



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul I 2021

Data raportului: Mai 2021

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2021	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2021	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE	5
3.1. Producerea de energie electrica	5
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	8
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2021	9
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	10
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	14
4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie	14
4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	15
4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda	15
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE"	15
4.5. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara.....	16
4.6. Infintare filiala	17
4.7. Filiala S.C. Energonuclear S.A.....	17
4.8. Modificare Act Constitutiv al Societatii.....	17
4.9. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020.....	17
4.10.Litigii majore	18
4.11.Alte informatii.....	18
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2021.....	18
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	19
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2021	22
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021.....	23
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2021	24
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	25
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2021 – Consiliul de Administratie	36

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2021 este intocmit in baza prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 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. Situatiia pozitiei financiare la 31 martie 2021

Pozitia financiara la 31 martie 2021 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	5.905.082	5.995.542	(1,5%)
Active circulante	3.071.572	2.848.928	7,8%
Total active	8.976.654	8.844.470	1,5%
Datorii pe termen lung	687.410	722.101	(4,8%)
Datorii curente	535.074	602.684	(11,2%)
Total datorii	1.222.484	1.324.785	(7,7%)
Capitaluri proprii	7.754.170	7.519.685	3,1%
Total capitaluri proprii si datorii	8.976.654	8.844.470	1,5%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 1,5% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2020, in special datorita reducerii valorii nete a imobiliarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente trimestrului I 2021. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 7,8% fata de 31 decembrie 2020, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar), creantelor comerciale, stocurilor si altor active financiare evaluate la cost amortizat. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea depozitelor bancare.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 4,8% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020. 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 scadere de 11,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020, pe seama scaderii datoriilor comerciale si altor datorii, si datoriilor din contracte de leasing pe termen scurt. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli, impozitului pe profit datorat, portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung si a veniturilor in avans pe termen scurt.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021, SNN a obtinut un profit net de 234.465 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.659	2.847	(6,6%)
Venituri din exploatare, din care:	704.469	636.793	10,6%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	683.544	625.536	9,3%
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(284.675)	(256.613)	10,9%
EBITDA	419.794	380.180	10,4%
Depreciere si amortizare	(137.093)	(137.613)	(0,4%)
EBIT	282.701	242.567	16,5%
Venituri financiare	15.267	26.452	(42,3%)
Cheltuieli financiare	(15.709)	(9.584)	63,9%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(47.794)	(44.383)	7,7%
Profit net	234.465	215.052	9,0%

*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 10,4% fata de aceeași perioadă a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 10,6%, influentate de cresterea cu 9,3% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 10,6%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 13,5% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I 2021 fata de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2020, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mica cu 3,8%.

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

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 97%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 8% (pret fara T_g). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU

si PI) in trimestrul I 2021 a scazut cu 50%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 40% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare au crescut cu 10,9% in cursul trimestrului I 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020. Aceasta evolutie este determinata de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu combustibilul nuclear, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta si cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de scaderea cheltuielilor cu personalul si cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

Rezultatul financiar a influentat negativ rezultatul net, astfel ca in trimestrul I 2021 s-au inregistrat cheltuieli financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat venituri financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost determinata de cresterea profitului impozabil calculat pentru trimestrul I 2021 fata de cel calculat pentru trimestrul I 2020.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2021

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2021 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 7/06.05.2021.

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

Executia BVC la 31 martie 2021 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2021 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 101,7% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 8%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 101,6%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 93,7%.

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 2.885.103 MWh in trimestrul I 2021; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi Unitatii 1 CNE Cernavoda asigurat din productie proprie a fost de 226 mii MWh.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.659.101 MWh in trimestrul I 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020 (2.847.193 MWh), reprezentand o scadere de 6,6%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2021 (revizie mai 2020) a avut in vedere o cantitate de 10.376.754 MWh, iar pentru trimestrul I 2021, a avut in vedere o cantitate de 2.740.360 MWh, fiind realizat in proportie de 97%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2021, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2021, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2021	Februarie 2021	Martie 2021	Cumulat 2021	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	77,19%	97,78%	98,08%	90,79%	90,54%
Unitatea 2	99,55%	99,74%	99,87%	99,72%	94,54%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi neplanificate cu o durata efectiva de 163 ore, inregistrata in perioada 23 ianuarie 2021 – 29 ianuarie 2021, pentru realizarea unor lucrari de remediere ca urmare a aparitiei unei defectiuni la circuitul tehnologic clasic/secundar.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2021:

- au fost lichidate 21 scrisori de garantie bancara in cuantum de 50.488.333 lei (emise in 2019 si 2020); si
- a fost majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara, de la valoarea de 2.000.000 lei la 4.600.000 lei.

