



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

Data raportului: Noiembrie 2022

CUPRINS

| | |
|--|----|
| 1. BAZA RAPORTULUI..... | 3 |
| 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE | 3 |
| 2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022 | 3 |
| 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 | 4 |
| 2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022 | 6 |
| 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE..... | 7 |
| 3.1. Producerea de energie electrica..... | 7 |
| 3.2. Vanzarea de energie electrica..... | 8 |
| 3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica..... | 11 |
| 3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2022..... | 12 |
| 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda | 14 |
| 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti..... | 18 |
| 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE | 18 |
| 4.1. Continuarea Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie (Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda) .. | 18 |
| 4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda | 18 |
| 4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda | 19 |
| 4.4. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda | 19 |
| 4.5. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE" | 20 |
| 4.6. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice..... | 21 |
| 4.7. Realegerea domnului Cosmin Ghita, Director General al SNN, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators "WANO" | 21 |
| 4.8. Schimbari in conducerea Societatii – Directori..... | 21 |
| 4.9. Actul Delegat Complementar prin care energia nucleara si gazele naturale sunt incluse in Taxonomia UE a fost aprobat de catre Parlamentul European..... | 22 |
| 4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina..... | 22 |
| 4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie..... | 22 |
| 4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 si OUG nr. 119/01.09.2022 – cadru legal pentru impozitul pe venitul suplimentar / contributia de solidaritate | 24 |
| 4.13. Lansare platforma "Nucleu de bine"..... | 24 |
| 4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021 | 24 |
| 4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda..... | 25 |
| 4.16. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)..... | 25 |
| 4.17. Filiala EnergoNuclear S.A. | 26 |
| 4.18. Strategia de vanzari a productiei de energie electrica pentru urmatoorii 4 ani in conformitate cu prevederile OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare | 26 |
| 4.19. Litigii majore | 26 |
| 4.20. Alte informatii | 26 |
| 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.09.2022 | 27 |
| 6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA | 27 |
| Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022 | 29 |
| Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 | 30 |
| Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022..... | 31 |
| Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2022 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar | 32 |
| Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2022 – Consiliul de Administratie..... | 43 |

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata, 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 9 luni incheiata la 30 septembrie 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 (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

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

2.1. Situatie pozitiei financiare la 30 septembrie 2022

Pozitia financiara la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 1**.

| Indicator [Mii RON] | 30 septembrie 2022 (neauditat) | 31 decembrie 2021 (auditat) | Variatie |
|--|-----------------------------------|--------------------------------|--------------|
| Active imobilizate | 6.043.805 | 6.110.845 | -1,1% |
| Active circulante | 4.994.881 | 3.514.280 | 42,1% |
| Total active | 11.038.687 | 9.625.125 | 14,7% |
| Datorii pe termen lung | 549.710 | 597.564 | -8,0% |
| Datorii curente | 780.551 | 662.300 | 17,9% |
| Total datorii | 1.330.261 | 1.259.864 | 5,6% |
| Capitaluri proprii | 9.708.426 | 8.365.261 | 16,1% |
| Total capitaluri proprii si datorii | 11.038.687 | 9.625.125 | 14,7% |

Activele imobilizate se situeaza la un nivel similar celui inregistrat la 31 decembrie 2021. Reducerea valorii nete a imobiliarilor corporale si necorporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost compensata de investitiile efectuate in perioada in imobiliarizari corporale si necorporale, precum si de cresterea investitiilor financiare in filiale si entitati asociate, prin majorarea capitalului social al Energonuclear S.A. cu valoarea de 27 milioane RON, respectiv participarea la capitalul social al RoPower Nuclear S.A. cu 4,9 milioane RON, detinuta in proportie de 50% de SNN.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 42,1% fata de 31 decembrie 2021, in principal pe seama cresterii cu 47% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 8,0% 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 17,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2021, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, in principal ca urmare a recunoasterii datoriei privind impozitul pe venitul suplimentar datorat la 30.09.2022, care urmeaza a fi platit in luna urmatoare perioadei de raportare. De asemenea, la cresterea datoriilor curente a contribuit si cresterea impozitului pe profit datorat la 30.09.2022, ca urmare a evolutiei pozitive a profitului. Influenta acestor cresteri este diminuat partial de scaderea portiunii curente a creditelor externe ca urmare a finalizarii rambursarii a doua dintre acestea.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, SNN a obtinut un profit net de 1.939.091 mii RON.

| Indicator [Mii RON] | Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat) | Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat) | Variatie |
|--|---|---|---------------|
| Productie (GWh)* | 7.410 | 7.572 | -2,1% |
| Venituri din exploatare, din care: | 4.910.534 | 2.186.432 | 124,6% |
| <i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i> | 4.829.890 | 2.114.818 | 128,4% |
| Cheltuieli din exploatare - mai putin depreciere si amortizare si impozit pe venitul suplimentar | (1.388.541) | (1.014.377) | 36,9% |
| Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/ Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | (872.931) | 0 | - |
| EBITDA | 2.649.062 | 1.172.055 | 126,0% |
| Depreciere si amortizare | (451.279) | (417.428) | 8,1% |
| EBIT | 2.197.783 | 754.627 | 191,2% |
| Rezultat financiar net | 114.334 | 17.295 | 561,1% |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit | (373.026) | (131.314) | 184,1% |
| Profit net | 1.939.091 | 640.608 | 202,7% |

*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 126% fata de aceeași perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 124,6%, influentate de cresterea cu 128,4% a veniturilor din vanzarea energiei electrice. Cresterea veniturilor a fost partial diminuat de cresterea cheltuielilor din exploatare, ca urmare a aparitiei cheltuielii cu impozitul pe venitul suplimentar incepand cu luna ianuarie 2022 (a se vedea detalierea de mai jos privind Cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar), cuantumul acestei cheltuieli pentru perioada ianuarie – septembrie 2022 fiind de 872.931 mii RON (0 RON pentru ianuarie – septembrie 2021), precum si de cresterea costului energiei electrice achizitionate in perioada, cauzata de cresterea preturilor de achizitie.

Veniturile din exploatare au crescut cu 124,6%. Aceasta crestere este determinata de cresterea veniturilor din vanzarea energiei electrice, ca urmare a cresterii cu 138,2% a pretului mediu ponderat de vanzare al energiei electrice (inclusiv Tg) realizat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioada a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de perioada similara a anului 2021, societatea a vandut o cantitate totala de energie electrica mai mica cu 4,1%, pe seama unei productii de energie electrica mai mica cu 2,1%. In anul 2022 a avut loc oprirea planificata a Unitatii 1, cu o durata mai lunga decat oprirea planificata a Unitatii 2 din anul 2021, ceea ce a deteterminat scaderea productiei.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 4% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a crescut cu 113,1% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a scazut cu 5,5%, iar pretul mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 255,7% (pret fara Tg).

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

In perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, in baza art. II alin (1) din Legea nr 259/2021, venitul suplimentar rezultat din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh s-a impozitat cu o cota de 80%. Modalitatea de calcul a acestui impozit este stabilita prin OUG nr. 27/2022 (Anexa 6) pentru perioada ianuarie – august 2022. Societatea a intrunit criteriile de aplicare incepand cu luna ianuarie 2022.

Incepand cu 1 septembrie 2022, in baza OUG nr. 119/01.09.2022, impozitul pe venitul suplimentar a fost inlocuit de contributia de solidaritate, in cuantum de 100% din diferenta dintre pretul mediu lunar de vanzare al energiei electrice si pretul de 450 RON/MWh. In baza OUG nr. 119/01.09.2022, contributia de solidaritate se aplica in perioada 1 septembrie 2022 – 31 august 2023.

Astfel, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, SNN a inregistrat o cheltuiala cu impozitul pe venit suplimentar/contributia de solidaritate de 872.931 mii RON.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si cheltuiala cu impozitul pe venitul suplimentar au crescut cu 36,9% in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor privind energia electrica achizitionata (cauzata de cresterea preturilor de achizitie), precum si a cresterii cheltuielilor cu personalul.

Deprecierea si amortizarea a crescut cu 8,1%, ca urmare a inregistrarii efectelor evaluarii activelor la 31.12.2021, care a dus la majorarea valorii activelor, implicit la majorarea cheltuielii cu amortizarea acestora.

