



**RAPORT TRIMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Trimestrul III 2019**

**Data raportului: Noiembrie 2019**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019 .....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	6
3.1. Producerea de energie electrica .....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2019.....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti .....	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda .....	17
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. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	19
4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii .....	19
4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social .....	19
4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators "WANO" .....	20
4.8. Schimbari in conducerea Societatii .....	20
4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019.....	20
4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power .....	20
4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018 .....	20
4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	21
4.13. Lansarea Campaniei "Crestem odata cu tine!".....	21
4.14. Semnarea Memorandumului SNN – Consorțiul FALCON.....	21
4.15. Schimbari in conducerea Societatii .....	21
4.16. Aprobarea strategiei pe termen lung de dezvoltare a DICA.....	22
4.17. Litigii majore .....	22
4.18. Alte informatii.....	22
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2019.....	22
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	23
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019 .....	25
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 .....	26
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019.....	27
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	
28	
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2019 – Consiliul de Administratie .....	39

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 este intocmit in baza prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. 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”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

### 2.1. Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019

Pozitia financiara la 30 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.376.460	6.671.436	(4,4%)
Active circulante	2.360.655	2.194.769	7,6%
<b>Total active</b>	<b>8.737.115</b>	<b>8.866.205</b>	<b>(1,5%)</b>
Datorii pe termen lung	980.021	1.122.870	(12,7%)
Datorii curente	540.932	564.204	(4,1%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.520.953</b>	<b>1.687.074</b>	<b>(9,8%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.216.162</b>	<b>7.179.131</b>	<b>0,5%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.737.115</b>	<b>8.866.205</b>	<b>(1,5%)</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o scadere de 4,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2018, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda. In acelasi timp, imobilizarile financiare ale Societatii, reprezentand depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara cu scadenta mai mare de 12 luni, emise de Societate in numele clientilor, au inregistrat o diminuare la 30 septembrie 2019 fata de 31 decembrie 2018, contribuind la scaderea nivelului activelor imobilizate.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 7,6% fata de 31 decembrie 2018, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare, inclusiv depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancare cu scadenta sub 12 luni, emise de Societate in numele clientilor), a stocurilor, platilor efectuate in avans si a creantelor comerciale si a altor creante.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 12,7% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 4,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018, pe seama scaderii impozitului pe profit datorat, compensata partial de cresterea celorlate elemente de datorii curente, in principal cresterea portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli, ca urmare a clasificarii partiale a provizioanelor pentru deseurile radioactive si neradioactive (inclusiv depozitul intermediar pentru combustibil ars - DICA) pe termen scurt, pe masura gestionarii acestora, precum si cresterea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, SNN a obtinut un profit net de 415.946 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	7.524	7.640	(1,5%)
Venituri din exploatare, din care:	1.810.218	1.574.294	15,0%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.771.356</i>	<i>1.519.372</i>	<i>16,6%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(873.954)	(776.293)	12,6%
<b>EBITDA</b>	<b>936.264</b>	<b>798.001</b>	<b>17,3%</b>
Depreciere si amortizare	(415.582)	(416.129)	(0,1%)
<b>EBIT</b>	<b>520.682</b>	<b>381.872</b>	<b>36,3%</b>
Rezultat financiar net	(4.704)	17.996	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(100.032)	(78.872)	26,8%
<b>Profit net</b>	<b>415.946</b>	<b>320.996</b>	<b>29,6%</b>

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

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

**Profitul operational** (EBITDA) a crescut cu 17,3% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 16,6% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 15%, determinate de cresterea cu 17% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 similare cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018 (scadere cu doar 1%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a scazut cu 2%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 16% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a

scazut cu 33%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 32% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, Societatea a vandut aproximativ 7,4% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de 9 luni incheiate la 30 septembrie 2018), la pret reglementat. Pentru anul 2019, pentru respectarea prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ANRE a emis Decizia nr. 326/2019, prin care stabileste o cantitate de energie electrica de vandut de catre SNN pe contracte reglementate de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE a stabilit prin respectiva decizie pretul reglementat care trebuie practicat in 2019, respectiv 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

**Cheltuielile din exploatare** au crescut cu 12,6% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018. Aceasta evolutie este determinata in principal de contributia platita de Societate catre ANRE, in conformitate cu prevederile OUG nr. 114/2018, cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata si crestere usoara a cheltuielilor cu personalul, compensata partial de scaderea cheltuielilor cu reparatii si mentenanta.