La 31 martie 2021, existau in sold 21 scrisori de garantie bancara in cuantum de 69.140.369 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul I 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata ^{*)}	361	0,01%	183,93	66.347
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.735.788	99,71%	249,25	681.900.215
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	2.234.668	81,45%	247,50	553.085.618
– Vanzari pe PZU si PI	501.120	18,26%	257,05	128.814.597
Dezechilibre pozitive pe PE ^{**)}	7.464	0,28%	238,47	1.779.891
Total vanzari in trimestrul I 2021	2.743.613	100%	249,21	683.746.453

^{*)} Nota: Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv T_g)).

^{**)} Nota: 43.857 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in ianuarie 2021 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 si Ordinului ANRE nr. 61/2020.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.743.613 MWh, cu 1,5% sub programul de vanzari, de 2.785.852 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,8% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (84,5 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 89% de pe piata spot si 11% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I 2021 sunt de 683.746.453 lei (din care 43.857 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 0,8% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I 2021 si respectiv mai mari cu 9,1% fata de realizarile din trimestrul I 2020.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul I 2021, este de 249,25 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I 2021 (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 256,93 lei/MWh. In trimestrul I 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 229,62 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I 2021 o cota procentuala de 81,45% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 39,7% inregistrata in trimestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele

bilaterale in aceasta perioada a fost de 247,50 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 8,4% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I 2020, de 270,13 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul I 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 18,26% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 35,4% inregistrata in trimestrul I 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul I 2021 a fost de 257,05 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 184,14 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul I 2020.

In trimestrul I 2021, SNN a derulat 267 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 7 contracte reglementate (contracte incheiate pentru semestrul II 2020);
- 50 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 27 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 33 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 148 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in trimestrul I 2021. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 27.820.460 lei, din care 3.931.404 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.456.655 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), 7.111 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 432.945 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul I 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU) au fost de 19.904.633 lei, cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda din luna ianuarie 2021. Cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 75.307 MWh (trimestrul I 2020: 0 MWh), la un pret mediu de 264,30 lei/MWh.

Cheltuielile pe PE in trimestrul I 2021 au fost in cuantum de 3.931.404 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.200 MWh (trimestrul I 2020: 2.015.032 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.732 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 orar.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul I 2021, comparativ cu trimestrul I 2020, ca urmare a achizitiilor din PZU, necesare pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda din luna ianuarie 2021.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2021

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 433.860 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 7/06.05.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2021.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru trimestrul I 2021 fata de perioada comparativa a anului 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2021	433.860	39.030	9,0%
2020	309.544	14.466	4,7%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2021

Programul de investitii al SNN pentru anul 2021, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza 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.

Cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2021 sunt: Modulul 12 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; amenajarea Depozitului Seiru si retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 118.624 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 14,4%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.836 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 13,6%.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 2.303 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 76,9%.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”**: bugetat 17.937 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 2,4%.

- **“Modernizarea liniei de fabricatie fascicule”**: bugetat 19 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 98,4%.

- **“Retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope”**: bugetat 5.916 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 64,2%.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 91.687 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2021 este de 12,7%.

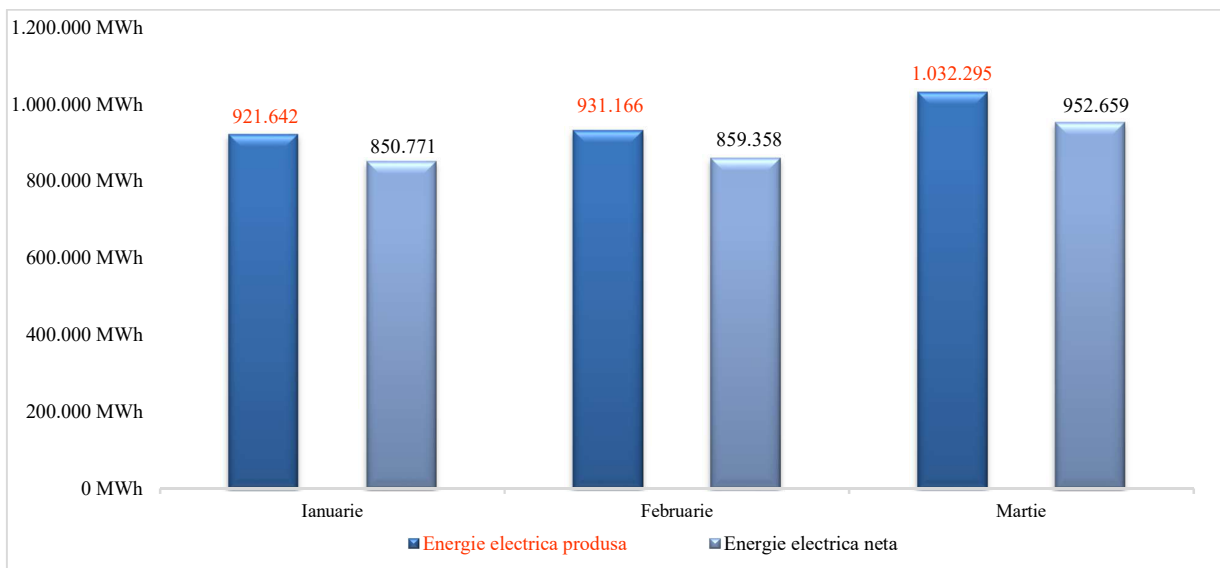
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