Rezultatul financiar a influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-au inregistrat venituri financiare nete, in crestere cu 561,1% fata de perioada similara a anului anterior, ca urmare a veniturilor din dobanzi obtinute. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, USD si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de cel calculat pentru perioada similara a anului 2021.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/23.02.2022. Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2022 (puncul 7 al convocatorului AGOA din 19 octombrie 2022). Nevoia de rectificare a aparut in principal ca urmare a modificarilor recurente ale legislatiei privind impozitul pe veniturile suplimentare/ contributia de solidaritate, intrate in vigoare dupa intocmirea bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2022, precum si de evolutia pretului energiei electrice. Modificarile aduse prin rectificarea veniturilor si cheltuielilor sunt prezentate mai jos, cu evidentierea principalelor elemente al caror nivel a fost rectificat semnificativ:

| INDICATORI | BVC 2022 Aprobat prin Hotarare AGOA nr. 3/23.02.2022 | BVC 2022 rectificat Aprobat prin Hotarare AGA nr. 10/19.10.2022 | Variatie (abs) | Variatie (%) |
|---|---|--|-------------------|-----------------|
| I. VENITURI TOTALE | 5,186,756 | 6,608,815 | 1,422,058 | 27% |
| 1. Venituri totale din exploatare | 5,100,618 | 6,416,631 | 1,316,013 | 26% |
| 2. Venituri financiare | 86,138 | 192,183 | 106,045 | 123% |
| II. CHELTUIELI TOTALE | 2,617,238 | 3,929,154 | 1,311,915 | 50% |
| 1. Cheltuieli de exploatare, din care: | 2,580,090 | 3,892,799 | 1,312,708 | 51% |
| A. Cheltuieli cu bunuri si servicii, din care: | 946,936 | 1,226,202 | 279,265 | 29% |
| - Cheltuiala cu achizitia de energie electrica | 274,504 | 571,658 | 297,154 | 108% |
| B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate, din care: | 356,896 | 1,259,083 | 902,187 | 253% |
| - Cheltuiala cu impozitul pe venituri suplimentare / contributie solidaritate | 161,541 | 1,063,729 | 902,189 | 558% |
| C. Cheltuieli cu personalul | 574,133 | 573,851 | -282 | 0% |
| D. Alte cheltuieli de exploatare, din care: | 702,125 | 833,663 | 131,538 | 19% |
| - Cheltuiala cu piata de echilibrare | 46,800 | 148,795 | 101,995 | 218% |
| - Cheltuiala cu amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale | 577,404 | 614,180 | 36,776 | 6% |
| 2. Cheltuieli financiare | 37,148 | 36,355 | -793 | -2% |
| REZULTATUL BRUT | 2,569,518 | 2,679,661 | 110,143 | 4% |
| CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII | 875,282 | 781,707 | -93,576 | -11% |

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

Executia BVC la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului Rectificat de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor totale de 100% si un grad de realizare a cheltuielilor totale de 97,1%, asadar un grad de realizare al profitului brut de 103,7%.

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 8.064.740 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 2.869.934 MWh in trimestrul III 2022); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 654 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 (din care 238 mii MWh in trimestrul III 2022).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.410.474 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, fata de aceeaasi perioada a anului 2021 (7.571.854 MWh), reprezentand o scadere de 2,1%. In trimestrul III 2022 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.631.270 MWh, in scadere cu 1,9% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2021 de 2.682.131 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2022 (revizie aprilie 2022) a avut in vedere o cantitate de 10.275.683 MWh, iar pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, a avut in vedere o cantitate de 7.492.617 MWh, fiind realizat in proportie de 98,9% si pentru trimestrul III 2022, a avut in vedere o cantitate de 2.714.495 MWh, fiind realizat in proportie de 96,9%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2022, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2022, a fost dupa cum urmeaza:

| Unitatea CNE Cernavoda | Cumulat Semestrul I 2022 | Iulie 2022 | August 2022 | Septembrie 2022 | Cumulat 2022 | Cumulat de la punerea in exploatare comerciala |
|------------------------------|--------------------------------|---------------|----------------|--------------------|-----------------|---|
| Unitatea 1 | 71,05% | 94,12% | 75,75% | 94,75% | 76,81% | 90,36% |
| Unitatea 2 | 99,24% | 96,22% | 94,91% | 97,55% | 98,22% | 94,14% |

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.138 ore, inregistrata incepand cu data de 8 mai 2022 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a fost de 83,5 ore, si a durat pana in data de 28 iunie 2022 ora 08:31. Incepand cu 26 august, pentru 112 ore, Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost oprita controlat in vederea realizarii unor lucrari de reparatie a sistemului de filtrare din bazinul de aspiratie.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2022:

- au fost emise 4 scrisori de garantie bancara in cuantum de 45.052.440 lei
- au fost lichidate 18 scrisori de garantie bancara in cuantum de 35.848.809 lei (emise in 2020 si 2021); si
- a fost majorata valoarea a patru scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 736.628 lei la 737.128 lei, de la 746.352 lei la 746.851 lei, de la 1.624.000 lei la 2.250.000 lei, respectiv de la 24.600.000 la 35.100.000 lei.

La 30 septembrie 2022, existau in sold 9 scrisori de garantie bancara in cuantum de 111.783.979 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022

| Vanzari pe tipuri | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|---|------------------|---------------------|-----------------------------------|----------------------------|
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care: | 7.700.924 | 99,63% | 625,90 | 4.820.040.925 |
| – Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare | 6.655.461 | 86,10% | 532,50 | 3.544.008.133 |
| – Vanzari pe PZU si PI | 1.045.463 | 13,53% | 1.220,54 | 1.276.032.792 |
| Dezechilibre pozitive pe PE* | 28.848 | 0,37% | 732,32 | 21.126.041 |
| Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 | 7.729.772 | 100% | 626,30 | 4.841.166.966 |

*Nota: valorile cuprind si 690.092 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.729.772 MWh, cu 1,8% peste programul de vanzari, de 7.594.223 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 4,1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (319,3 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea

integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 81% de pe piata spot, 16% de pe PE si 3% prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 sunt de 4.841.166.966 lei, cu 0,3% mai mici fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 31,5% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 128,4% fata de veniturile realizate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, este de 625,90 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat cu preponderenta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 886,09 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 263,06 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 o cota procentuala de 86,10% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 86,00% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 532,50 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 113% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2021, de 250,17 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,53% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 13,72% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 1.220,54 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 343,79 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2021.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, SNN a derulat 407 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022. In toate cazurile in care au fost

intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 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 III 2022

| Vanzari pe tipuri | Cantitati in MWh | % din total vanzari | Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus] | Venituri din vanzari [lei] |
|--|------------------|---------------------|---|----------------------------|
| Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care: | 2.692.430 | 99,51% | 645,25 | 1.737.299.167 |
| – Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, contracte negociate direct si contracte de furnizare | 2.465.716 | 91,13% | 528,97 | 1.304.278.084 |
| – Vanzari pe PZU | 226.714 | 8,39% | 1.909,99 | 433.021.083 |
| Dezechilibre pozitive pe PE* | 13.373 | 0,49% | 744,10 | 9.950.851 |
| Total vanzari in trimestrul III 2022 | 2.705.803 | 100% | 645,74 | 1.747.250.018 |

*Nota: valorile cuprind si 497.125 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.705.803 MWh, cu 2,3% sub programul de vanzari, de 2.770.800 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,3% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2021.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (74,5 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 51% de pe piata spot si 49% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica trimestrul III 2022 sunt de 1.747.250.018 lei, cu 0,9% mai mici fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (si cu 37,8% mai mari fata de Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2022, aprobata prin Hotararea nr. 3/23.02.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor), si respectiv mai mari cu 124,4% fata de veniturile realizate in trimestrul III 2021.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III 2022, este de 645,25 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III 2021, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 281,13 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2022 o cota procentuala de 91,13% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 91,64% inregistrata in trimestrul III 2021. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 528,97 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 106% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2021, de 256,79 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 1,30 lei/MWh incepand cu ianuarie 2020 (conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019), de 1,49 lei/MWh

incepand cu 1 ianuarie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 124/25.11.2021) si de 2,53 lei/MWh incepand cu 1 aprilie 2022 (conform Ordin ANRE nr. 33/23.03.2022).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III 2022 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 8,39% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 7,93% inregistrata in trimestrul III 2021. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III 2022 a fost de 1.909,99 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 562,68 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul III 2021.

In trimestrul III 2022, SNN a derulat 165 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 492.322.739 lei, din care 123.268.088 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 15.846.891 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), 26.907 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.007.307 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 345.877.777 lei (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 140.970.871 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie. Cantitatea de energie electrica achizitionata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a fost de 257.258 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 423.237 MWh), la un pret mediu de 1.344,48 lei/MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 333,08 lei/MWh).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 cheltuielile generate de cumpararea energiei electrice prin contracte la termen au fost de 6.080.179 lei pentru o cantitate de 11.040 MWh, fata de perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 in care cheltuiala a fost de 1.556.880 lei pentru achizitia a 7.925 MWh.

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 au fost in cuantum de 123.268.088 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 51.000 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 41.223.515 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 59.896 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval de decontare.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 206 de ore, amplificat de o crestere semnificativa a pretului

pentru cantitatile cumparate, de la 374,2 lei/MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 la 1.488,3 lei/MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022.

Prin aplicarea art II din Legea nr. 259/29.10.2021 si OUG nr. 27/18.03.2022, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80% pentru perioada 1 ianuarie – 31 august 2022, iar pentru perioada 1-30 septembrie 2022 prin aplicarea prevederilor din OUG nr. 119/01.09.2022, de modificare a OUG nr. 27/18.03.2022, contravaloarea contributiei de solidaritate se determina ca produs intre diferenta dintre pretul lunar de vanzare si pretul de referinta de 450 lei/MWh si cantitatea lunara livrata fizic. Astfel, Nuclearelectrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 a inregistrat o cheltuiuala cu impozitul pe veniturile suplimentare/contributia de solidaritate in valoare de 872.930.885 lei.