**Diferentele nete de curs valutar** au influentat negativ rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 s-au inregistrat cheltuieli financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat venituri financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR si CAD.

Cresterea **cheltuielii cu impozitul pe profit** diminueaza influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost cauzata de cresterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de cel calculat pentru aceeaasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019**

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 6/20.05.2019.

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

Executia BVC la 30 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 101% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 9%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,4%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 90,7%.

### 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

#### 3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.214.746 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 2.846.955 MWh in trimestrul III al anului 2019); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 691 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (din care 242 mii MWh in trimestrul III al anului 2019).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.523.762 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (7.640.217 MWh), reprezentand o scadere de 1,5%; in trimestrul III al anului 2019 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.605.048 MWh, in scadere cu 2,5% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III al anului 2018 de 2.670.946 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2019 (revizie februarie 2019) a avut in vedere o cantitate de 10.228.403 MWh; din acesta, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 7.478.934 MWh, fiind realizat in proportie de 100,6% si pentru trimestrul III al anului 2019, a avut in vedere o cantitate de 2.688.368 MWh, fiind realizat in proportie de 96,9%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III al anului 2019, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2019, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2019	Iulie 2019	August 2019	Septembrie 2019	Cumulat Trimestrul III 2019	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,16%	92,41%	92,54%	71,43%	92,60%	90,61%
Unitatea 2	79,68%	96,93%	96,82%	98,14%	85,62%	94,01%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 850,6 ore, inregistrata incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00 si care s-a finalizat in data de 7 iunie 2019 ora 21:22. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a durat 98,4 ore, momentul resincronizarii planificat initial fiind 3 iunie 2019 ora 19:00.

In cursul lunii septembrie a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda, cu o durata de 160 ore, incepand cu data de 18 septembrie 2019 ora 5:30, in vederea efectuarii unor lucrari de reparatie a unor neetanseitati (scurgere minora de agent de racire) din sistemul primar de transfer al caldurii al reactorului.

#### 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 (in prezent nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic al SNN, insa contractul prevede situatii in care garantia este obligatorie); 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 Deciziei ANRE nr. 326/2019; 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 pentru PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost emisa o scrisoare de garantie bancara, in valoare de 1.760.131 lei. In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, au fost lichidate un numar de 4 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 4.309.544 lei, emise in anii 2018 si 2019. La 30 septembrie 2019, exista in sold 39 scrisori de garantie bancara in cuantum de 124.532.821 lei, din care pentru 29 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 96.659.494 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in primele 9 luni ale anului 2019 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### **Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019**

<b>Vanzari pe tipuri</b>	<b>Cantitati in MWh</b>	<b>% din total vanzari</b>	<b>Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]</b>	<b>Venituri din vanzari [lei]</b>
Vanzari pe piata reglementata	558.540	7,1%	189,51	105.848.909
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	7.244.206	92,6%	229,25	1.665.804.607
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	6.323.345	80,8%	230,14	1.455.274.403
- Vanzari pe PZU	920.861	11,8%	228,62	210.530.204
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	21.750	0,3%	169,49	3.686.426
<b>Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2019</b>	<b>7.824.496</b>	<b>100%</b>	<b>226,90</b>	<b>1.775.339.942</b>

<sup>\*)</sup> Nota: 148.897 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 7.824.496 MWh, cu 1,9% peste programul de vanzari, de 7.680.459 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,5% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (301 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 52% de pe piata spot, 36% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt de 1.775.339.942 lei (din care 148.897 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 0,76% fata de veniturile bugetate pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 si respectiv mai mari cu 16,5% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in perioada august 2018 – aprilie 2019 un numar de 9 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 145 MW, cu livrare in luna mai 2019, la un pret mediu de 210,93 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna mai 2019 a fost de 216,03 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, este de 229,95 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 240,29 lei/MWh. In aceeasi perioada a anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 194,07 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, prin stabilirea furnizarii energiei electrice in conditii reglementate de catre ANRE pentru clientii casnici, in perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 si introducerea ca obligatie suplimentara a producatorilor de a livra furnizorilor de ultima instanta, in perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrica necesara asigurarii consumului clientilor casnici pentru care se aplica tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 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. ANRE stabileste pentru producatori in perioada referita, obligatii de vanzare a unor cantitati ferme de energie electrica pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea estimata a fi atribuita SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 558,54 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 326/25.02.2019. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara  $T_g$ ).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 o cota procentuala de 80,8% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 230,14 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 16,1% fata de pretul mediu inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018, de 198,28 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: 1,05



lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 conform Ordin ANRE nr.48/22.06.2017 si 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 30 septembrie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 11,8% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,4% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost de 228,62 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 173,97 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, SNN a derulat 205 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 118 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 66 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 13 contracte incheiate pe PCSU;
- o tranzactie incheiata 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 perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III al anului 2019 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III al anului 2019

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	552.440	20,4%	189,51	104.692.898
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.152.809	79,4%	225,99	486.517.172
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	1.922.428	70,9%	222,09	426.955.231
- Vanzari pe PZU	230.381	8,5%	258,54	59.561.941
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	6.923	0,3%	181,16	1.254.159
<b>Total vanzari Trimestrul III al anului 2019</b>	<b>2.712.172</b>	<b>100%</b>	<b>218,45</b>	<b>592.464.229</b>

<sup>\*) Nota: 44.784 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.</sup>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.712.172 MWh, cu 0,01% peste programul de vanzari, de 2.711.928 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,93% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III al anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (107 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea

integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 81% de pe piata spot, 1% de pe Pietele Centralizate, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III al anului 2019 sunt de 592.464.229 lei (din care 44.784 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 1,99% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III al anului 2019 si respectiv mai mari cu 7% fata de realizarile din aceeași perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul III al anului 2019, este de 225,99 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In trimestrul III al anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 202,25 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III al anului 2019 o cota procentuala de 70,9% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul III al anului 2019 a fost de 222,09 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), inregistrand o crestere de 11% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III al anului 2018, de 199,30 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), in conditiile in care T<sub>g</sub> incepand cu trimestrul III al anului 2018 este de 1,18 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III al anului 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 8,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 11,6% inregistrata in trimestrul III al anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III al anului 2019 a fost de 258,54 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus), fata de 224,85 lei/MWh (cu T<sub>g</sub> inclus) inregistrat in aceeași perioada a anului 2018 (PZU).

In trimestrul III al anului 2019, SNN a derulat 104 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 5 contracte reglementate;
- 66 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 30 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 1 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

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

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 93.051.812 lei, din care 18.391.021 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 8.877.647 lei reprezinta T<sub>g</sub> (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 13.681 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 603.877 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In primele 9 luni ale anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 23.040.840 lei – pentru 108.600 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 41.774.065 lei – pentru 155.33 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 64.814.905 lei (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 32.568.692 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 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda din luna septembrie 2019; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 263.933 MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 149.598 MWh), la un pret mediu de 245,57 lei/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 217,71 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 au fost in cuantum de 18.391.021 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 36.706 MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 19.520.898 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 73.153 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 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

In trimestrul III al anului 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 44.419.168 lei, din care 11.376.427 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.073.837 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 5.473 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 186.259 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul III al anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 285.600 lei – pentru 720 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 29.342.143 lei – pentru 86.578 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 29.627.743 lei (trimestrul III al anului 2018: 11.690.328 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 87.298 MWh (trimestrul III al anului 2018: 39.183 MWh), la un pret mediu de 339,39 lei/MWh (trimestrul III al anului 2018: 298,35 lei/MWh).

Cumpararile asociate extinderii neplanificate a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda de pe piata spot (PZU si PI) au fost in valoare totala de 6.881.850 lei, pentru o cantitate totala de 34.854 MWh, realizate la un pret mediu de 197,45 lei/MWh.

Cheltuielile pe PE in trimestrul III al anului 2019 au fost in cuantum de 11.376.427 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 19.826 MWh (trimestrul III al anului 2018: 8.451.062 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 27.487 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III al anului 2019, comparativ cu trimestrul III al anului 2018. Durata mai mare a opririlor neplanificate in trimestrul III 2019 fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (160 ore in trimestrul III 2019, comparativ cu 94 ore in trimestrul III 2018), au condus la cresterea cantitatii de energie electrica achizitionata, la un pret de achizitie mai mare fata de perioada anterioara.