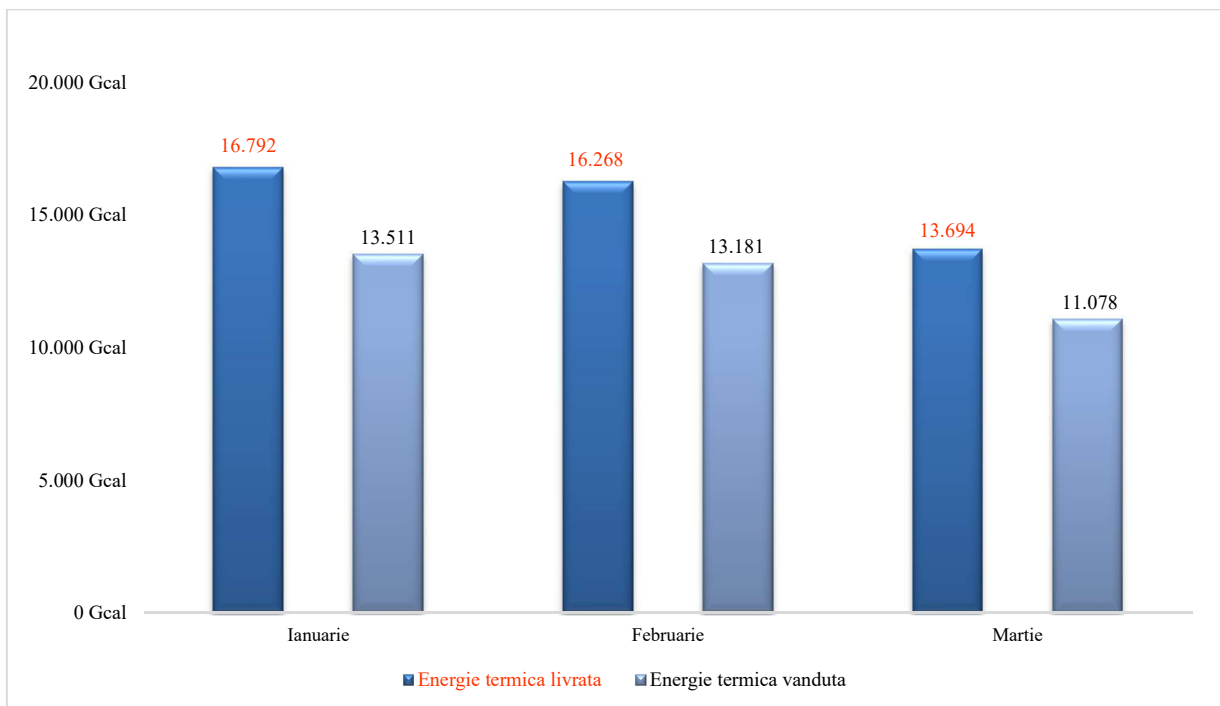
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

