



**RAPORT TRIMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Trimestrul IV 2020**

**Data raportului: Martie 2021**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE .....	3
2.1. Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2020 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 .....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2020 .....	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE .....	6
3.1. Producerea de energie electrica .....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica .....	11
3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 2020 .....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE .....	18
4.1. Principalele aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie .....	18
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda .....	18
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda .....	19
4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE" .....	19
4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori .....	20
4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie .....	20
4.7. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	22
4.8. Incheierea unui contract pentru servicii de market making .....	22
4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita .....	22
4.10. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara .....	23
4.11. Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO .....	23
4.12. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019 .....	23
4.13. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda .....	24
4.14. Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025 .....	24
4.15. Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat .....	24
4.16. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 .....	24
4.17. Includere in indicii de piata emergenta a FTSE Russell .....	24
4.18. Majorare capital social .....	25
4.19. Parafare Acord intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii .....	25
4.20. Parteneriat S.N. Nuclearelectrica S.A. si US – TDA .....	25
4.21. Modificare Act Constitutiv al Societatii .....	25
4.22. Infiintare filiala .....	26
4.23. Litigii majore .....	26
4.24. Alte informatii .....	26
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.12.2020 .....	26
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	27
Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 31 decembrie 2020 .....	30
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 .....	31
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2020 .....	32
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2020 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar .....	33
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2020 – Consiliul de Administratie .....	44

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Individuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatie pozitie financiare la 31 decembrie 2020

Pozitia financiara la 31 decembrie 2020 este prezentata in **Anexa 1**.

<b>Indicator [Mii RON]</b>	<b>31 decembrie 2020 (auditat)</b>	<b>31 decembrie 2019 (auditat, retratat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	5.995.542	6.301.960	(4,9%)
Active circulante	2.848.928	2.508.894	13,6%
<b>Total active</b>	<b>8.844.470</b>	<b>8.810.854</b>	<b>0,4%</b>
Datorii pe termen lung	722.101	936.157	(22,9%)
Datorii curente	602.684	539.763	11,7%
<b>Total datorii</b>	<b>1.324.785</b>	<b>1.475.920</b>	<b>(10,2%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.519.685</b>	<b>7.334.934</b>	<b>2,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.844.470</b>	<b>8.810.854</b>	<b>0,4%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o scadere de 4,9% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2019, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente anului 2020. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda. In acelasi timp, activele financiare evaluate la cost amortizat ale Societatii, reprezentand depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara cu scadenta mai mare de 12 luni, emise de Societate, au inregistrat o diminuare la 31 decembrie 2020 fata de 31 decembrie 2019, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 13,6% fata de 31 decembrie 2019, pe seama cresterii depozitelor bancare, stocurilor si a altor active financiare evaluate la cost amortizat. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar) si a creantelor comerciale.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 22,9% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019. 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 11,7% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2019, pe seama cresterii datoriilor comerciale si a altor datorii, impozitului pe profit datorat si a datoriilor din contracte de leasing pe termen scurt. Aceasta crestere este compensata partial de scaderea veniturilor in avans pe termen scurt, portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli si a portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020

In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020, SNN a obtinut un profit net de 699.322 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2019 (auditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	10.558	10.347	2,0%
Venituri din exploatare, din care:	2.500.172	2.417.433	3,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	2.432.279	2.365.564	2,8%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecieri si amortizare	(1.184.029)	(1.232.455)	(3,9%)
<b>EBITDA</b>	<b>1.316.143</b>	<b>1.184.978</b>	<b>11,1%</b>
Depreciere si amortizare	(544.752)	(555.553)	(1,9%)
<b>EBIT</b>	<b>771.391</b>	<b>629.425</b>	<b>22,6%</b>
Venituri financiare	84.530	67.337	25,5%
Cheltuieli financiare	(40.513)	(65.487)	(38,1%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(116.086)	(95.608)	21,4%
<b>Profit net</b>	<b>699.322</b>	<b>535.667</b>	<b>30,6%</b>

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

\*\*Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, neseemnificative in total venituri.

**Profitul operational (EBITDA)** a crescut cu 11,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent. Creșterea este determinată de scăderea cheltuielilor din exploatare, mai puțin deprecieri și amortizare cu 3,9%, și creșterea veniturilor din exploatare cu 3,4%, influențate de creșterea cu 2,8% a veniturilor din vânzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 3,4%. Aceasta creștere este determinată de creșterea cu 1,4% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vândută în anul 2020 față de pretul mediu ponderat din aceeași perioadă a anului 2019, în condițiile vânzării unei cantități totale de energie electrică mai mare cu 1,4%.

Ca urmare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifică și completează Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de

producatori cu furnizorii de ultima instanta. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara Tg). Pentru semestrul II 2020, ANRE a emis Ordinul nr. 88/12.06.2020 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 [...]. Conform Deciziei ANRE nr. 1077/29.06.2020, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul II 2020 pe contracte reglementate este de 1.095 GWh, din care 394,9 GWh pentru trimestrul III 2020 si 700,1 GWh pentru trimestrul IV 2020. Pentru semestrul II 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 182,63 lei/MWh (fara Tg). Conform Deciziei ANRE nr. 326/2019, cantitatea de energie electrica atribuita SNN pentru 2019 pe contracte reglementate este de 1.377 GWh, la un pret reglementat de 188,33 RON/MWh (fara Tg). Astfel, in cursul anului 2020, Societatea a vandut 20,2% din energie pe piata reglementata (2019: 12,9%), la pret reglementat.

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 28%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 17% (pret fara Tg). Cantitatea de energie electrica vanduta de SNN pe piata spot (PZU si PI) in anul 2020 a crescut cu 155%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 25% (pret fara Tg).

**Cheltuielile din exploatare, mai putin depreciere si amortizare** au scazut cu 3,9% in cursul anului 2020, fata de aceeaasi perioada a anului 2019. Aceasta evolutie este determinata de scaderea altor cheltuieli din exploatare, cheltuielilor cu energia electrica achizitionata si cheltuielilor cu piesele de schimb, compensata partial de cresterea cheltuielilor cu combustibilul nuclear, cheltuielilor cu personalul, cheltuielilor cu reparatii si mentenanta si cheltuielilor cu transportul energiei electrice.

**Rezultatul financiar (venituri financiare nete)** a inregistrat o crestere semnificativa, de la 1.850 mii lei la 44.017 mii lei, influentand pozitiv rezultatul net. 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 exercitiul financiar 2020 fata de cel calculat pentru exercitiul financiar 2019.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2020**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2020 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/05.03.2020.

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

Executia BVC la 31 decembrie 2020 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2020 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 97% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 10,5%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 98%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 89,1%.

## **3. ACTIVITATILE OPERATIONALE**

### **3.1. Producerea de energie electrica**

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 11.466.405 MWh in anul 2020 (din care 3.112.392 MWh in trimestrul IV 2020); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 909 mii MWh in anul 2020 (din care 239 mii MWh in trimestrul IV 2020).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 10.557.776 MWh in anul 2020, fata de anul 2019 (10.346.746 MWh), reprezentand o crestere de 2%. Cresterea se datoreaza in principal operatiunii de modificare a pragurilor de declansare a sistemelor de protectie la supraputere locala ROPT (sistemul de protectie reactor la puteri zonale ridicate) implementata la sfarsitul anului trecut la Unitatea 1 CNE Cernavoda, ce a condus la cresterea puterii reactorului, ulterior curatarii generatorilor de abur in 2016.