### 3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2019

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2019 este de 256.548 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 6/20.05.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019.

Situatia comparativa a realizarii investitiionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 fata de perioada comparativa a anului 2018 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2019	256.548	178.370	69,5%
2018	244.867	116.626	47,6%

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 30 septembrie 2019*

Programul de investitii al SNN pentru anul 2019, 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, 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 care sunt planificate a se finaliza in cursul anului 2019 sunt: achizitionarea echipamentului de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip Hesir, inlocuirea partii de control a unui sistem de excitatie de la Unitatea 2, modulele DICA 10 si 11, precum si Etapa 1 a modernizarii si extinderii Sistemului de protectie fizica. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul CNE, FCN si Sediul Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 au fost finalizate investitiile privind „Echipament de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip HESIR” si „DICA – Modulul 10”, iar

pentru investitia privind „Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2–41280–PL 1615 de la Unitatea 2” receptionarea lucrarilor este programata pana la sfarsitul anului 2019.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Oprire planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 79.628 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 98%.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: bugetat 12.925 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 79%. Modulul 10 a fost finalizat si receptionat in luna iulie 2019, iar pentru Modulul 11 lucrarile sunt in derulare. In luna septembrie, contractantul a solicitat emiterea unui act aditional de prelungire a termenului de executie pana in luna martie 2020, justificand ca din punct de vedere tehnologic, nu mai este posibila finalizarea Modulului 11 in anul 2019.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 19.736 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 28%. Lucrarile de protectie fizica prioritate 2, etapa 1 de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda sunt in derulare.

- **„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 31.270 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 44%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, s-a luat decizia rezilierii contractului de lucrari si servicii, notificarea de reziliere a contractului realizandu-se in data de 30 august 2019.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 3.665 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 11%. S-a finalizat procedura de achizitie privind evaluarea starii structurilor sistemelor si componentelor Unitatii 1 (Condition Assessment), contractul fiind semnat cu Asocierea Candu Energy si Ansaldo Nucleare pe data de 18 octombrie 2019. Procedura de achizitie „Servicii integrate de inginerie in legatura cu extinderea duratei de viata pana la 245.000 EFPH” se afla in faza finala de analiza a ofertelor financiare, iar procedura de achizitie pentru „Servicii de inginerie pentru elaborarea Studiului de fezabilitate privind Gospodarirea Deseurilor Radioactive generate in perioada de retehnologizare a Unitatii 1 si in perioada de exploatare dupa retehnologizare” este in faza de analiza a ofertelor tehnice depuse. A fost lansat concursul de solutii privind „Documentatie tehnico-economica privind solutia de inlocuire a canalelor de combustibil nuclear, a tuburilor calandria si a fiderilor (ICCTCF) reactorului Unitatii 1 CNE Cernavoda”, pentru care s-au primit doua oferte. De asemenea urmeaza sa fie lansata procedura de achizitie pentru „Asistenta in inginerie pentru managementul Fazei 1 a Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 a CNE Cernavoda”.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 70.999 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2019 este de 67%.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 a fost identificata necesitatea includerii in programul de investitii pentru 2019 a urmatoarelor proiecte:

- Proiect comun COG – JP 4597/4400 „Pressure Tube Integrated Material Surveillance Program” (PT-IMSP), cu o valoare realizata in perioada de 7.359 mii lei;

- Proiect de „Amenajare Depozit Seiru”, cu o valoare realizata in perioada de 775 mii lei;

- Proiect „Inlocuire portiune de conducta corodata in zona strada Anghel Saligny - Cernavoda”, cu o valoare realizata in perioada de 54 mii lei.