In trimestrul III 2022 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 229.468.087 lei, din care 106.915.958 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 6.656.856 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 7.088 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 299.061 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. si BRM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de acestia.

In trimestrul III 2022 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 115.825.367 lei pentru 38.280 MWh, la un pret mediu de 3.025,74 (trimestrul III 2021: 28.588.572 lei, cantitatea de energie achizitionata fiind de 50.982 MWh, la un pret mediu de 560,76 lei/MWh). In trimestrul III 2022 cheltuielile generate de cumpararea energiei electrice prin contracte la termen au fost de 2.981 lei pentru o cantitate de 5 MWh, la un pret mediu de 596,23 lei/MWh (in trimestrul III 2021 nu au fost achizitii de energie electrica de pe aceasta piata). Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie.

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2022 au fost in cuantum de 106.915.958 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 36.248 MWh (trimestrul III 2021: 32.042.418 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 37.587 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III 2022, comparativ cu trimestrul III 2021, odata cu scaderea numarului de ore de functionare cumulat, cu 14 de ore fata de trimestrul III 2021, amplificate de o crestere semnificativa a pretului pentru cantitatile cumparate.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2022

Valoarea totala rectificata a programului de investitii al SNN pentru anul 2022 este de 609.220 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2022 rectificat.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2022 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, a Sucursalei FCN Pitesti si a Sediului Central estimate a se relaiza pana la sfarsitul anului 2022, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

La dimensionarea programului de dezvoltare investitii, SN Nuclearelectrica S.A. a tinut cont de necesitatea sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, respectiv atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare 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 apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A. si trecerea acestora in patrimoniul filialei Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioara S.R.L., 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 ale centralei, care din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), si din considerente de natura juridica, necesita implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

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

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2022 fata de perioada comparativa a anului 2021 este prezentata in tabelul de mai jos:

| An | Valoare program investitii [mii RON] | Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON] | Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%) |
|------|--------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|
| 2022 | 609.220 | 422.383 | 69,3% |
| 2021 | 356.774 | 244.022 | 68,4% |

Nota. Valoarea programului de investitii, respectiv calculul gradului de realizare 01.01 – 30.09, sunt in concordanta cu valorile aprobate in rectificariile BVC 2021, respectiv BVC 2022

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2022

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

- **Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale**”: bugetat 123.959 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 63,6%;
- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)**”: bugetat 102.307 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 66,4%;

- **„Imbunatatirea fiabilitatii generatorului electric 1-4121-G01, prin inlocuirea infasuratorii statorice”**: bugetat 100.403 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizat);
- **„Servicii de re tehnologizare a transformatoarelor de evacuare putere de la Unitatile 1 si 2 de la CNE Cernavoda”**: bugetat 31.202 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 99,8% (investitie finalizata);
- **„Capitalizare EnergoNuclear”**: bugetat 27.000 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 100,0% (investitie finalizata);
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 24.745 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 68,2%;
- **„Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda”**: bugetat 13.418 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 53,7%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 81.756 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2022 este de 83,2%.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 au fost finalizate si urmatoarele proiecte: imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1; cresterea fiabilitatii SDS#1 prin inlocuirea amplificatoarelor ROPT SDS#1 U1 si a filtrelor EMI Tusonix de pe sertarele NIM-BIN, cu amplificatoare si filtre EMI noi, mai fiabile, similare proiectului ROP SDS#1 U2; Modulul 13 al Depozitului Intermediar de Combustibil Ars; inlocuirea panourilor de masura deplasare radiala arbore/ vibratii pompe NSP U1 CNE Cernavoda; modernizare instalatie de ventilatie laboratoare; renovare spatii statie producere hidrogen; sistem de racire pentru instalatia de ventilatie aferenta halelor I, II si III; renovare tunel transfer pastile de la FCN Pitesti.

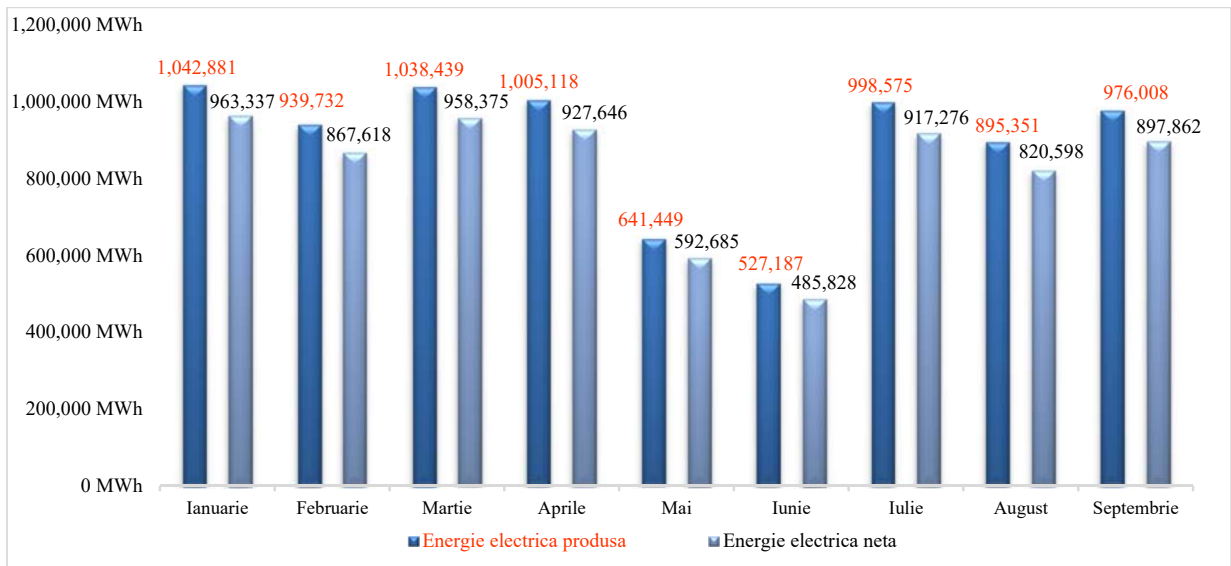
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

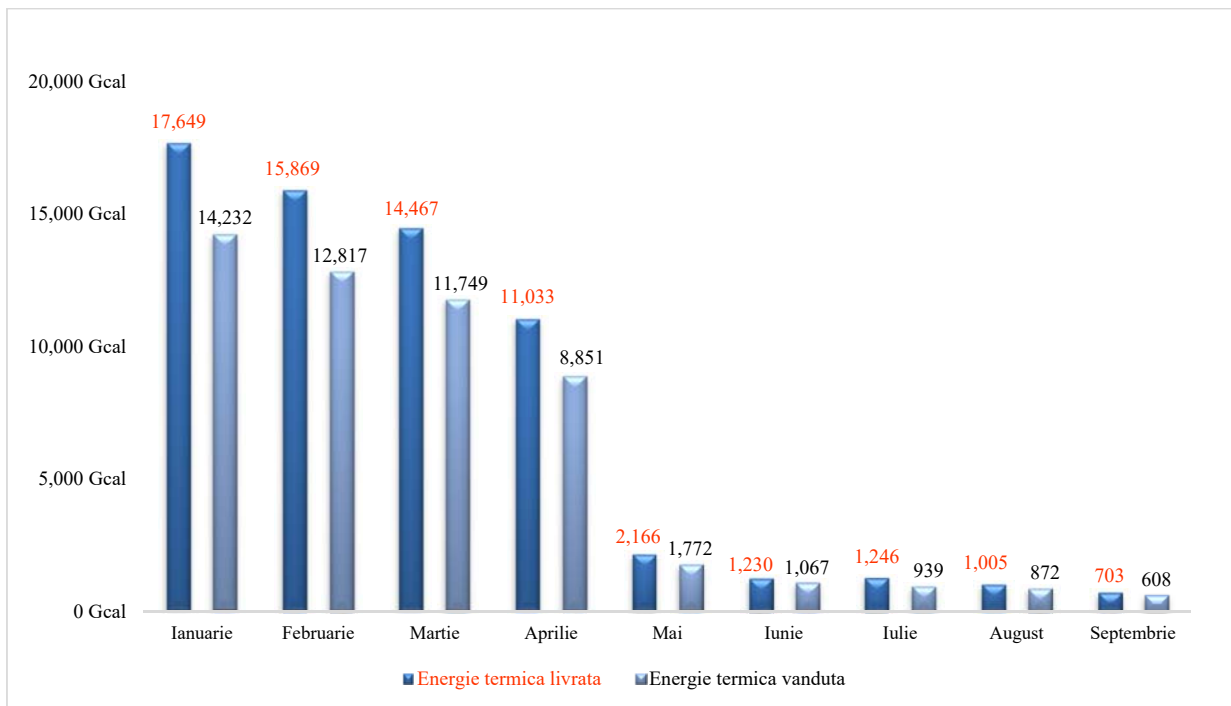
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