In trimestrul IV 2020 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.873.873 MWh, in crestere cu 1,8% fata de nivelul inregistrat in trimestrul IV 2019 de 2.822.984 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2020 (revizie iunie 2020) a avut in vedere o cantitate de 10.391.265 MWh, fiind realizat in proportie de 101,6%, si pentru trimestrul IV 2020, a avut in vedere o cantitate de 2.751.331 MWh, fiind realizat in proportie de 104,5%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul IV 2020, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2020, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul III 2020	Octombrie 2020	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Cumulat 2020	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	82,73%	100,34%	101,05%	101,11%	87,29%	90,54%
Unitatea 2	97,89%	99,28%	99,77%	99,70%	98,32%	94,45%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 1.053 ore, inregistrata incepand cu data de 20 iunie ora 11:00 si care s-a finalizat in data de 3 august ora 08:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda a durat 65,5 ore, momentul resincronizarii fiind in data de 6 august ora 04:04.

In cursul lunii august a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda, cu o durata de 46,6 ore, incepand cu data de 29 august ora 08:21.

### **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 reglementate, incheiate cu furnizorii de ultima instanta, in baza Deciziilor ANRE nr. 2213/2019 si nr. 1077/2020; 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); contracte incheiate pe platforma PCSU (Piata Centralizata pentru Serviciul Universal), plus garantiile pentru participarea la licitatii; 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 responsabilă cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul anului 2020:

- au fost emise 39 scrisori de garantie bancara, in cuantum de 104.178.941 lei;
- au fost lichidate 49 scrisori de garantie bancara in cuantum de 152.111.190 lei (emise in 2018, 2019 si 2020), din care pentru 29 scrisori de garantie bancara existau depozite colaterale constituite in cuantum de 96.659.494 lei;
- a fost majorata valoarea a 9 scrisori de garantie bancara, de la cuantumul de 21.543.199 lei la 21.552.053 lei.

La 31 decembrie 2020, existau in sold 42 scrisori de garantie bancara in cuantum de 117.028.702 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in anul 2020 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 anul 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	2.181.607	20,2%	186,84	407.610.770
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	8.589.781	79,5%	236,03	2.027.435.851
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	5.908.307	54,7%	266,05	1.571.903.363
– Vanzari pe PZU si PI	2.681.474	24,8%	169,88	455.532.488
Dezechilibre pozitive pe PE*)	33.757	0,3%	152,76	5.156.798
<b>Total vanzari in anul 2020</b>	<b>10.805.145</b>	<b>100%</b>	<b>225,84</b>	<b>2.440.203.419</b>

\*) Nota: 290.374 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in anul 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017, Ordinului ANRE nr. 31/2018 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 10.805.145 MWh, cu 2,1% peste programul de vanzari, de 10.586.457 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,4% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in anul 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (247,4 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 43% de pe piata spot, 42% prin contracte la termen, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din 2020 sunt de 2.440.203.419 lei (din care 290.374 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mici cu 4,4% fata de veniturile bugetate pentru anul 2020 si respectiv mai mari cu 2,9% fata de realizarile din anul anterior.

Conform strategiei de vanzari:

- in perioada mai – iunie 2020, au fost incheiate 4 contracte de cumparare pe PCCB – NC si realizate 10 tranzactii pe PC – OTC de cumparare in luna iulie, pentru o cantitate orara de 95 MWh/h, la un pret mediu de 233,2 lei/MWh, ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna iulie 2020 a fost de 266,77 lei/MWh;
- in luna iunie 2020, au fost incheiate 5 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 50 MWh, cu livrare in saptamana 22 – 28 iunie, la un pret mediu de 163,3 lei/MWh, ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna iunie 2020 a fost de 249,16 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in anul 2020, este de 236,03 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in 2020 (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 235,19 lei/MWh. In anul 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 227,7 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE a emis Ordinul nr. 216/11.12.2019 de aprobare a 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. Conform Deciziei ANRE nr. 2213/23.12.2019, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul I 2020 pe contracte reglementate este de 1.087 GWh, din care 701,4 GWh pentru trimestrul I 2020 si 385,6 GWh pentru trimestrul II 2020. Pentru semestrul I 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,47 lei/MWh (fara  $T_g$ ). Pentru semestrul II 2020, ANRE a emis Ordinul nr. 88/12.06.2020 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 [...]. Conform Deciziei ANRE nr. 1077/29.06.2020, cantitatea atribuita SNN pentru semestrul II 2020 pe contracte reglementate este de 1.095 GWh, din care 394,9 GWh pentru trimestrul III 2020 si 700,1 GWh pentru trimestrul IV 2020. Pentru semestrul II 2020, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 182,63 lei/MWh (fara  $T_g$ ).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in anul 2020 o cota procentuala de 54,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 266,05 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 16,7% fata de pretul mediu inregistrat in anul 2019, de 228,01 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea  $T_g$  au fost urmatoarele: 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 decembrie 2019 conform Ordin ANRE nr. 108/20.06.2018 si 1,30 lei/MWh pentru anul 2020 conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019.

Pe piata spot (PZU si PI), in anul 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 24,8% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,9% inregistrata in anul 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in anul 2020 a fost de 169,88 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 225,23 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in anul 2019.

In anul 2020, SNN a derulat 207 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 17 contracte reglementate, din care 5 cu livrare in prima ora a lunii ianuarie;
- 86 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 1 contract incheiat pe PCCB – LE Flex;
- 47 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 54 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 anul 2020. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul IV 2020 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul IV 2020

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	700.049	24,2%	183,93	128.760.048
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.181.680	75,5%	262,19	572.018.674
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	1.867.539	64,6%	264,51	493.983.061
– Vanzari pe PZU si PI	314.141	10,9%	248,41	78.035.613
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	8.132	0,3%	216,97	1.764.433
<b>Total vanzari in trimestrul IV 2020</b>	<b>2.889.861</b>	<b>100%</b>	<b>243,11</b>	<b>702.543.156</b>

<sup>\*) Nota: 117.401 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in trimestrul IV 2020 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 si Ordinului ANRE nr. 61/2020.</sup>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.889.861 MWh, cu 1,6% peste programul de vanzari, de 2.844.445 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 2,2% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2019.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (15,9 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 69% prin contracte la termen, 30% de pe PE, iar restul de pe piata spot.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul IV 2020 sunt de 702.543.156 lei (din care 117.401 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mici cu 0,7% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul IV 2020, si respectiv mai mari cu 17,9% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul IV 2020, este de 262,19 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul IV 2019, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 219,52 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul IV 2020 o cota procentuala de 64,6% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul IV 2020 a fost de 264,51 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 20% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul IV 2019, de 220,8 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care T<sub>g</sub> in trimestrul IV 2019 era mai mic cu 0,12 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul IV 2020 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 10,9% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 4,6% inregistrata in trimestrul IV 2019. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul IV 2020 a fost

de 248,41 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 201,11 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2019 (PZU si PI).