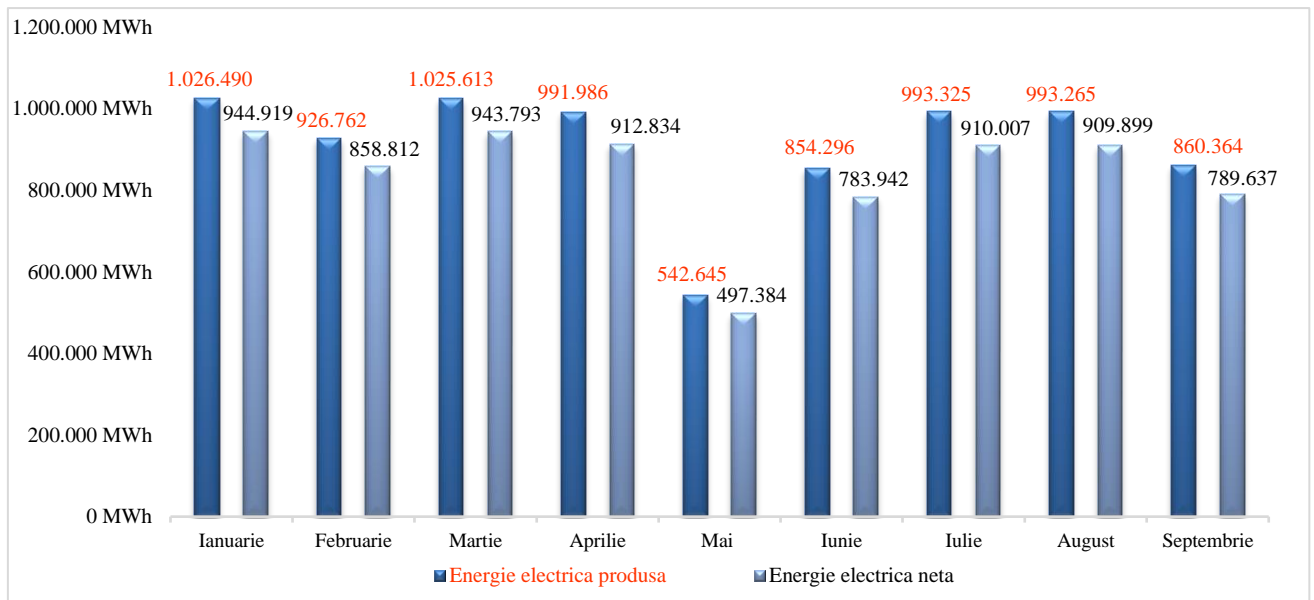
### 3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

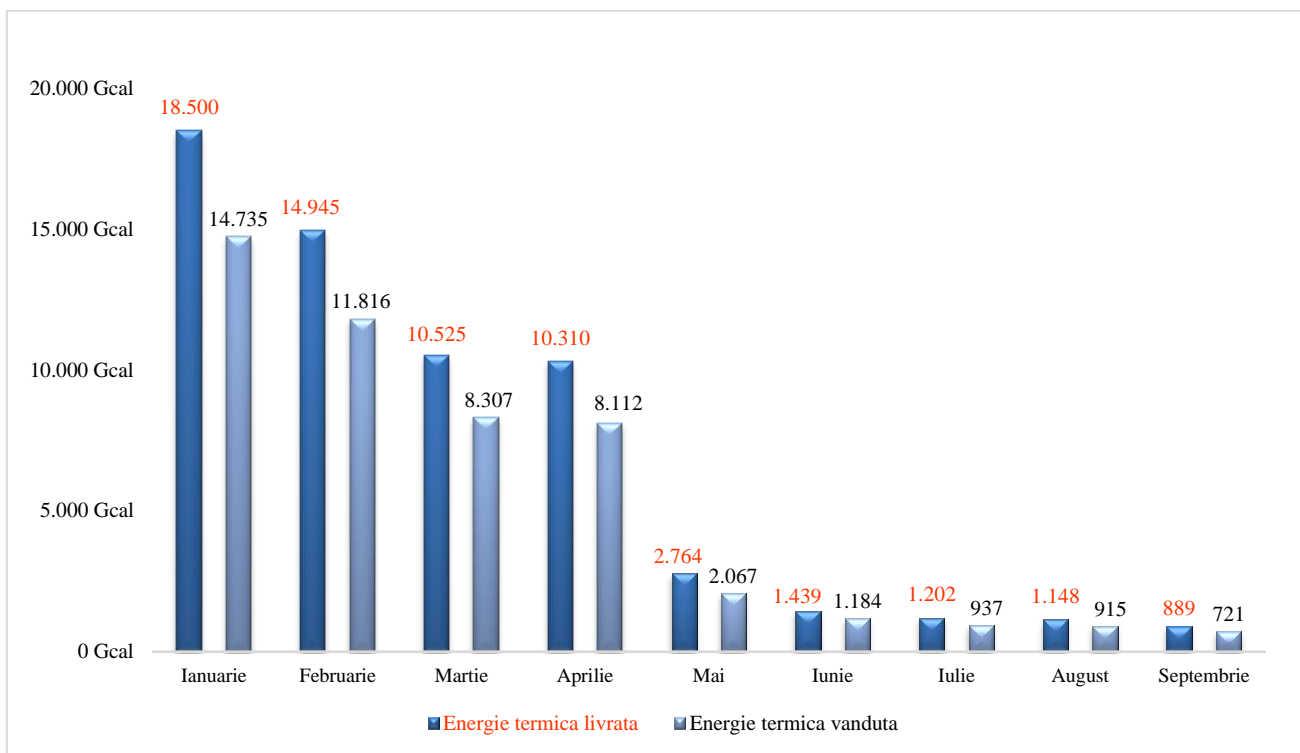
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