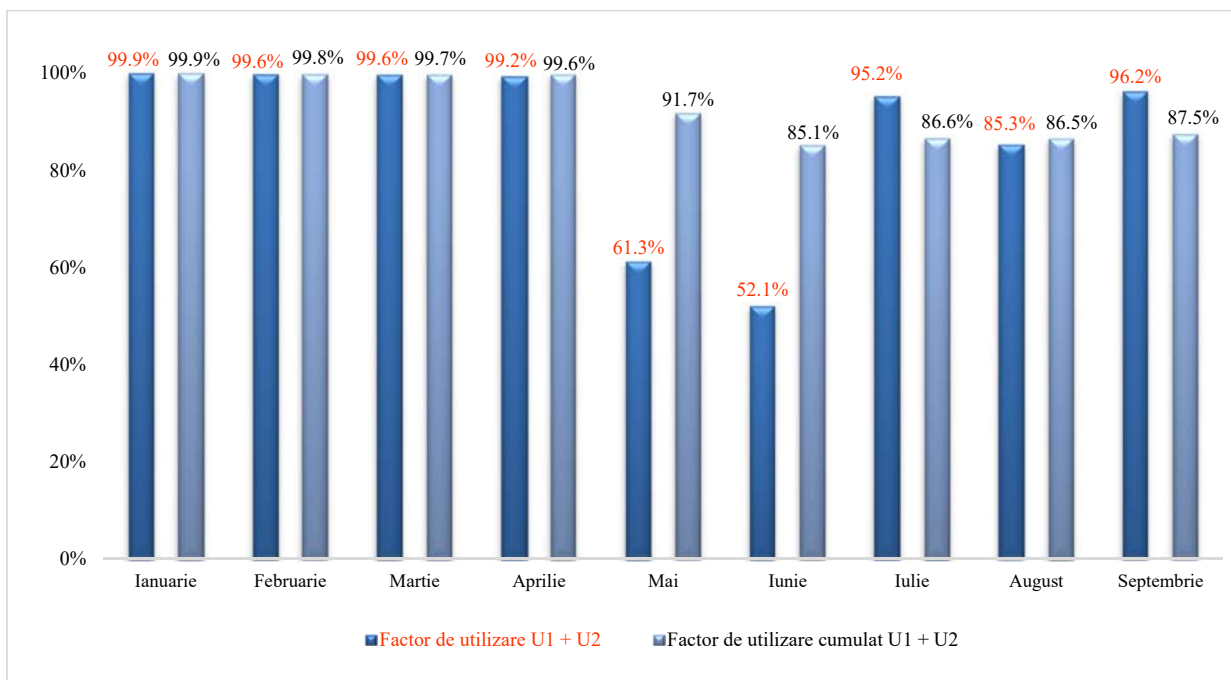
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.064.740/Energie electrica neta livrata: 7.431.227)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2022: 7,77%)



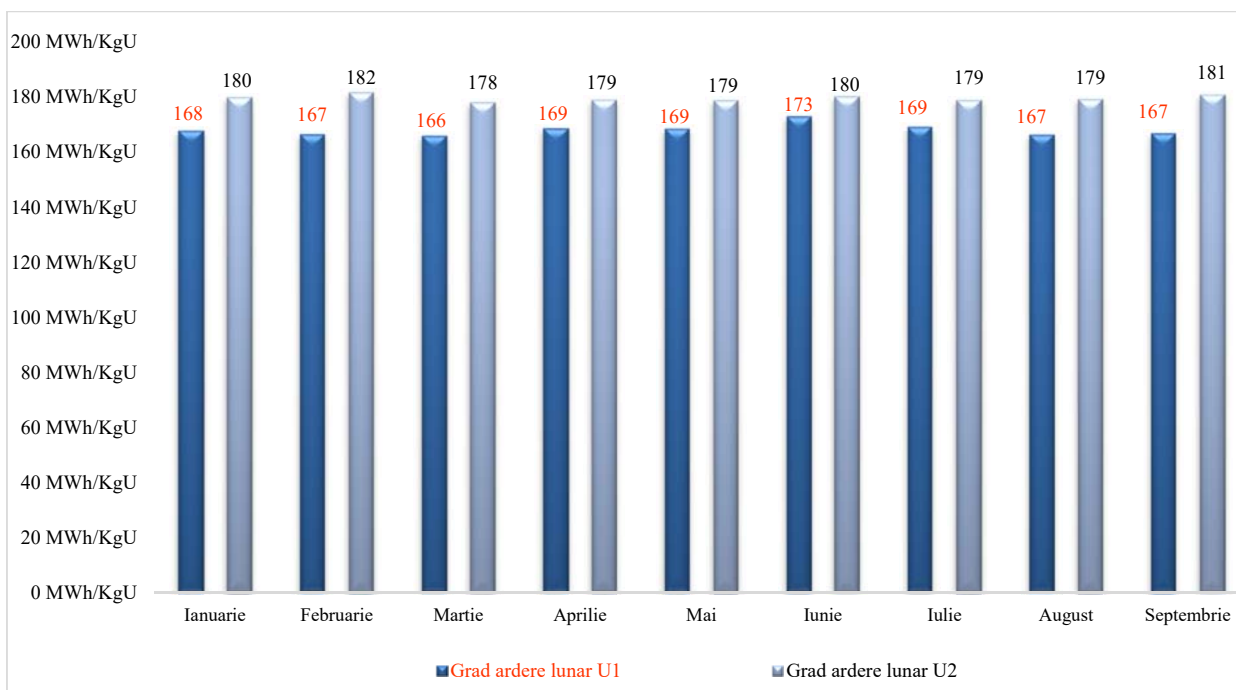
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 65.368/Energie termica vanduta: 52.907)



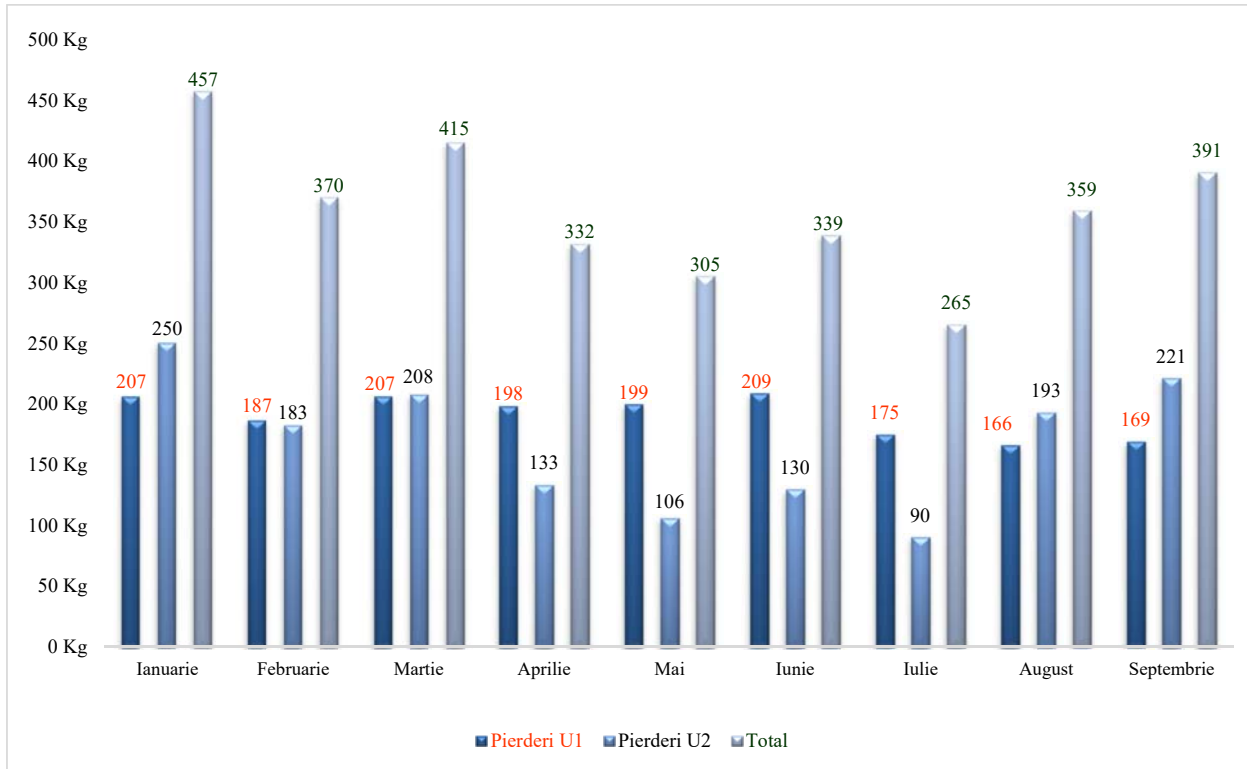
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2022: 87,51%)