In trimestrul IV 2020, SNN a derulat 130 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 7 contracte reglementate;
- 50 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 1 contract incheiat pe PCCB – LE Flex;
- 18 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 52 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

### **3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica**

In anul 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 72.116.805 lei, din care 15.035.358 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 13.724.548 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 25.809 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.268.032 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In anul 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 23.505.178 lei – pentru 102.840 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 18.055.783 lei – pentru 106.291 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 41.560.960 lei (2019: 64.890.129 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 1 CNE Cernavoda si pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda din luna august 2020; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 209.131 MWh (2019: 264.158 MWh), la un pret mediu de 198,73 lei/MWh (2019: 245,65 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in anul 2020 au fost in cuantum de 15.035.358 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 38.237 MWh (2019: 19.270.060 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 41.319 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 si valoarea dezechilibrului de la notificare, penalitatile pentru livrarea partiala a energiei de echilibrare si costuri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017, Ordinului ANRE nr.31/2018 si Ordinului ANRE nr.61/2020.

Cumpararile asociate extinderii neplanificate a opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda si opririi neplanificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda de pe piata spot (PZU si PI) au fost in valoare de 7.303.738 lei, pentru o cantitate totala de 39.558 MWh, realizate la un pret mediu de 184,63 lei/MWh.

In trimestrul IV 2020 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 9.248.509 lei, din care 2.203.206 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.735.894 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 6.975 lei reprezinta cheltuielile

reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 290.716 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul IV 2020 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 2.777.818 lei – pentru 11.045 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 62.130 lei – pentru 212 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 2.839.947 lei (trimestrul IV 2019: 75.223 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 11.257 MWh (trimestrul IV 2019: 225 MWh), la un pret mediu de 252,29 lei/MWh (trimestrul IV 2019: 334,32 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul IV 2020 au fost in cuantum de 2.203.206 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.730 MWh (trimestrul IV 2019: 879.039 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.518 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul IV 2020, comparativ cu trimestrul IV 2019, ca urmare a derularii unui contract de cumparare energie electrica in vederea revanzarii.

### 3.4. Programul de investitii la data de 31 decembrie 2020

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2020 este de 309.544 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/05.03.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2020.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2020 fata de perioada comparativa a anului 2019 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 31.12) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.12) (%)
2020	309.544	223.947	72,3%
2019	256.548	218.455	85,2%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), 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 decembrie 2020**

Programul de investitii al SNN pentru anul 2020, 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 2020 au fost: Modulul 11 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; retehnologizarea transformatorului de evacuare putere si livrarea acestuia la CNE Cernavoda si amenajarea Depozitului Seiru. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 1 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Oprire planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 111.297 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 90,0%.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 49.710 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 90,1%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 10.053 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 82,7%. Receptia Modulului 11 a avut loc in data de 5 iunie 2020. S-a finalizat procesul de contractare a lucrarilor de constructie a Modulelor 12 – 17, contractul semnat in data de 12 iunie 2020 fiind in derulare.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 8.511 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 50,9%.

- **„Amenajarea Depozitului Seiru”**: bugetat 2.871 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 130,5%. Bugetarea acestei investitii s-a realizat cu prudenta, intrucat la momentul intocmirii BVC 2020 existau incertitudini legate de continuarea acesteia.

- **„Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin retehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati”**: bugetat 2.194 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 131,8%.

- **„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 1.486 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 6,9%.

- **“Modernizarea liniei de fabricatie fascicule”**: bugetat 551 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 92,7%.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 71.478 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 decembrie 2020 este de 50,7%.

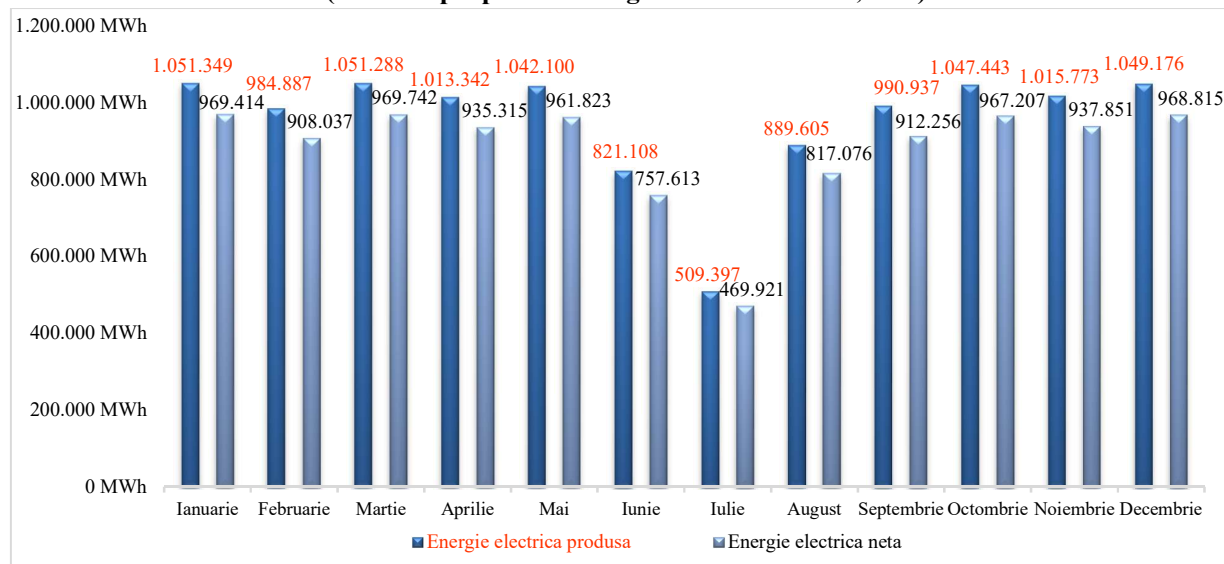
### 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

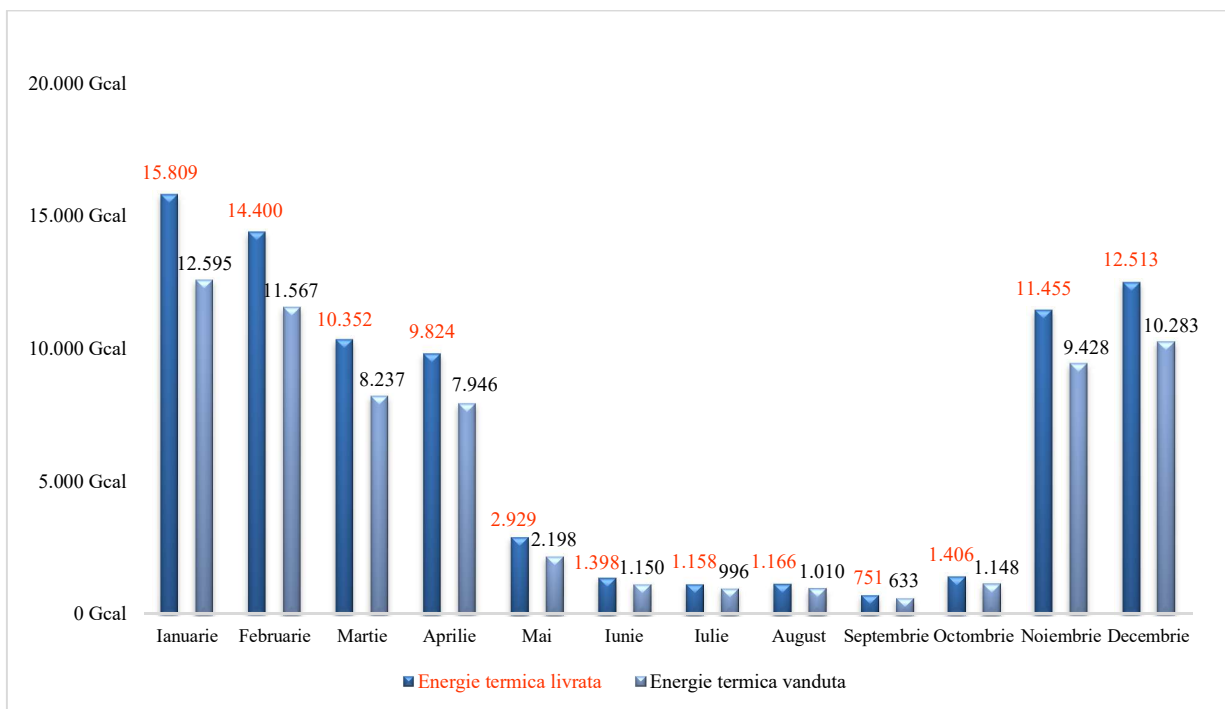
In perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