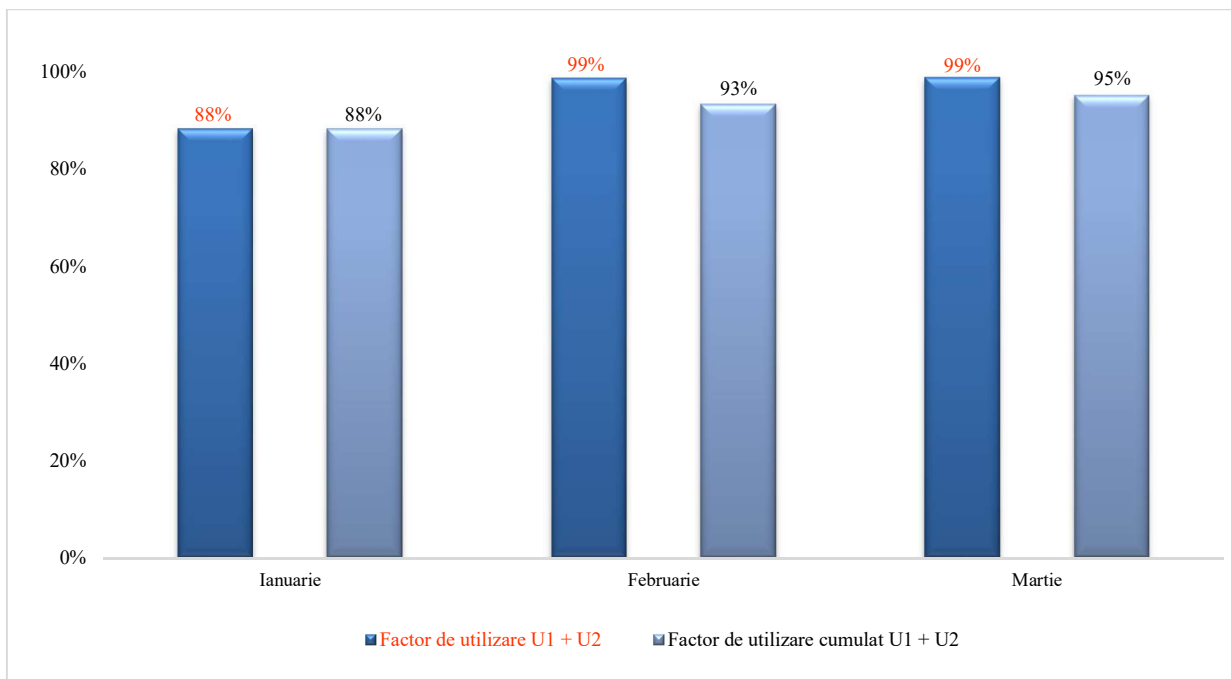
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.885.103/Energie electrica neta livrata: 2.662.788)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2021: 7,72%)



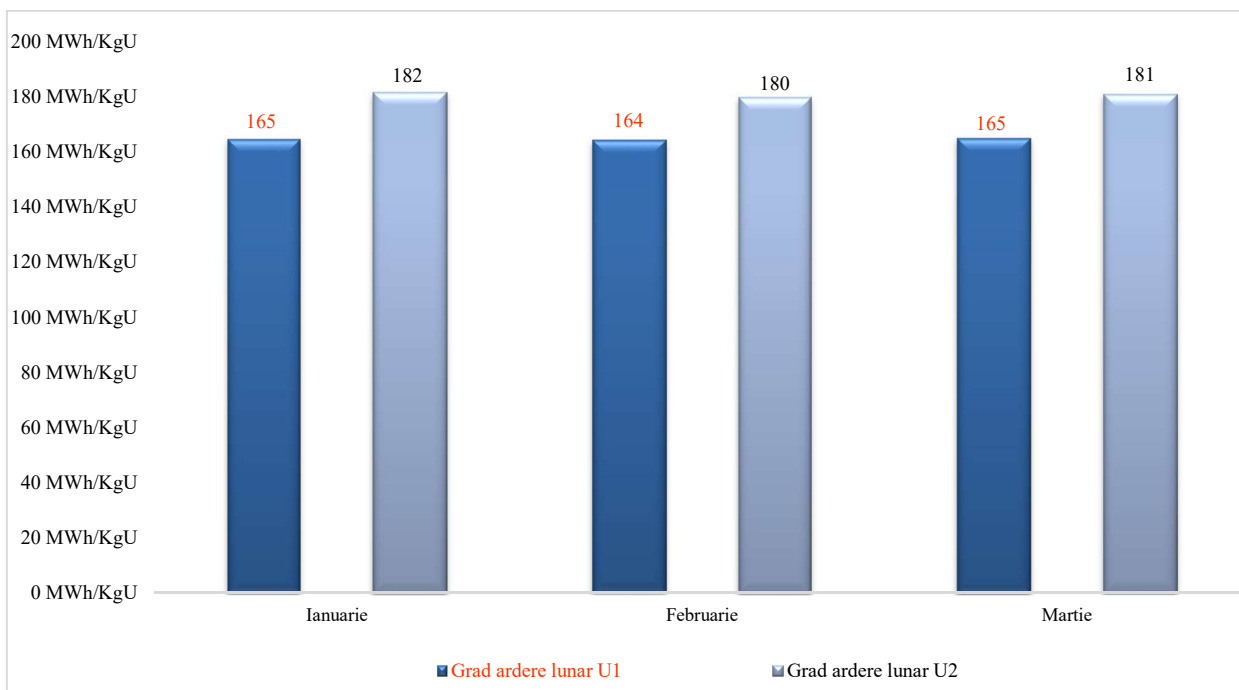
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 46.754/Energie termica vanduta: 37.770)