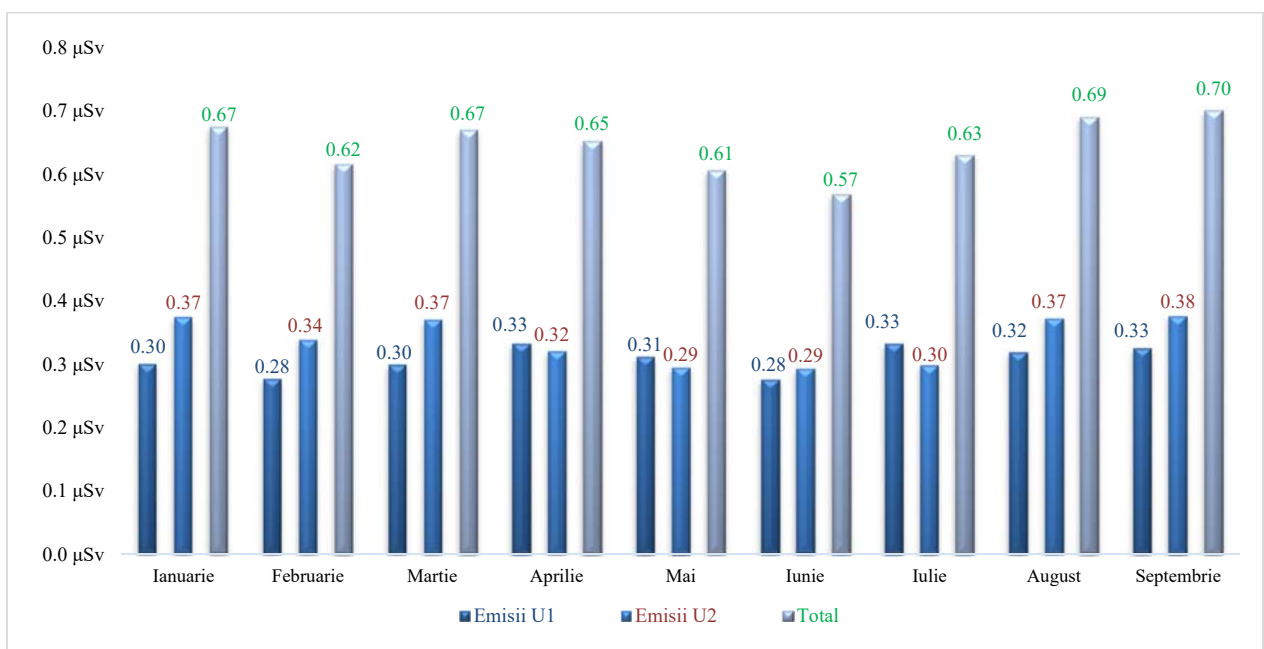
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2022: 173,6/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2022: 3.233/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulativ 2022: 5,8/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.873 de fascicule de combustibil nuclear, cu 0,4% peste planul de fabricatie, toate incadranduse in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 5,03% fata de aceeasi perioada a anului 2021 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.290 de fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022, Sucursala FCN Pitesti a livrat catre CNE Cernavoda cantitatea de 8.640 de fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021: 7.200 de fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

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

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

- Prin Decizia Prim-Ministrului României nr. 5/03.01.2022 a fost înființat Comitetul de Coordonare pentru extinderea programului nuclear civil din România, având ca atribuții principale analiza, cristalizarea și fundamentarea deciziilor strategice, a măsurilor necesare pentru extinderea programului nuclear civil din România și stabilirea mandatului reprezentanților Părții române în cadrul întrunirilor Comitetului Strategic (“Steering Committee”) pentru coordonarea, facilitarea și evaluarea activităților de cooperare prevăzute în Acordul între Guvernul României și Guvernul SUA privind cooperarea în legătură cu proiectele nucleare-energetice de la Cernavodă și în sectorul energiei nucleare civile din România.
- Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata continuarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, respectiv adoptarea Deciziei Preliminare de Investitie si trecerea in Etapa II – Lucrari Preliminare, conditionat de aprobarea si incheierea Acordului de Sprijin intre Statul roman si SNN in legatura cu Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. A fost aprobat, de asemenea, initierea demersurilor in vederea atribuirii si incheierii contractelor necesare pentru finalizarea Proiectului, in conditiile limitelor de competenta prevazute de actele constitutive ale SNN si Energonuclear S.R.L., si cu incadrarea in limita sumei de 185 milioane Euro.

4.2. Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

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

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

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

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

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

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv efectuarea unei noi expertize contabile este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 9.12.2022.

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

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

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul 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, La data de 30.06.2022 ICCJ, conform datelor din portal scj.ro, a dispus: Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărârea este în curs de redactare.

În dosarul conex 97/2/2020/a1 al I.C.C.J. s-a dispus admiterea cererii de seizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale dispunand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012.

Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs si Inalta Curte de Casatie si Justitie a acordat termen 15.11.2022.

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

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

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anularea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregirat la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta de fond a respins cererea de suspendare prin Încheierea de şedinţă din data de 13.04.2022. La data de 27.05.2022 SNN SA a atacat cu recurs această hotărâre. Dosarul a fost inaintat la Inalta Curte de Casatie si Justitie unde a fost păstrat nr. 4419/2/2021. Urmează a se fixa termen de judecată.

Distinct, prin Sentinţa nr. nr. 887/11.05.2022 Curtea de apel a respins acţiunea de fond (anulare HG). Împotriva acestei hotărâri SNN SA a declarat recurs la data de 28.07.2022. Dosarul a fost înaintat la Înalta Curte de Casaţie şi Justiţie şi a primit număr nou pentru recursul pe fond, anume nr. 1720/1/2022. Urmează a se fixa termen de judecată.

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

Prin Raportul Curent publicat in data de 25.01.2022, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii asupra realegerii domnului Cosmin Ghita, Directorul General al SN Nuclearelectrica SA, in pozitia de Guvernator in Board-ul Guvernatorilor din cadrul World Association of Nuclear Operators (WANO-Asociatia Mondiala a Operatorilor Nucleari) pentru inca un mandat de inca 2 ani, pana la data de 31 decembrie 2023. Domnul Cosmin Ghita a fost ales initial pentru pozitia de Guvernator in Board-ul WANO, la nivel global, la data de 1 ianuarie 2020, fiind primul roman care ocupa aceasta pozitie la nivel international, in industria nucleara.

4.8. Schimbări in conducerea Societatii – Directori

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

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

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

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

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

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

De asemenea, este recunoscut dreptul fiecarui stat UE de a-si alege propriul mix energetic national, prin raportare la resursele, expertiza si capacitatile existente. Taxonomia UE isi propune sa orienteze investitiile private catre sursele necesare pentru a accelera tranzitia energetica si pentru a atinge neutralitatea climatica.

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

4.10. Conflict armat intre Rusia si Ucraina

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

4.11. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie

Prin Hotararea nr. 6/10.08.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate cererile de reinnoire a mandatelor a trei membri ai Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 29.09.2022, astfel au fost desemnati urmasorii membrilor pentru un mandat de 4 ani: Domnul

Minodor Teodor Chirica (adminsitrator neexecutiv), Domnul Cosmin Ghita (administrator executiv), Doamna Elena Popescu (adminsitrator neexecutiv). Prin aceeasi Hotarare a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

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

De asemenea, actionarii SNN au aprobat:

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

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

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

Prin Hotararea nr. 10/19.10.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN ai fost aprobate: numirea a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN, pe o perioada de 4 luni, in

conformitate cu prevederile art 64¹, alin (3) si alin. (5) din OUG 109/2011, forma contractului de mandate care urmeaza sa fie semnat, precum si remuneratia pentru membrii provizorii. In calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administratie SNN au fost numiti doamna Grajdan Vasilica, domnul Dumitru Remus Vulpescu si domnul Niculescu George Sergiu.

4.12. Adoptarea OUG nr. 27/18.03.2022 si OUG nr. 119/01.09.2022 – cadru legal pentru impozitul pe venitul suplimentar / contributia de solidaritate

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

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

Potrivit acestor prevederi Nuclearelectrica S.A. a inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 un impozit pe venitul suplimentar / contributie de solidaritate in valoare de 872.930.885 RON.

4.13. Lansare platforma “Nucleu de bine”

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

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

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

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

4.14. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2021

Prin Hotararea nr. 5/28.04.2022 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGO”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2021 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute

in valoare de 595.925.367 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,97559234 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 24 iunie 2022 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 28 aprilie 2022).

4.15. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

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

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

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

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

4.16. Dezvoltarea primului reactor modular mic (SMR)

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

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

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

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

Prin Hotararea nr. 9/22.09.2022 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata participarea SNN la constituirea unei noi companii, organizate sub forma unei societati pe actiuni, pentru

dezvoltarea proiectului („companie/societate de proiect”) si mandatarea Directorului General al SNN sa semneze Acordul Investitiilor si Actul Constitutiv al societatii nou infiintate.