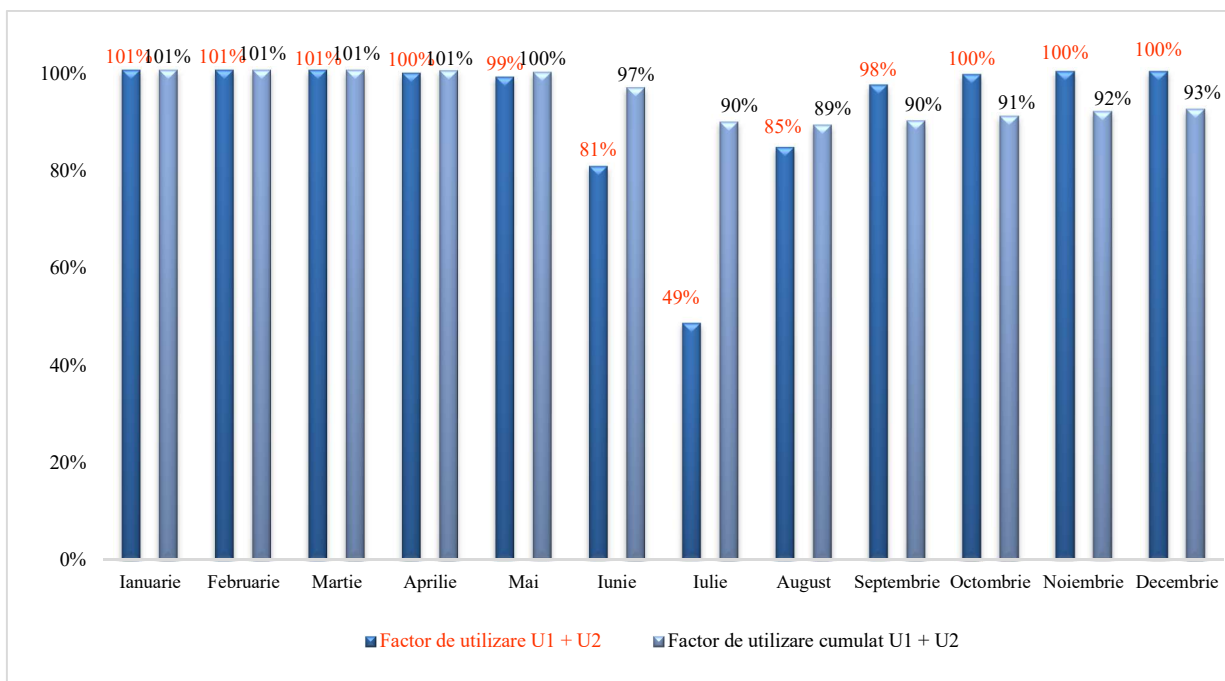
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
(Energie electrica produsa: 11.466.405/Energie electrica neta livrata: 10.575.070)  
(Consum propriu tehnologic cumulat 2020: 7,79%)



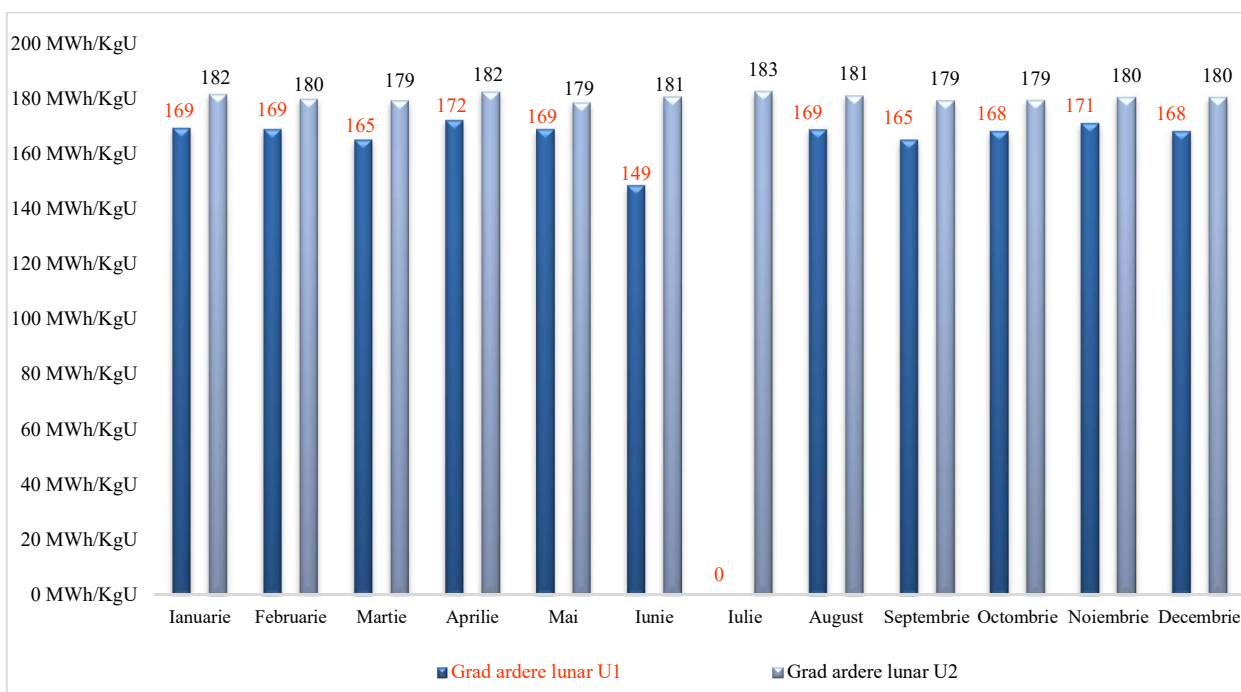
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 83.161/Energie termica vanduta: 67.191)**