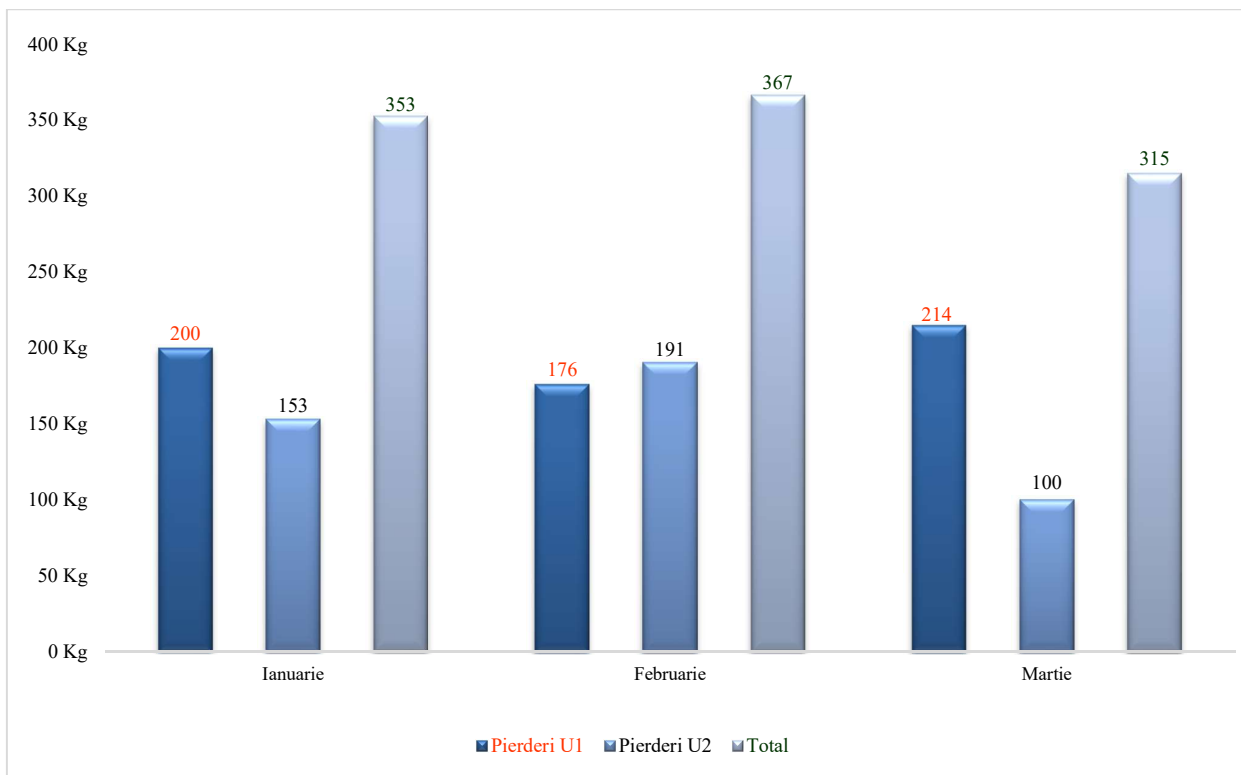
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2021: 95,25%)