Prin Raportul Curent din data de 27.09.2022, Societatea anunta infiintarea alaturi de Nova Power & Gas S.R.L. a societatii RoPower Nuclear S.A., compania de proiect pentru dezvoltarea de reactoare modulare mici in Romania, pe locul fostei centrale electrice pe carbune din Doicesti, judetul Dambovita. RoPower Nuclear S.A., detinută in parti egale de SC Nuclearelectrica S.A. si Nova Power & Gas S.R.L., va lua masuri pentru implementarea primei centrale electrice NuScale VOYGR-6 (462 MWe) in Romania.

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

4.17. Filiala EnergoNuclear S.A.

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

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

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

4.19. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2022 este prezentata in **Anexa 4**.

4.20. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2022 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.09.2022

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

| Denumire indicator | Mod de calcul | u.m. | Valoare 30.09.2022 ^{*)} |
|---|---|------|----------------------------------|
| 1. Indicatorul lichiditatii curente | Active circulante/ Datorii curente | x | 6,40 |
| 2. Indicatorul gradului de indatorare | | | |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1) | Capital imprumutat/ Capital propriu x 100 | % | 0,9% |
| 2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2) | Capital imprumutat/ Capital angajat x 100 | % | 0,9% |
| 3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti | Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270 | zile | 17 |
| 4. Viteza de rotatie a activelor^{**)} | Cifra de afaceri/ Active imobilizate | x | 1,07 |

**) In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022.*

****) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).*

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

La 30 septembrie 2022, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

| Nr. crt. | Prenume si Nume | Data expirare mandat |
|----------|---------------------------------------|--|
| 1. | Teodor Minodor Chirica ¹⁾ | 29.09.2026 |
| 2. | Cosmin Ghita ²⁾ | 29.09.2026 |
| 3. | Elena Popescu | 29.09.2026 |
| 4. | Dumitru Remus Vulpescu ³⁾ | pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022 |
| 5. | George Sergiu Niculescu ⁴⁾ | 29.10.2022 |
| 6. | Chirlesan Dumitru | 10.12.2022 |
| 7. | Grajdan Vasilica ³⁾ | pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022 |

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

2) Detine si functia de Director General al SNN;

3) Prin Decizia CA nr. 186/27.09.2022 a fost numit administrator provizoriu pana la intrunirea AGOA, respectiv 19.10.2022, in conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990. Prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022 a fost numit membru provizoriu pentru o perioada de 4 luni de la 19.10.2022 pana la 19.02.2023;

4) Prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022 a fost numit membru provizoriu pentru o perioada de 4 luni de la 19.10.2022 pana la 19.02.2023;

Societatea a incheiat contracte de mandat cu membrii Consiliului de Administratie, care prevad indicatori cheie de performanta. Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2022 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung.

Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

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

| Contract de mandat | Grad de realizare Trim. III 2022 (cumulat) |
|----------------------------|---|
| Consiliul de Administratie | 100% |

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Dan Niculaie-Faranga,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2022

| | 30 septembrie 2022 | 31 decembrie 2021 |
|---|---------------------------|--------------------------|
| | (neauditat) | (auditat) |
| Active | | |
| Active imobilizate | | |
| Imobilizari corporale | 5.749.729.442 | 5.853.337.904 |
| Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing | 976.656 | 1.180.392 |
| Imobilizari necorporale | 53.413.730 | 48.391.975 |
| Active financiare evaluate la cost amortizat | 35.304.045 | 35.496.297 |
| Investitii financiare in filiale | 199.438.505 | 172.438.508 |
| Investitii financiare in entitati asociate | 4.943.000 | - |
| Total active imobilizate | 6.043.805.378 | 6.110.845.076 |
| Active circulante | | |
| Stocuri | 590.815.462 | 560.149.518 |
| Creante comerciale | 395.998.158 | 220.487.430 |
| Alte active financiare evaluate la cost amortizat | 119.208.119 | 87.270.340 |
| Depozite bancare | 2.396.397.500 | 1.328.973.000 |
| Numerar si echivalente de numerar | 1.492.461.951 | 1.317.399.999 |
| Total active circulante | 4.994.881.190 | 3.514.280.287 |
| Total active | 11.038.686.568 | 9.625.125.363 |
| Capitaluri proprii si datorii | | |
| Capitaluri proprii | | |
| Capital social, din care: | 3.211.941.683 | 3.211.941.683 |
| <i>Capital social subscris si varsat</i> | 3.016.438.940 | 3.016.438.940 |
| <i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i> | 195.502.743 | 195.502.743 |
| Prime de emisiune | 31.474.149 | 31.474.149 |
| Rezerva platita in avans | 21.553.537 | 21.553.537 |
| Rezerva din reevaluare | 408.712.858 | 451.742.500 |
| Rezultatul reportat | 6.034.744.247 | 4.648.549.459 |
| Total capitaluri proprii | 9.708.426.474 | 8.365.261.328 |
| Datorii | | |
| Datorii pe termen lung | | |
| Imprumuturi pe termen lung | 87.102.400 | 130.135.030 |
| Datorii din contracte de leasing pe termen lung | 721.122 | 910.586 |
| Provizioane pentru riscuri si cheltuieli | 258.950.477 | 245.823.013 |
| Venituri in avans | 61.278.746 | 72.037.242 |
| Datorie privind impozitul amanat | 95.278.063 | 102.278.835 |
| Obligatii privind beneficiile angajatilor | 46.378.990 | 46.378.990 |
| Total datorii pe termen lung | 549.709.798 | 597.563.696 |
| Datorii curente | | |
| Datorii comerciale si alte datorii | 415.535.191 | 285.939.903 |
| Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli | 76.320.508 | 69.541.135 |
| Impozit pe profit datorat | 137.450.195 | 48.781.242 |
| Venituri in avans | 85.585.588 | 89.647.495 |
| Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung | 65.399.471 | 168.126.539 |
| Datorii din contracte de leasing pe termen scurt | 259.073 | 264.025 |
| Total datorii curente | 780.550.296 | 662.300.339 |
| Total datorii | 1.330.260.094 | 1.259.864.035 |
| Total capitaluri proprii si datorii | 11.038.686.568 | 9.625.125.363 |

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022

| | Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat) | Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat) | Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2022 (neauditat) | Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat) |
|--|---|---|---|---|
| Venituri | | | | |
| Venituri din vanzarea energiei electrice | 1.740.807.899 | 775.237.956 | 4.829.890.085 | 2.114.818.186 |
| Venituri din transportul energiei electrice | 6.656.856 | 3.486.641 | 15.846.891 | 9.842.974 |
| Total venituri | 1.747.464.755 | 778.724.597 | 4.845.736.976 | 2.124.661.160 |
| Alte venituri | 22.734.486 | 25.170.207 | 64.797.197 | 61.770.543 |
| Cheltuieli din exploatare | | | | |
| Depreciere si amortizare | (148.660.072) | (139.785.853) | (451.278.958) | (417.428.284) |
| Cheltuieli cu personalul | (136.543.741) | (122.762.981) | (379.605.059) | (316.551.910) |
| Costul energiei electrice achizitionate | (222.362.895) | (60.630.991) | (475.233.359) | (183.751.266) |
| Reparatii si mentenanta | (20.341.990) | (24.378.272) | (63.022.889) | (70.440.767) |
| Cheltuieli cu transportul energiei electrice | (6.656.856) | (3.486.641) | (15.846.891) | (9.842.974) |
| Cheltuieli cu piesele de schimb | (3.657.665) | (4.613.613) | (19.876.234) | (15.377.567) |
| Costul cu combustibilul nuclear | (43.854.396) | (44.184.839) | (115.876.234) | (115.118.874) |
| Cheltuieli cu impozitul pe venitul suplimentar/Contributia la Fondul de Tranzitie Energetica | (287.120.312) | - | (872.930.885) | - |
| Alte cheltuieli din exploatare | (108.499.630) | (104.572.751) | (319.772.309) | (303.293.081) |
| Total cheltuieli din exploatare | (977.697.557) | (504.415.941) | (2.712.751.877) | (1.431.804.723) |
| Profit din exploatare | 792.501.684 | 299.478.863 | 2.197.782.296 | 754.626.980 |
| Cheltuieli financiare | (8.440.501) | (5.821.274) | (23.379.809) | (28.305.260) |
| Venituri financiare | 72.481.628 | 13.788.527 | 137.713.811 | 45.599.989 |
| (Cheltuieli)/Venituri financiare nete | 64.041.127 | 7.967.253 | 114.334.002 | 17.294.729 |
| Profit inainte de impozitul pe profit | 856.542.811 | 307.446.116 | 2.312.116.298 | 771.921.709 |
| Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta | (138.244.507) | (52.231.094) | (373.025.785) | (131.314.158) |
| Profitul perioadei | 718.298.304 | 255.215.022 | 1.939.090.513 | 640.607.551 |