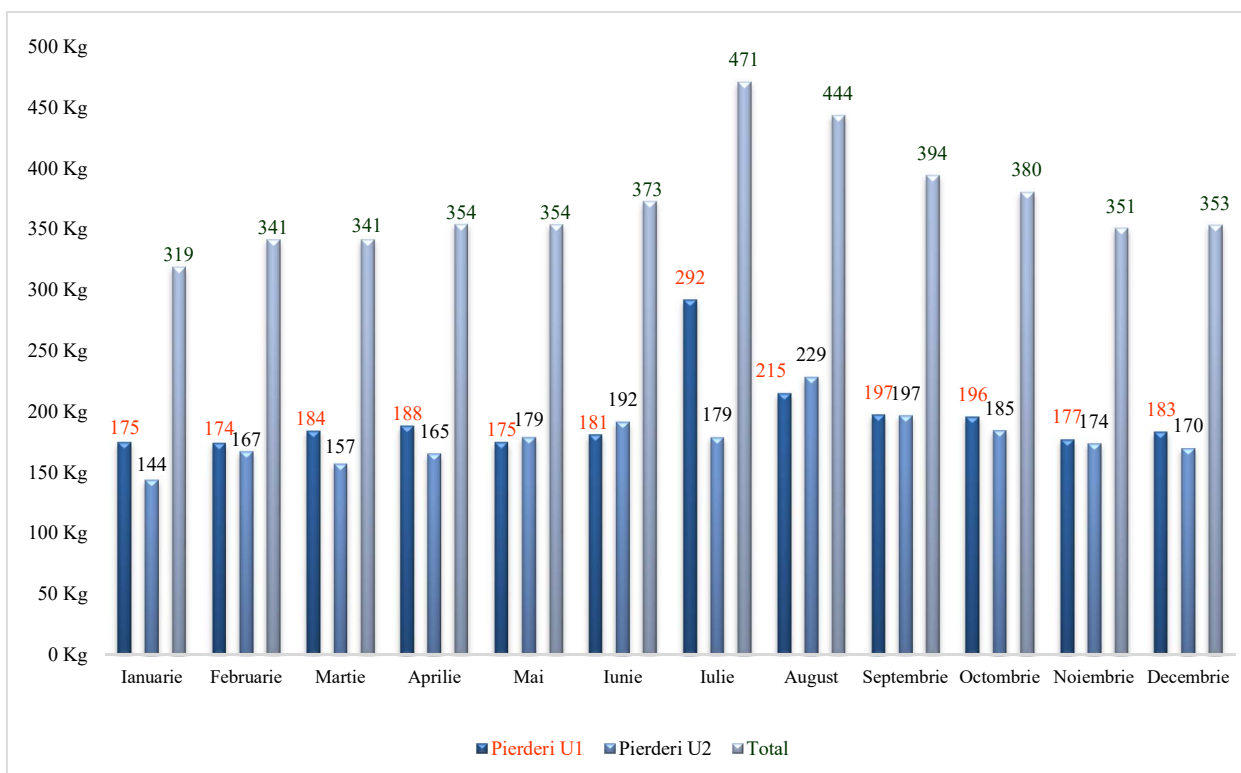
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2020: 92,80%)**



**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2020: 173/Prevazut proiect: min. 156)**

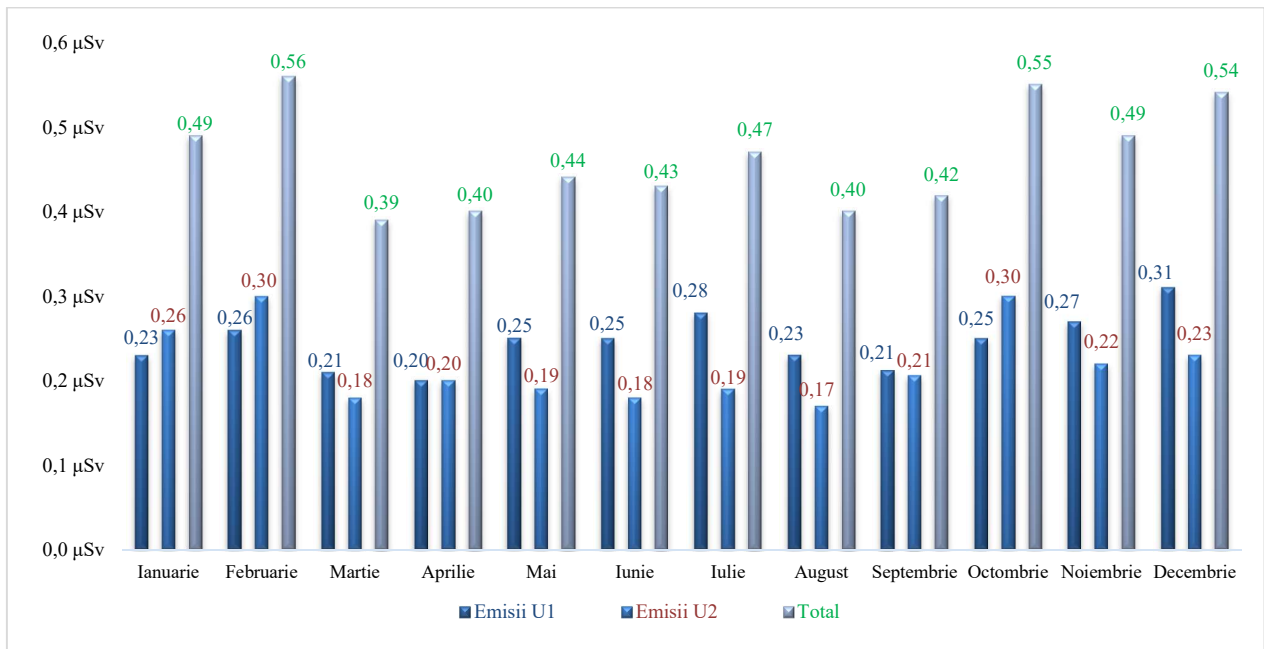


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2020: 4.475/Prevazut: max. 10.280)**





**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulativ 2020: 5,58/Limita anuala: 250)**



### 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 10.800 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 3,6% fata de aceeași perioada a anului 2019 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 11.200 fascicule. In contextul instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, in perioada 01.04.2020 – 18.05.2020 activitatea Sucursalei FCN Pitesti a fost intrerupta.

In perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.080 fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2019: 10.800 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul anului 2020, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 521,13 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2020 si din achizițiile de la furnizorii CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

#### **4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE**

##### **4.1. Principalele 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.

##### **4.2. Litigiul 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. Expertiza contabila a fost finalizata si s-au depus obiectiuni. Urmatorul termen este in data de 26.03.2021.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri 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. Instanta a solicitat CNCAN lista cu experti in vederea desemnarii unui expert. Urmatorul termen de judecata este in data de 26.03.2021.

#### **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 urmand a fi fixat ulterior.

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. Solutia este recurabila.

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 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti cu termen 10 decembrie 2020. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii si a fixat termen pentru judecata pe fondul cauzei la 4 martie 2021.

#### **4.5. Schimbari in conducerea Societatii - Directori**

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la decizia Consiliului de Administratie de a suspenda temporar procedura de selectie, pe perioada instituirii starii de urgenta pe teritoriul Romaniei. La recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare, avand in vedere contextul actual, pentru asigurarea continuitatii activitatii SNN in cele mai bune conditii, Consiliul de Administratie a aprobat numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar cu un mandat provizoriu de 4 luni incepand cu data de 1 aprilie 2020 pana la 31 iulie 2020, cu posibilitatea prelungirii acestuia, cu inca 2 luni pana la data de 30 septembrie 2020.