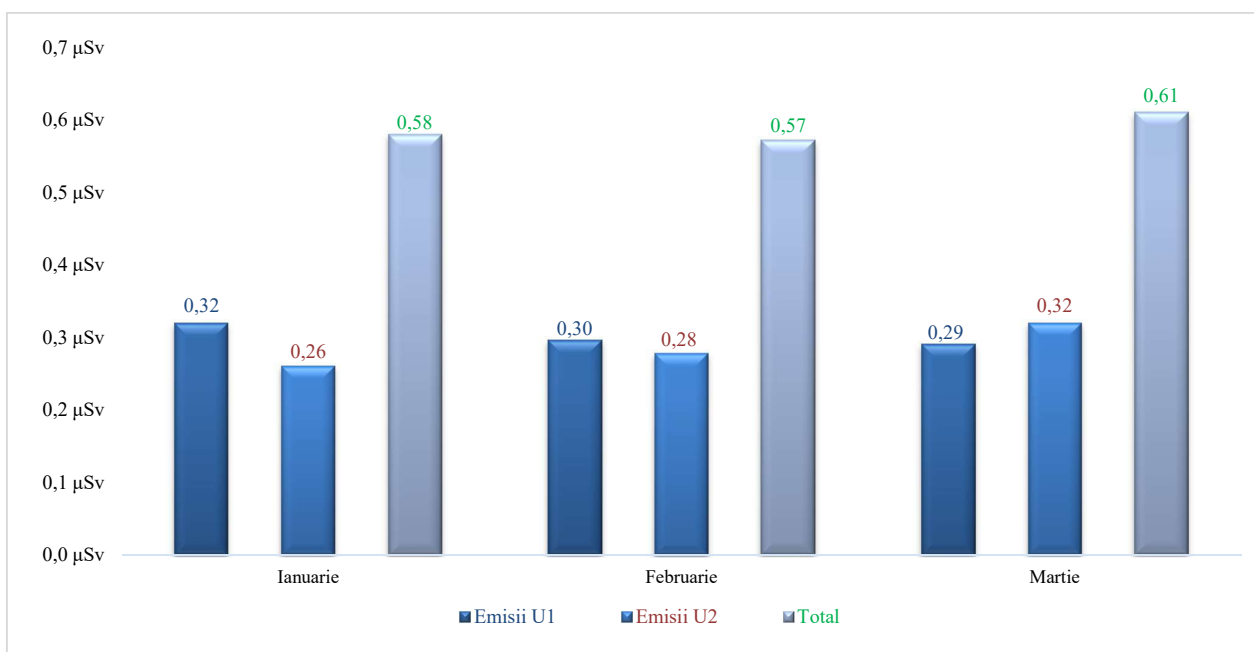
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2021: 173/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2021: 1.034/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2021: 1,76/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul trimestrului I 2021, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.224 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 21% fata de aceeași perioada a anului 2020 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.665 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2021, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.880 fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 martie 2020: 1.440 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul trimestrului I 2021, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 523,37 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2021 si din achizițiile de la furnizorii CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza contabila a fost finalizata si s-au depus obiectiuni. Administrarea probelor este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 28.05.2021.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Expertiza tehnica este in derulare cu Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON. Urmatorul termen de judecata este in data de 28.05.2021.

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

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

Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, termenul de judecata fiind fixat la data de 24.03.2022.

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

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

4.5.Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara

Prin Raportul Curent publicat in data de 19 martie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 18 martie 2021, a semnat contractul de vanzare – cumparare a unor active (terenuri, cladiri, constructii speciale, instalatii, utilaje si echipamente) din cadrul liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara. Prin aceasta tranzactie, SNN va integra ciclul de fabricatie a combustibilul nuclear tip CANDU, cu exceptia activitatii de minerit.

4.6. Infiintare filiala

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include "prelucrarea combustibililor nucleari".
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.7. Filiala S.C. Energonuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A. cu suma de 25 mil. lei si, totodata, aprobarea participarii SNN la majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A., filiala detinuta integral de catre SNN, cu suma de 25 mil. lei. (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
2. Mandatul reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea modificarii capitalului social al Energonuclear, in sensul majorarii acestuia cu suma de 25 mil. lei, si, totodata, aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea subscrierii integrale, de catre actionarul unic al Energonuclear, respectiv SNN, a capitalului social aditional (majorat), de 25 mil. lei, sub forma de aport in numerar al SNN la capitalul social al Energonuclear, in cuantum de 25 mil. lei (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).
3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze, sa deruleze si sa aprobe procedurile, operatiunile si deciziile corporative necesare pentru majorarea capitalului social al Energonuclear, operationalizarea Energonuclear si asigurarea resurselor necesare, in conformitate cu Strategia aprobata de AGOA SNN (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.8. Modificare Act Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 8 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.9. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020

Prin Hotararea nr. 5/26.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2020 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 472.117.575 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,56514879 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2021 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 26 aprilie 2021).

4.10. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2021 este prezentata in **Anexa 4**.

4.11. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2021 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2021

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2021 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,74
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	3,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	3,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,47

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021.

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

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

La 31 martie 2021, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ^{*)}	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita ^{**)}	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

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

^{**)} Detine si functia de Director General al SNN.