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2022

| | | | | | | | | | mii RON |
|------|----|--|---------|--|---|-----------------------------------|--|-------------------------------|---|
| 0 | 1 | 2 | Nr. rd. | BVC 2022 Trim. III 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/23.02.2022) | BVC 2022 Trim. III 2022 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022) | Realizat cumulativ Trim. III 2022 | % Realizat vs. Aprobata rectificat [Col.6/Col.5] | Variatie (abs.) [Col.6-Col.5] | % Realizat vs. Aprobata initial [Col.6/Col.4] |
| I. | | VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5) | 1 | 3.768.478 | 5.017.998 | 5.018.212 | 100,0% | 214 | 133,2% |
| | 1. | Venituri totale din exploatare, din care: | 2 | 3.721.127 | 4.896.314 | 4.880.497 | 99,7% | -15.817 | 131,2% |
| | | c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare | 3 | - | - | - | - | - | - |
| | | c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare | 4 | - | - | - | - | - | - |
| | 2. | Venituri financiare | 5 | 47.352 | 121.684 | 137.715 | 113,2% | 16.031 | 290,8% |
| II. | | CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21) | 6 | 1.963.583 | 2.788.074 | 2.706.096 | 97,1% | -81.979 | 137,8% |
| | 1. | Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20) | 7 | 1.935.748 | 2.761.032 | 2.682.716 | 97,2% | -78.316 | 138,6% |
| | | A. Cheltuieli cu bunuri si servicii | 8 | 744.038 | 825.447 | 744.530 | 90,2% | -80.917 | 100,1% |
| | | B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate | 9 | 249.724 | 919.887 | 958.530 | 104,2% | 38.643 | 383,8% |
| | | C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd. 14 + Rd.18 + Rd.19) | 10 | 419.076 | 382.608 | 382.458 | 100,0% | -150 | 91,3% |
| | | C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13) | 11 | 382.580 | 347.993 | 349.912 | 100,6% | 1.919 | 91,5% |
| | | C1 Cheltuieli cu salariile | 12 | 339.182 | 312.068 | 312.068 | 100,0% | 0 | 92,0% |
| | | C2 Bonusuri | 13 | 43.397 | 35.925 | 37.844 | 105,3% | 1.919 | 87,2% |
| | | C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care: | 14 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | - |
| | | a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal | 15 | - | - | - | - | - | - |
| | | b) Cheltuieli cu drepturile salariale convenite 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 | 2.634 | 2.010 | 1.719 | 85,5% | -291 | 65,3% |
| | | C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale | 19 | 33.862 | 32.605 | 30.827 | 94,5% | -1.778 | 91,0% |
| | | D. Alte cheltuieli de exploatare | 20 | 522.911 | 633.089 | 597.197 | 94,3% | -35.892 | 114,2% |
| | 2. | Cheltuieli financiare | 21 | 27.836 | 27.042 | 23.380 | 86,5% | -3.662 | 84,0% |
| III. | | REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6) | 22 | 1.804.895 | 2.229.924 | 2.312.116 | 103,7% | 82.193 | 128,1% |
| IV. | | IMPOZIT PE PROFIT | 23 | 290.347 | 351.686 | 373.026 | 106,1% | 21.340 | 128,5% |
| V. | | PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23) | 24 | 1.514.547 | 1.878.238 | 1.939.091 | 103,2% | 60.853 | 128,0% |

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 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. | 09.02.2023 |
| 2. | 873/1259/2008 | Civil Tribunalul Arges | Creditor | Termoficare 2000 S.A. | Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei | Fond | Admite cererea formulată de lichidatorul judiciar privind închiderea procedurii insolvenței debitoarei. Dispune închiderea procedurii insolvenței debitoarei TERMOFICARE 2000 S.A și radierea acesteia din registrul comerțului. Descarcă lichidatorul judiciar, în măsura prevăzută de lege, de orice îndatoriri sau responsabilități cu privire la procedură, debitor și averea lui, creditori, titulari de drepturi de preferință, acționari sau asociați. Dispune notificarea sentinței de închidere a procedurii: - DIRECTIEI GENERALE REGIONALE A FINANTELOR PUBLICE PLOIESTI- ADMINISTRATIA JUDETEANA A FINANTELOR PUBLICE ARGES, - OFICIULUI REGISTRULUI COMERTULUI, în vederea efectuării mențiunii, - OFICIULUI DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA, în vederea notării, dacă este cazul, a închiderii procedurii, - tuturor creditorilor, prin publicare în BPI. Executorie. Cu recurs în 10 zile de la comunicarea hotărârii. Hotarâre 481/2022 25.10.2022 | |
| 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 | 26.01.2023 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|--------------|---|---------------------|---|--|--------|---|-------------------------|
| | | | | | | | <p>inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021.</p> <p>Apel</p> | |
| 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. | 25.11.2022 |
| 5. | 41419/3/2016 | Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti | Reclamant- Parat | EnergO Securent S.R.L. | Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii EnergO Securent: 2.206.539,80 lei | 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 reprezentand TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de | 03.11.2022 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|---------------|---|-----------------|--|---|--------|--|-------------------------------|
| | | | | | | | 1.257.880,8 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 | |
| 6. | 5802/118/2017 | Munca Tribunalul Constanta | Parat | Sindicatul CNE pentru 757 salariati. | Drepturi banesti spor conditii periculoase. | Fond | Fond Administrare expertiza contabila. | 9.12.2022 |
| 7. | 7036/118/2017 | Munca Tribunalul Constanta | Parat | Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu. | Drepturi banesti spor conditii periculoase. | Fond | Fond Respinge actiunea, ca nefondata. Admite cererea formulata de expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS. Stabileste onorariu definitiv convenit expertul tehnic judiciar LAZAROIA REMULUS pentru efectuarea raportului de expertiza tehnica judiciara in specialitatea contabilitate la suma de 12.000,00 lei. Obligă reclamantii la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroaia Remulus. Obligă părata la plata către Tribunalul Constanța – Biroul Local de Expertize Tehnice Judiciare a sumei de 1000 lei, cu titlu de diferență onorariu expert, în favoarea domnului expertul judiciar Lăzăroaia Remulus. Executorie în privința obligației de plată a onorariului de expert. Obligă reclamantii, în mod egal, la plata către părata a sumei de 59.221,94 de lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 17.06.2022. Document: Hotărâre 2205/2022 17.06.2022 | |
| 8. | 6471/2/2018 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCCJ | 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.1.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obligă parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. | finalizat |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 recursul formulat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva Sentinței civile nr. 1229 din 29 martie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică astăzi, 12 octombrie 2022. | |
| 9. | 6472/2/2018 | Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICJJ | 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 Admite recursul declarat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva sentinței civile nr. 1230 din 4 februarie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a Contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și, în rejudecare, respinge acțiunea ca neîntemeiată. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi, 19 octombrie 2022. | finalizat |
| 10. | 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 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. | suspendat |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|---------------|---|-----------------|--|--|--------|--|-------------------------------|
| 11. | 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 Sectia 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. | 10.01.2023 |
| 12. | 6026/109/2019 | Munca Tribunalul Arges | Parat | Gheba Florin Ovidiu. | Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara. | Fond | Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozitiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020. Incheiere menținere suspendare – 21.02.2022. Termen de judecată la: 14.12.2022 pentru repunere pe rol | 14.12.2022 |
| 13. | 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. |
| 14. | 97/2/2020 | Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ | Reclamant. | ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in | 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, | |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|-------------|---|--------------|---|---------------|--------|---|-------------------------|
| | | | | Domeniul Energiei). | | | <p>respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de reclamanta Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 681 din 31 iulie 2020 și a încheierii din 10 iulie 2020, ale Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 30 iunie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Dosar conex 97/2/2020/a1 al ICCJ s-a dispus admiterea cererii de sesizare a Curții Constituționale, iar sub nr. 1658D/2022 s-a înregistrat la Curtea Constituțională sesizarea în data de 30.06.2022. Dosarul se află în stadiul de raport.</p> | |
| 15. | 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 | <p>Fond Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020</p> <p>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 părătei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu</p> | Suspendat |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|-----------------|--------------------------------|--------------|---|--|--------|--|----------------------------|
| | | | | | | | de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021. Recurs : În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă. | |
| 16. | 1506/118/2020 | Civil/ Tribunalul Constanta | Reclamant. | U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei. | Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica. | Fond | Fond Respinge exceptia inadmisibilitatii invocarii exceptiei de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Admite exceptia de nelegalitate a HCL 7/2009 UAT Seimeni. Dispune radierea din cartea funciara 101215 Seimeni a dreptului de proprietate privata al UAT Seimeni. Admite exceptia inadmisibilitatii cererilor formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice. Respinge cererile formulate in contradictoriu cu Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice ca inadmisibile. Respinge in rest cererile formulate in contradictoriu cu UAT Seimeni ca neintemeiate. Dispune obligarea paratei UAT Seimeni la plata catre reclamanta a sumei de 3.000 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu drept de apel, care se depune la Tribunalul Constanta, in termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 01.04.2022. Hotărâre 1136/ 01.04.2022 Apel : hotărâre în faza de redactare. | Urmeaza redactare hotarare |
| 17. | 1663/118/2020 * | Civil Tribunalul Constanta | Reclamant | Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral. | Actiune constatare drept de administrate teren aferent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp. | 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 | Urmeaza redactare hotarare |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|-------------|--|-----------------|---------------|-------------------------------|--------|---|-------------------------------|
| | | | | | | | <p>cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021.</p> <p>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. Hotărâre 391/ 11.03.2022 Hotărâre în curs de redactare Fond rejudecare se va fixa termen.</p> | |
| 18. | 2659/2/2020 | contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție | Reclamant | ANRE | Anulare Ordin nr. 12/2016. | Fond | <p>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.</p> <p>Recurs termen la 15.11.2022</p> | 15.11.2022 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|-------------------------------|--|-------------------------|--------------------------------------|---|--------------|--|-------------------------------|
| 19. | 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. | 7.11.2022 |
| 20. | 3570/2/2020 | Contencios administrativ/ Inalta Curte de Casație si Justiție | Reclamant | ANRE | Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020. | Fond | Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs | 19.01.2023 |
| 21. | 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 procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel În temeiul disp. art. 75, alin. 1 din Lg. nr. 85 din 25 iunie 2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, suspendă judecata cauzei. Cu drept de recurs pe durata suspendării, recurs ce se va depune la Curtea de Apel Pitești. Pronunțată în ședință publică azi 04.05.2022. Document: Încheiere - Suspendare 04.05.2022 | suspendat |
| 22. | 4419/2/2021 și 1720/1/2022 | Contencios Administrativ Curtea de Apel Bucuresti | Reclamant | Guvernul Romaniei | Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003. | Fond | Fond : Respinge cererea de suspendare a executării, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 13.04.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Încheiere de ședință 13.04.2022. Recurs declarat. A fost păstrat nr. 4419/2/2021. Se va fixa termen ulterior. Respinge cererea, ca nefondată. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, deus la sediul acestei instanțe. Pronunțată azi 11.05.2022 prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței. Document: Hotărâre 887/2022 11.05.2022. recurs declarat. Dosar inregistrat la ICCJ sub nr. Nou 1720/1/2022. Se va fixa termen de judecata. | 07.12.2022 |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|--------------------------------|---------------|---|-----------------|-------------------------------|---|--------|---|--|
| 23. | 25751/3/2021 | Munca Tribunalul Bucuresti | parat | Botea Ceciliu Lucian | contestatie decizie de concediere | Fond | Fond: Respinge actiunea ca neintemeiata Cu apel in termen de 10 zile de la comunicare.Document: Hotarare 3753/2022 31.05.2022. Recurs declarant de Botea C.L. la 03.10.2022. Se va fixa termen de judecata. | |
| 24. | 2873/120/2022 | contencios administrativ Tribunalul Dambovita | parat | Ion Dragos Poescu | acces informatii publice Lg. 544/2001 referitor la Studiul S&L privind amplasamanet SMR Doicesti | Fond | | Urmeaza termen |
| 25. | 23089/3/2022 | insolventa Tribunalul Bucuresti | creditor | Compania Nationala a Uranului | creanta 7.811.840,50 | Fond | Procedura in derulare | 08.11.2022 |
| Sucursala CNE Cernavoda | | | | | | | | |
| 1 | 20917/3/2021 | Civil/Tribunal Bucuresti | Reclamant-pârât | UNICOMP | Litigiu civil-obligare la penalitati – 135.320 lei /contract de lucrari 486/2020 Cerere reconvențională restituire garanție bună-execuție 269.800 lei | Fond | Fond Respinge cererea formulată de reclamanta Nuclearelectrica SA în contradictoriu cu pârâta Unicomp SA, ca neintemeiata. Admite în parte cererea reconvențională. Constată că nu a operat rezilierea contractului sectorial de lucrări înregistrat la reclamantă sub nr. 486/13.04.2020. Obligă reclamanta la restituirea în parte către pârâtă a sumei constituite cu titlu de garanție de bună execuție a contractului, și anume până la concurența sumei de 229.288 lei. Respinge, ca neintemeiata, cererea reclamantei de acordare a cheltuielilor de judecată. La act că pârâta și-a rezervat dreptul să solicite cheltuielile de judecată pe cale separată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare, care se depune la secția privind litigiile cu profesioniști din cadrul Tribunalului București. Pronunțată astăzi, 28.06.2022, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotarare 1578/2022 28.06.2022 | Urmeaza redactare hotarare |
| 2 | 28143/3/2021 | Civil/TribunalBucuresti | Parat | UNICOMP | Litigiu civil-anulare document constatator /contract de lucrari 486/2020 | Fond | Fond Admite excepția necompetenței funcționale a Secției a II – a de Contencios Administrativ și Fiscal a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Secției a VI-a civilă a Tribunalului București. Fără cale de atac. Pronunțată azi, 15.12.2021, | Suspendat pana la solutionare a dosarului civil 20197/3/ |