Prin Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Consiliului de Administratie nr. 158/23.07.2020 prin care a fost aprobata numirea Domnului Paul Ichim in functia de Director Financiar al SNN cu un mandat pe o perioada de 4 ani incepand cu data de 1 august 2020, ca urmare a finalizarii procedurii de selectie, organizata in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Prin Raportul Curent publicat in data de 19 octombrie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la incetarea de drept a contractului individual de munca al Domnului Dan Bigu, Directorul Sucursalei CNE Cernavoda, ca urmare a intrunirii cumulative a conditiilor de varsta standard si a stagiului minim de cotizare pentru pensionare. In urma finalizarii procedurii interne de selectie, aceasta functie va fi preluata de Domnul Valentin Nae, incepand cu data de 19 octombrie 2020.

#### **4.6. Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de Administratie**

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea selectarii unui membru in Consiliul de Administratie:

1. Aprobarea declansarii procedurii de selectie a unui membru in Consiliul de Administratie, conform prevederilor Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (punctul 2 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie pentru derularea procedurii de selectie a unui membru al Consiliului de Administratie (punctul 3 al ordinei de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).

3. Alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie, cu o durata a mandatului de 4 luni incepand cu 30 ianuarie 2020 pana la 30 mai 2020 (punctul 4 al ordinii de zi AGOA din 30 ianuarie 2020).

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

1. Prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finaliza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finaliza inainte de termenul mentionat (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 28 mai 2020).
2. 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 (punctul 3 al ordinii de zi AGOA din 28 mai 2020).
3. Forma actului aditional la contractul de mandat (punctul 4 al ordinii de zi AGOA din 28 mai 2020).

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act, prin Decizia nr. 130/10.07.2020, 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 Raportul Curent publicat in data de 23 iulie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca in cadrul sedintei Consiliului de Administratie din data de 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 (Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020).

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGOA") au fost aprobate urmatoarele:

1. 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 (punctele 3.2 si 4 ale ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).
2. Indemnizatia 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 (punctul 5 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).
3. 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 (punctul 6 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).
4. Forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica (punctul 7 al ordinii de zi AGOA din 27 iulie 2020).

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 noiembrie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii ca membrii Consiliului de Administratie al SNN au luat act de notificarea Domnului Cristian Genta

privind incetarea de drept a mandatului sau de membru al Consiliului de Administratie incepand cu data de 19 noiembrie 2020, notificarea fiind inregistrata la SNN in data de 23 noiembrie 2020. 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:

1. Revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat (punctul 4 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
2. 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 (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
3. 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 (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).
4. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii al Consiliului de Administratie (punctul 7 al ordinei de zi AGOA din 27 ianuarie 2021).

#### **4.7. Misiunea de evaluare Pre – SALTO privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 21 februarie 2020, SNN a anuntat ca in luna februarie 2020, a avut loc la CNE Cernavoda o misiune internationala de evaluare Pre – SALTO (Safety Aspects of Long Term Operation) a Agentiei Internationale pentru Energie Atomica (“AIEA”), privind derularea proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Echipa internationala de evaluare a constatat o utilizare eficienta a programelor aferente derularii primei faze a proiectului, cu respectarea graficului de timp si o utilizare eficienta a experientei internationale in proiecte de retehnologizare realizate in cadrul altor unitati CANDU si a recomandat imbunatatirea continua a strategiei de operare pe termen lung si revizuirea permanenta a procesului corelat cu implementarea unei metodologii comprehensive in ceea ce priveste structurile si componentele procesului de operare pe termen lung.

#### **4.8. Incheierea unui contract pentru servicii de market making**

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la incheierea in data de 9 martie 2020 a unui contract pentru servicii de market making cu SSIF BRK Financial Group, pentru o perioada de 12 luni. Contractul este incheiat in conformitate cu prevederile legislative stabilite de Bursa de Valori Bucuresti si are in vedere cresterea lichiditatii actiunilor SNN si scaderea volatilitatii acestora pe piata. Ca urmare a rezultatelor anului 2019, in care actiunile SNN au fost cele mai performante din indicele BET, inregistrand cea mai mare crestere, SNN urmareste inscrierea in indicele FTSE Russell al Bursei de Valori din Londra.

#### **4.9. Implementarea Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti - mita**

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 martie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii asupra finalizarii procesului de implementare a Standardului ISO 37001 – Sistemul de management anti – mita,

SNN obtinand certificarea privind implementarea acestui standard. Scopul principal al acestui standard este de a crea un sistem de management care sa intareasca in continuu in organizatie o cultura a integritatii, a transparentei, a deschiderii si a conformarii si sa promoveze increderea in cadrul relatiilor intre partenerii de afaceri.

#### **4.10. Activitati aprobate in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara**

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea achizitiei liniei de procesare a octoxidului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului S.A. – Sucursala Feldioara:

1. Aprobarea declansarii procedurilor de cumparare a activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A. (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Imputernicirea conducerii SNN pentru derularea procedurilor necesare cumpararii activelor aferente Sucursalei Feldioara apartinand Companiei Nationale a Uraniului S.A., inclusiv pentru discutii si negocieri in scopul pregatirii documentatiilor necesare si a ofertei de cumparare (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
3. Aprobarea declansarii initierii demersurilor in vederea transferului licentei de concesiune a activitatii de exploatare in perimetrul Tulghes – Grinties (judetul Neamt), incheiata intre Agentia Nationala de Resurse Minerale si Compania Nationala a Uraniului S.A. (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).

#### **4.11. Participarea S.N. Nuclearelectrica S.A. la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO**

Prin Hotararea nr. 4/30.03.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO:

1. Aprobarea participarii SNN la constituirea Asociatiei Producatorilor de Energie Electrica - HENRO si a contributiei la patrimonial acesteia, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).
2. Mandatarea Directorului General sa indeplineasca toate formalitatile necesare infiintarii asociatiei si sa semneze toate documentele de infiintare necesare, in numele SNN (punctul 7 al ordinei de zi AGEA din 30 martie 2020).

#### **4.12. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2019**

Prin Hotararea nr. 5/27.04.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2019 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 498.421.396 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,65306302 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2020 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 6 al ordinei de zi AGOA din 27 aprilie 2020).

#### **4.13.Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 20 iunie 2020 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 6 august 2020 ora 04:04.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 10.000 de activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

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.

#### **4.14.Aprobarea Strategiei de Investitii aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025**

Prin Hotararea nr. 7/12.06.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) a fost aprobata Strategia de Investitii a SNN aferenta perioadei 01.07.2020 – 01.07.2025, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGO din 12 iunie 2020).

#### **4.15.Contributia energiei nucleare la generarea de hidrogen curat**

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 16 iunie 2020, SNN a anuntat ca a semnat in data de 15 iunie 2020, alaturi de alte companii din energie, institute de cercetare si asociatii, o scrisoare comuna in atentia Comisiei Europene cu privire la contributia surselor cu emisii reduse de carbon la producerea de hidrogen, conducand astfel la atingerea tintelor de decarbonizare stabilite pentru anul 2050.