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul I 2021 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 99% pentru trimestrul I 2021 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. I 2021 (cumulat)
Consiliul de Administratie	99%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2021

	31 martie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.706.506.477	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	576.290	621.233
Imobilizari necorporale	51.026.828	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.306.031	5.056.031
Investitii financiare in filiale	14.666.101	141.666.101
Total active imobilizate	5.905.081.727	5.995.541.879
Active circulante		
Stocuri	460.185.385	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	2.231.633	2.231.633
Creante comerciale	190.556.330	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	105.680.938	85.367.796
Depozite bancare	1.620.860.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	692.057.404	546.565.840
Total active circulante	3.071.571.690	2.848.927.551
Total active	8.976.653.417	8.844.469.430
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	191.670.602	198.799.898
Rezultatul reportat	4.297.529.802	4.055.915.983
Total capitaluri proprii	7.754.169.773	7.519.685.250
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	262.498.543	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	479.530	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	234.449.165	235.409.546
Venituri in avans	82.481.804	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	64.398.892	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor	43.102.434	43.102.434
Total datorii pe termen lung	687.410.368	722.100.502
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	174.694.649	285.020.150
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	76.131.943	57.272.874
Impozit pe profit datorat	47.921.199	32.049.397
Venituri in avans	17.474.771	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	218.745.149	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	105.565	117.721
Total datorii curente	535.073.276	602.683.678
Total datorii	1.222.483.644	1.324.784.180
Total capitaluri proprii si datorii	8.976.653.417	8.844.469.430

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2021 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2020 (neauditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	683.543.999	625.536.109
Venituri din transportul energiei electrice	3.456.655	3.701.193
Total venituri	687.000.654	629.237.302
Alte venituri	17.468.277	7.555.502
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(137.092.810)	(137.612.695)
Cheltuieli cu personalul	(95.010.488)	(113.271.055)
Costul energiei electrice achizitionate	(23.836.037)	(2.015.032)
Reparatii si mentenanta	(15.099.993)	(12.363.688)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.456.655)	(3.701.193)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.653.995)	(2.553.439)
Costul cu combustibilul nuclear	(39.168.267)	(31.350.473)
Alte cheltuieli din exploatare	(105.449.530)	(91.359.151)
Total cheltuieli din exploatare	(421.767.775)	(394.226.726)
Profit din exploatare	282.701.156	242.566.078
Cheltuieli financiare	(15.709.439)	(9.584.079)
Venituri financiare	15.267.399	26.452.489
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(442.040)	16.868.410
Profit inainte de impozitul pe profit	282.259.116	259.434.488
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(47.794.374)	(44.382.546)
Profitul perioadei	234.464.742	215.051.942

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2021

mii RON

1		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2021 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021)	Realizat Trim. I 2021	% Realizat vs. Aprobata [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	708.680	719.740	101,6%	11.061	1,6%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	692.698	704.473	101,7%	11.775	1,7%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	15.982	15.267	95,5%	(715)	(4,5%)
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	467.116	437.481	93,7%	(29.634)	(6,3%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	458.506	421.772	92,0%	(36.734)	(8,0%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	164.261	142.124	86,5%	(22.138)	(13,5%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	29.107	28.532	98,0%	(574)	(2,0%)
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)	10	107.113	89.404	83,5%	(17.710)	(16,5%)
		C0 Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	97.102	81.585	84,0%	(15.517)	(16,0%)
		C1 Cheltuieli cu salariile	12	88.005	74.984	85,2%	(13.021)	(14,8%)
		C2 Bonusuri	13	9.097	6.601	72,6%	(2.496)	(27,4%)
		C3 Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0	0	-	0	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale cuvenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	918	477	51,9%	(441)	(48,1%)
		C5 Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	9.094	7.342	80,7%	(1.752)	(19,3%)
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	158.024	161.712	102,3%	3.688	2,3%
	2.	Cheltuieli financiare	21	8.610	15.709	182,5%	7.099	82,5%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	241.564	282.259	116,8%	40.695	16,8%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	42.414	47.794	112,7%	5.380	12,7%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)	24	199.150	234.465	117,7%	35.315	17,7%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2021 (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.	03.06.2021
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	11.05.2021
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 responsabil civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic. art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021. Apel	
4.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs rejudecare	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017. Recurs Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Apel rejudecare Decizia civila nr. 102/A admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati, Sectia a II-a civila in dosarul nr. 3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A.	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
							sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Cu drept de recurs, care se va depune la Curtea de Apel Galati, in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata azi, 26.06.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Hotararea nr. 102/26.06.2019.	
							Recurs rejudecare	
5.	4946/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi Interventiv General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 emisa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020. Recurs	18.11.2021
6.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel ICCJ	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Recurs Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
							din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019. Recurs	
7.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infracțional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infracțiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	07.05.2021
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant- Parat	Energ Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila. In pronuntare pe cerere precizatoare.	04.05.2021
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	28.05.2021
10.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza tehnica	28.05.2021