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 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 |
|----------|--------------|--------------------------------|---------------|---------------|---|--------|--|-------------------------|
| | | | | | | | prin punerea soluției la dispoziția părților, prin intermediul grefei instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 15.12.2021 Respinge excepția de conexitate, ca neîntemeiată. În temeiul dispozițiilor art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod proc. civ., suspendă judecata prezentei cauze până la soluționarea, prin hotărâre definitivă, a cauzei ce formează obiectul dosarului nr. 20917/3/2021, aflat pe rolul Tribunalul București, Secția a VI a Civilă Cu drept de recurs pe toată durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul București, Secția a VI a Civilă. Pronunțată astăzi, 25.05.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere - Suspendare 25.05.2022 | 2021 |
| 3 | 28330/3/2021 | Civil/Curtea de Apel Bucuresti | Apelant Parat | UNICOMP | Litigiu civil-anulare document constator /contract de lucrari 487/2020 Pretenții restituire penalități percepute nefondat 77760 lei și despăgubiri beneficiu nerealizat de 237.600 lei | Apel | Fond Admite cererea de chemare în judecată precizată formulată de reclamanta SC UNICOMP SA în contradictoriu cu pârâta NUCLEARELECTRICA SA. Anulează Notificarea de reziliere nr. CNE/624/02.03.2021 emisă de pârâta NUCLEARELECTRICA SA în privința Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Anulează Documentul constatator nr. 697/11.03.2021 aferent Contractului sectorial de lucrări nr. 487/13.04.2020. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la restituirea către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 77.760 de lei reprezentând penalități de întârziere. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 804.425,64 de lei reprezentând despăgubire aferentă beneficiului nerealizat. Obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata către reclamanta UNICOMP SA a sumei de 41.000 de lei cu titlu de cheltuieli de judecată. În temeiul art. 44 alin. 4 raportat la art. 41 din OUG nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, obligă pârâta NUCLEARELECTRICA SA la plata sumei de 46.548,80 de lei cu titlu de taxă judiciară de timbru pentru care s-a dispus reducerea cuantumului taxei. Respinge cererea pârâtei de acordare a cheltuielilor de judecată, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței astăzi, 17.08.2022. Document: Hotărâre 1857/2022 17.08.2022 Apel declarat la 09.09.2022 | Urmeaza termen. |

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2022 – Consiliul de Administratie

| Nr. Crt. | Obiectiv/Indicatori de performanta | | | | Instrument de verificare | Prevederi Trim. III 2022 | Realizari Trim. III 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 operazionali | | | | | | | | | |
| 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 | 40,00% | 69,33% | 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% | 87,51% | 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) | 0,33 | 100% | 2% |
| 5 | EHS - Efluenti in mediu | 2,00% | - | - | MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA) | 250 | 5,80 | 100% | 2% |
| 6 | EHS - Doza maxima admisibila | - | 0,50% | 0,50% | Msv/persoana (Raport anual ALARA) | 20 | 7,96 | 100% | 1% |
| Indicatori financiari | | | | | | | | | |
| 1 | Profit brut | 7,00% | 1,00% | 1,00% | Formular "Cont profit si pierdere" | 70.000.000 lei | 1.939.090.513 lei | 100% | 9% |
| 2 | Pret mediu/MWh piata concurentiala | 8,00% | 1,00% | 1,00% | Pret publicat de OPCOM | 90% * ROPEX_FM 31.12.2021 (90% * 477,62 lei/MWh = 429,86 lei/MWh) | 615,40 | 100% | 10% |
| 3 | Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate | 9,00% | 1,00% | 1,00% | Anexa nr. 1 BVC | Indeplinit | Indeplinit | 100% | 11% |
| Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta | | | | | | | | | 100% |

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. III 2022": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente), nr. 70/27.07.2020, nr. 77, 78, 79, 80/10.08.2022 si nr. 88, 89/19.10.2022

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

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

Nota 4: Indicatorii "Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate" si "Grad realizare buget de investitii" au fost evaluati prin raportare la Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2022 rectificat, aprobat prin Hotararea AGOA nr. 10/19.10.2022.