#### **4.16.Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020**

Prin Raportul Curent publicat in data de 29 iunie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 1077/29.06.2020, potrivit careia SNN are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 o cantitate de 1.095.005,088 MWh, reprezentand 10,54% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2020 la pretul reglementat de 182,63 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,30 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 218/11.12.2019).

#### **4.17.Includere in indicii de piata emergenta a FTSE Russell**

Prin Raportul Curent publicat in data de 21 septembrie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la includerea in indicii furnizorului global de indici FTSE Russell in contextul trecerii pietei de capital din Romania de la statutul de Piata de Frontiera la statutul de Piata Emergenta Secundara, incepand cu data de 21 septembrie 2020. Actiunile SNN vor fi incluse in urmatoorii indici: FTSE Global



All – Cap, FTSE Global Total – Cap, FTSE Global Small Cap, FTSE Emerging Index si FTSE Emerging All Cap Index.

#### **4.18. Majorare capital social**

La data intocmirii prezentului raport, procesul de majorare de capital social a fost finalizat. Astfel, capitalul social al SNN a fost majorat prin subscrierea unui numar de 130.043 actiuni noi, in valoare de 1.300.430 RON, reprezentand aportul in natura al Statului Roman, reprezentat de Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, si in numerar al actionarilor Societatii. Majorarea de capital social s-a realizat in baza Prospectului Proportional de oferta aferent majorarii de capital social, aprobat prin Decizia Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 976/13.08.2020 si a Hotararilor nr. 2/04.01.2019 si nr. 12/19.12.2019 ale Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor, inregistrate la Oficiul National al Registrului Comertului conform Certificatului de mentiuni nr. 484154/30.09.2020. Valoarea capitalului social al SNN rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.016.438.940 lei, integral subscris si varsat de catre actionarii Societatii, corespunzator unui numar de 301.643.894 actiuni nominative, dematerializate, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON.

#### **4.19. Parafare Acord intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii**

Prin Raportul Curent publicat in data de 9 octombrie 2020, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la parafarea Acordului intre Guvernul Romaniei si Guvernul Statelor Unite ale Americii privind cooperarea in legatura cu proiectele nucleare – energetice de la Cernavoda si in sectorul energiei nucleare civile din Romania, in data de 9 octombrie 2020, la Washington DC. Prin raportare la proiectele de investitii derulate de SNN, faza de parafare a acestui acord vizeaza in principal extinderea capacitatii centralei nucleare CNE Cernavoda si Proiectul de Retechnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

De asemenea, Guvernul Statelor Unite ale Americii si-a exprimat interesul de a prospecta institutii de finantare care sa sprijine finantarea globala a proiectelor cu respectarea politicilor, procedurilor si a independentei decizionale a acestor institutii, aceasta componenta financiara fiind inclusa in Acordul Interguvernamental. In conformitate cu legislatia nationala si europeana, Proiectul de Acord Interguvernamental urmeaza sa fie transmis Comisiei Europene conform prevederilor Tratatului Euratom.

#### **4.20. Parteneriat S.N. Nuclearelectrica S.A. si US – TDA**

Prin Raportul Curent publicat in data de 13 ianuarie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la acordarea de catre US – TDA a unui grant nerambursabil in valoare de 1.277.115 USD, pentru finantarea costului serviciilor de asigurare a asistentei tehnice aferente identificarii si realizarii unei evaluari preliminare a unor potentiale amplasamente nucleare compatibile cu tehnologiile nucleare mici si modulare („SMR”) in Romania, si elaborarea unei foi de parcurs pentru licentierea acestora.

#### **4.21. Modificare Act Constitutiv al Societatii**

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 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 2 al ordinii de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

#### 4.22. Infiintare filiala

Prin Hotararea nr. 2/27.01.2021 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 3 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include "tratarea si eliminarea deseurilor periculoase, colectarea deseurilor periculoase si activitati de decontaminare".
2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 27 ianuarie 2021).

#### 4.23. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 decembrie 2020 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.24. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2020 este insotit de Situatiile Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.12.2020

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.12.2020 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	4,73
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	3,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	3,7%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 360	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor</b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,41

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Individuale Auditate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

## 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 decembrie 2020, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

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

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

<sup>\*\*)</sup> Detine si functia de Director General al SNN.

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul IV 2020 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 99,7% pentru trimestrul IV 2020 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. IV 2020 (cumulat)
Consiliul de Administratie	99,7%

**Teodor Minodor Chirica,**  
Presedinte al Consiliului de Administratie

**Vizat,**  
**Paul Ichim,**  
Director Financiar

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2020**

	<b>31 decembrie 2020</b> <b>(auditat)</b>	<b>31 decembrie 2019</b> <b>(auditat, retratat)</b>	<b>1 ianuarie 2019</b> <b>(auditat, retratat)</b>
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari corporale	5.794.727.840	6.056.697.319	6.364.461.135
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	621.233	-	-
Imobilizari necorporale	53.470.674	60.760.656	54.834.052
Active financiare evaluate la cost amortizat	5.056.031	42.836.031	110.474.559
Investitii financiare in filiale	141.666.101	141.666.101	141.666.101
<b>Total active imobilizate</b>	<b>5.995.541.879</b>	<b>6.301.960.107</b>	<b>6.671.435.847</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	435.434.531	402.936.159	368.742.400
Active imobilizate detinute pentru vanzare	2.231.633	2.231.633	-
Creante comerciale	157.943.751	169.994.236	157.665.341
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	85.367.796	81.706.755	36.230.570
Depozite bancare	1.621.384.000	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	546.565.840	1.793.145.389	1.611.175.766
<b>Total active circulante</b>	<b>2.848.927.551</b>	<b>2.508.893.666</b>	<b>2.194.769.056</b>
<b>Total active</b>	<b>8.844.469.430</b>	<b>8.810.853.773</b>	<b>8.866.204.903</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	198.799.898	227.996.066	257.407.532
Rezultatul reportat	4.055.915.983	3.843.269.056	3.658.054.141
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.519.685.250</b>	<b>7.334.934.061</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	290.478.567	499.908.597	683.967.469
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	515.074	-	-
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	235.409.546	213.470.997	182.883.283
Venituri in avans	86.067.969	100.412.631	114.757.293
Datorie privind impozitul amanat	66.526.912	80.743.008	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	43.102.434	41.621.644	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>722.100.502</b>	<b>936.156.877</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si alte datorii	285.020.150	220.236.112	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	57.272.874	65.442.649	33.831.052
Impozit pe profit datorat	32.049.397	13.329.182	98.958.158
Venituri in avans	16.228.454	27.863.600	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.995.082	212.891.292	203.393.860
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	117.721	-	-
<b>Total datorii curente</b>	<b>602.683.678</b>	<b>539.762.835</b>	<b>564.204.183</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.324.784.180</b>	<b>1.475.919.712</b>	<b>1.687.074.291</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.844.469.430</b>	<b>8.810.853.773</b>	<b>8.866.204.903</b>

## Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (auditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 decembrie 2019 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2020 (auditat)	Perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2019 (auditat)
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	700.606.518	594.207.821	2.432.279.475	2.365.563.574
Venituri din transportul energiei electrice	3.735.895	3.330.979	13.724.548	12.208.626
<b>Total venituri</b>	<b>704.342.413</b>	<b>597.538.800</b>	<b>2.446.004.023</b>	<b>2.377.772.200</b>
Alte venituri	18.647.056	9.676.186	54.167.930	39.660.952
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(135.988.642)	(139.970.760)	(544.752.111)	(555.552.520)
Cheltuieli cu personalul	(114.109.434)	(73.785.523)	(440.280.607)	(425.597.378)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.043.154)	(954.263)	(56.596.319)	(84.160.189)
Reparatii si mentenanta	(19.328.582)	(15.304.365)	(66.177.703)	(63.139.508)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.735.895)	(3.330.979)	(13.724.548)	(12.208.626)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(1.919.514)	(3.871.406)	(15.356.809)	(16.311.993)
Costul cu combustibilul nuclear	(36.681.873)	(27.521.312)	(132.766.256)	(106.122.681)
Alte cheltuieli din exploatare	(172.519.981)	(233.732.700)	(459.125.682)	(524.914.494)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(489.327.075)</b>	<b>(498.471.308)</b>	<b>(1.728.780.035)</b>	<b>(1.788.007.389)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>233.662.394</b>	<b>108.743.678</b>	<b>771.391.918</b>	<b>629.425.763</b>
Cheltuieli financiare	(6.783.458)	(11.566.212)	(40.513.514)	(65.486.790)
Venituri financiare	15.896.076	18.120.127	84.530.211	67.336.735
<b>Venituri financiare nete</b>	<b>9.112.618</b>	<b>6.553.915</b>	<b>44.016.697</b>	<b>1.849.945</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>242.775.012</b>	<b>115.297.593</b>	<b>815.408.615</b>	<b>631.275.708</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(21.142.038)	4.424.033	(116.086.386)	(95.608.444)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>221.632.974</b>	<b>119.721.626</b>	<b>699.322.229</b>	<b>535.667.264</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 decembrie 2020

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2020 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/05.03.2020)	Realizat 2020	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)</b>	1	2.637.573	2.585.894	98,0%	(51.679)	(2,0%)
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	2.578.573	2.501.364	97,0%	(77.210)	(3,0%)
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	<b>2.</b>	<b>Venituri financiare</b>	5	59.000	84.530	143,3%	25.530	43,3%
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)</b>	6	1.986.236	1.770.485	89,1%	(215.751)	(10,9%)
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)</b>	7	1.932.157	1.729.972	89,5%	(202.185)	(10,5%)
	<b>A.</b>	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	8	643.761	522.070	81,1%	(121.691)	(18,9%)
	<b>B.</b>	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	9	171.472	182.693	106,5%	11.221	6,5%
	<b>C.</b>	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)</b>	10	471.283	453.790	96,3%	(17.493)	(3,7%)
	<b>C<sub>0</sub></b>	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)</b>	11	429.252	415.654	96,8%	(13.599)	(3,2%)
	<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	12	384.790	370.411	96,3%	(14.379)	(3,7%)
	<b>C<sub>2</sub></b>	<b>Bonusuri</b>	13	44.462	45.243	101,8%	781	1,8%
	<b>C<sub>3</sub></b>	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	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	-	-	-	-	-
	<b>C<sub>4</sub></b>	<b>Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	18	3.601	3.505	97,3%	(96)	(2,7%)
	<b>C<sub>5</sub></b>	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	19	38.429	34.631	90,1%	(3.798)	(9,9%)
	<b>D.</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	20	645.641	571.419	88,5%	(74.222)	(11,5%)
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	21	54.079	40.514	74,9%	(13.565)	(25,1%)
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)</b>	22	651.337	815.409	125,2%	164.071	25,2%
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	99.879	116.086	116,2%	16.207	16,2%
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)</b>	24	551.458	699.322	126,8%	147.864	26,8%



## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 decembrie 2020 (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
<b>SNN Executiv</b>								
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	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabilă 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 IV 2020

(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.	
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	<p>Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de</p>	Urmeaza termen.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

(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
							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.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient 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 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti –	Urmeaza termen.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

(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
							Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Fond rejudecare 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 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.	12.03.2021
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant-Parat	Energo 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.	23.03.2021
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	26.03.2021
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	26.03.2021

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

(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	Urmeaza termen.
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	Solutionat pe fond.
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	Urmeaza termen.
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 IV 2020**

(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 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	16.03.2021
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 IV 2020

(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 In temeiul art.242 alin. 1 din Noul Cod de procedura civila suspenda judecata cauzei. Cu recurs pe durata suspendarii. Recursul se depune la Tribunalul Bucuresti Sectia a VI-a civila. Pronuntata azi, 03.07.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Incheiere - Suspendare 03.07.2020. Recurs	05.03.2021
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.	Urmeaza termen.
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 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.	Urmeaza termen.
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 IV 2020

(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 avocatale 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.	Urmeaza termen.
25.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020.  Apel Admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	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 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	Urmeaza termen.



**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

(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
							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. Solutia pe scurt: pentru a da posibilitatea reclamantei sa faca dovada achitarii taxei judiciare de timbru. Incheiere de sedinta 01.09.2020.	02.03.2021
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 Apelor 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 Admite exceptia necompetentei materiale a Tribunalului Constanta, invocata din oficiu. Declina competenta de solutionare a cererii in favoarea Judecatoriei Medgidia. Fara cale de atac. Hotararea nr. 2485/14.10.2020.	17.03.2021
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	Urmeaza termen.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

(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
							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.	
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	15.03.2021
32.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond	04.03.2021
33.	13682/3/2020	Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta S.A.	Anulare Document Constatator achizitiei publice	Fond	Fond	02.03.2021
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond		25.03.2021
2.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Parat.	Grup salariatii Catrangiu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge ca nefondata actiunea civila. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la data comunicarii prezentei sentinte. Hotararea nr. 3233/18.12.2019. Apel Respinge apelul ca nefondat. Definitiva. Pronuntata azi, 12.10.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor. Hotarare nr. 268/12.10.2020.	Urmeaza termen.
3.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Apel	Fond Admite actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata CNE S.A. Cernavoda. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la demolarea cladirii Spatiu Administrativ birouri si	Urmeaza termen.

**S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul IV 2020

*(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
		Curtea de Apel Constanta					arhiva situata pe terenul apartinand reclamantei, situat in Cernavoda, str. Medgidiei, nr. 2, inregistrata in CF sub nr. 100480 – C226. Obliga parata CNE S.A. Cernavoda la plata catre reclamanta a sumei de 1.020 lei reprezentand cheltuieli de judecata (20 lei taxa judiciara de timbru si 1.000 lei onorariu expert). Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Hotararea nr. 1993/19.12.2019. Apel Admite apelul. Schimba in tot sentinta apelata in sensul ca respinge cererea de chemare in judecata ca nefondata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.10.2020.	
4.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restituire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond	15.04.2021
5.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptarii noului tarif- 810.257,60 lei.		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	07.04.2021

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.12.2020 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. IV 2020	Realizari Trim. IV 2020	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
<b>Indicatori de guvernanta</b>									
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%
<b>Indicatori operationali</b>									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	60,00%	72,35%	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%	93%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,42 om/Sv)	0,36	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	5,58	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,50	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	100.000.000 lei	815.408.615 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2019 (90% * 270,47 lei/MWh = 243,42 lei/MWh)	236,03 lei/MWh	97%	10%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>99,7%</b>

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. IV 2020": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 58, 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.