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Apel	Fond Respinge cererea, ca neintemeiata. Respinge cererea reclamantei de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Obliga reclamanta sa plateasca paratei suma de 7.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentand onorariu de avocat. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 1060/22.04.2019. Apel Nefondat. Solutia pe scurt: respinge apelul ca nefondat. Respinge cererea apelantei de obligare a intimatei la plata cheltuielilor de judecata, ca nefondata. Obliga apelanta la plata catre intimata a sumei de 4.500 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de recurs se va depune la CAB. Pronuntata in sedinta publica, azi 11.06.2020. Hotararea nr. 542/11.06.2020. Recurs	27.05.2021
12.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
13.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	06.10.2022
14.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018). Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019. Recurs	08.04.2022

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
15.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/05.06.2019.	13.01.2022
16.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	04.05.2022
17.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafencu	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.	Suspendat.
18.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
19.	7086/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 10697/13.09.2019 referitoare la masurile I.5 si II.11 din Decizia nr. 5/08.06.2018.	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capetelor de cerere avand ca obiect anularea raportului de follow-up nr. 10697/13.09.2019, emiterea unui nou raport de follow-up si anularea adresei nr. IV/40.701/14.10.2019. Respinge capetele de cerere avand ca obiect anularea raportului de follow-up nr. 10697/13.09.2019, emiterea unui nou raport de follow-up si anularea adresei nr. IV/40.701/14.10.2019, ca inadmisibile. Respinge exceptia inadmisibilitatii cu privire la celelalte capete de cerere. Respinge in rest actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 959/06.10.2020.	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
20.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan, Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian	Constatare nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond	28.05.2021
21.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Secția a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
22.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozițiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	Suspendat.
23.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond	28.05.2021

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
24.	28932/302/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Contestator.	Multipack, Starmill, Micula, Statul Roman prin Ministerul Finantelor		Fond	Fond Respinge plangerea ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata catre intimatele S.C. Multipack S.R.L. si S.C. Stramill S.R.L. a sumei de 802,3 lei cheltuieli transport si cazare din octombrie 2020 si a sumei de 3.000 lei reprezentand onorarii avocatiele diminuate a cate 1.500 lei pentru fiecare intimata. Cu apel in termen de 30 zile de la comunicare, apel care se va depune sub sanctiunea nulitatii la tribunal. Pronuntata in sedinta publica. Hotararea nr. 1472/06.10.2020. Apel Respinge apelul, ca nefondat. Obliga apelanta la plata catre intimata S.C. Stramill S.R.L. a sumei de 969,14 lei reprezentand cheltuieli de judecata in apel. Definitiva. Hotararea nr. 549/01.04.2021.	Finalizat.
25.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICJJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Apel Admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	Urmeaza termen.
26.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
							plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Apel	
27.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitiei publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond Amana cauza. Pentru a da posibilitatea reclamantei să formuleze cerere de reexaminare impotriva incheierii prin care s-a solutionat cererea de acordare a facilităților la plata taxei judiciare de timbre.	08.06.2021
28.	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	07.05.2021
29.	1663/118/2020	Civil Judecatoria Medgidia	Reclamant	Statul roman prin MFP Administratia nationala Apele Romane Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	Actiune constatare drept de administrate teren afereent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond	26.05.2021

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
30.	2659/2/2020	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021.	Urmeaza termen.
31.	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.	10.05.2021
32.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	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	Urmeaza termen.
33.	13682/3/2020	Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta S.A.	Anulare Document Constatator achizitiei publice	Fond	Fond In baza art. 413 alin. 1 pct. 1 C.pr.civ. suspenda judecata pana la data solutionarii definitive a dosarului nr. 16597/3/2020. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica, azi, 27.04.2021.	Suspendat.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii MID.	Acordare spor in quantum de 30%.	Fond		27.05.2021
2.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restituire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond	07.06.2021

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2021

(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
3.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptarii noului tarif- 810.257,60 lei.	Fond	Fond Respinge actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata S.C. Utilitati Publice Cernavoda S.R.L., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei astazi, 01.10.2020. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, ce se poate depune la Curtea de Apel Constanta. Pronuntata la 07.04.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei. jud. red. NAL (gref.M.H.).	Urmeaza recurs.

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2021 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta			Instrument de verificare	Prevederi Trim. I 2021	Realizari Trim. I 2021	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)	
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu						Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operationali									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	10,00%	9,00%	90%	13%
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%	95%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,32 om/Sv)	0,02	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	1,77	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	2,38	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	30.000.000 lei	282.259.116 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2020 (90% * 245,83 lei/MWh = 221,25 lei/MWh)	249,25 lei/MWh	100%	10%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									99%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. I 2021": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente) si 70/27.07.2020.

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.