cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanta, sub sanctiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 11.03.2022. Proces-verbal din eroare nu s-a mentionat fraza Trimite cauza spre rejudecare primei instante. Hotarâre 391/ 11.03.2022 Fond rejudecare	Urmeaza termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	2659/2/2020	Contencios administrativ/ÎN ALTA CURTE DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021. Recurs	15.11.2022
24.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	9.05.2022
25.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ÎN ALTA CURTE DE CASAȚIE ȘI JUSTIȚIE	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	19.01.2023
26.	6463/3/2021	Administrativ Tribunalul Constanta	Reclamant	Inspectia Muncii, ITM Constanta	Anulare act administrativ Decizii ITM Constanta nr. 2772, 2773/25.02.2021.	Fond	Fond Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, ca nefondata. Respinge cererea formulata de catre reclamantele SOCIETATEA NAȚIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA - SUCURSALA CNE CERNAVODĂ si SOCIETATEA NAȚIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA, in contradictoriu cu parata INSPECTIA MUNCII, ca fiind formulata in contradictoriu cu o persoana fara calitate procesuala pasiva. Admite cererea formulata de catre reclamantele SOCIETATEA NAȚIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA - SUCURSALA CNE CERNAVODĂ si SOCIETATEA NAȚIONALĂ „NUCLEARELECTRICA” SA, in contradictoriu cu paratul INSPECTORIATUL TERITORIAL DE MUNCĂ CONSTANȚA, astfel cum a fost precizata. Dispune anularea Deciziei nr. 2772, 2773/25.02.2021 (raspuns la plangerea prealabila), precum si a Procesului verbal de control seria CT nr. 117059/06.01.2021 (nr.	

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							1/06.01.2021) si a anexelor ce fac parte din acesta. Obliga paratul la plata catre reclamante a cheltuielilor de judecata, in suma de 150 lei (taxa judiciara de timbru). Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in data de 22.02.2022, prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin mijlocirea grefei instantei. Hotarâre 223/ 22.02.2022	
27.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeelor tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel Pentru continuarea procedurii ORNISS si a efectuării expertizei, amana judecarea cauzei. Discutarea cererii de suspendare de drept a cauzei, formulată de apelanta-pârâtă C.N.U., la termenul din data de 20 aprilie 2022 când s-a stabilit practic și pentru experți ca fiind termenul de fond cu privire la calea de atac. Pentru acest termen de fond stabilit deja, dispune citarea apelantei-pârâte C.N.U prin administrator judiciar Expert Insolvență SPRL Filiala București cu sediul în București, strada Turturelelor nr.11A, et.5, sector 3. Pronunțată în ședință publică astăzi, 09 martie 2022, la Curtea de Apel Pitești – Secția I Civilă. Document: Încheiere de ședință 09.03.2022	amana pronuntarea la 04.05.2022
28.	4419/2/2021	Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond	Fond	11.05.2022
29.	25751/3/2021	Munca Tribunalul Bucuresti	parat	Botea Ceciliu Lucian	contestatie decizie de concediere	Fond	Fond	13.05.2022
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariati MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare în judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței, azi 16.12.2020. Document: Hotarâre 4634/2021 16.12.2021	neredactata

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2022

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
2.	2221/118/2019*	Civil Tribunal Constanta /Curtea de Apel Constanta	Apelant Parat	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Apel	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda, ca nefondata. Admite, in parte, actiunea formulata de reclamanta SOREX SA in faliment prin lichidator judiciar CII Ursache Aurel in contradictoriu cu parata NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda. Obligă parata la restituirea către reclamantă, în natură, a următoarelor bunuri: macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651417 si seria de fabricatie 679/1984 amplasată în interiorul reactorului nr. 3; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651424 si seria de fabricatie 690/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 4; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651372 si seria de fabricatie 689/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 5. În ipoteza în care bunurile nu vor mai exista în starea de fapt actuală, astfel cum aceasta a fost constatată prin Raportul de expertiză tehnică judiciară întocmit în cauză de domnul expert Popa Teodor, dispune obligarea paratei la plata către reclamantă a sumei de 10.000 euro pentru fiecare dintre cele trei bunuri. Respinge în rest actiunea, ca nefondata. Obligă parata la plata către reclamantă a sumei de 1.500 lei reprezentând cheltuieli de judecată (parte din onorariul achitat expertului). Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1034/2021 30.09.2021 Apel	15.06.2022

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2022 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. I 2022	Realizari Trim. I 2022	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
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	10,00%	14,19%	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%	99,7%	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)	0,02	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	1,96	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	1,67	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	30.000.000 lei	974.823.305 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)	659,75 lei/MWh	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Neindeplinit	0%	0%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									89%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. I 2022": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente), 70/27.07.2020 si 73, 74/09.03.2022

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

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