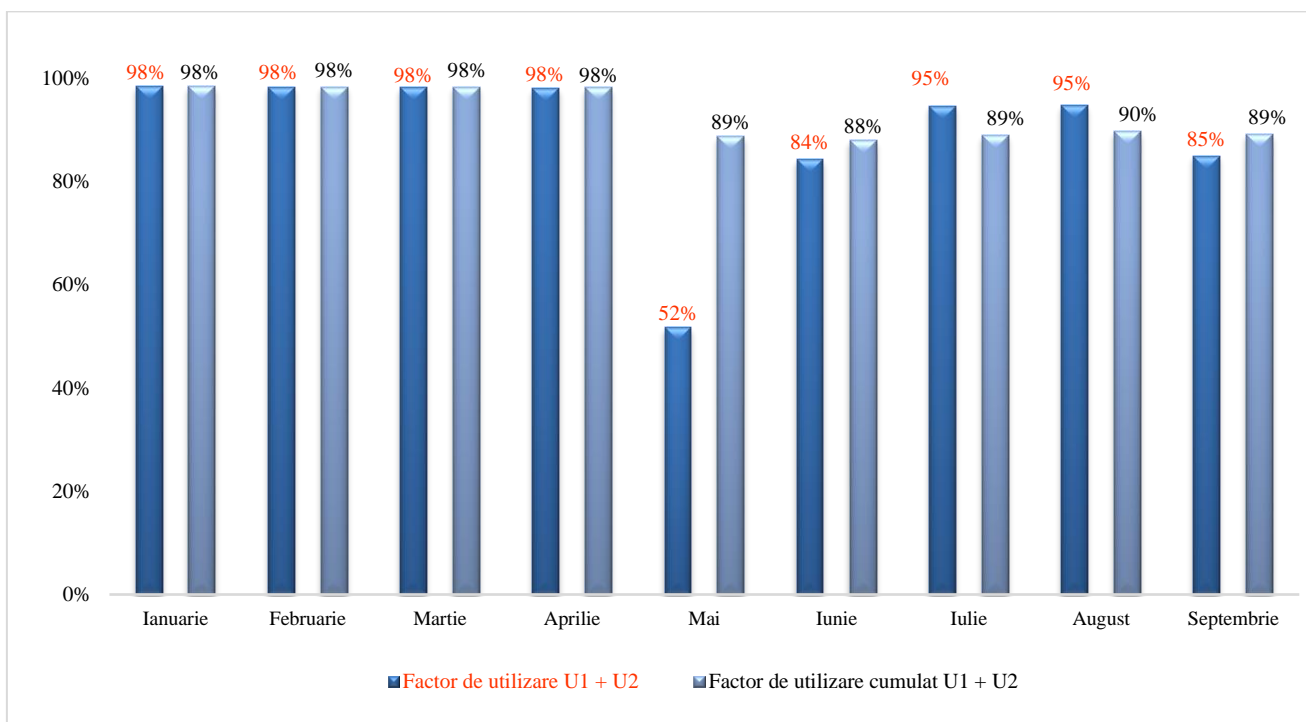
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 8.214.746/Energie electrica neta livrata: 7.551.227)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2019: 8,14%)**



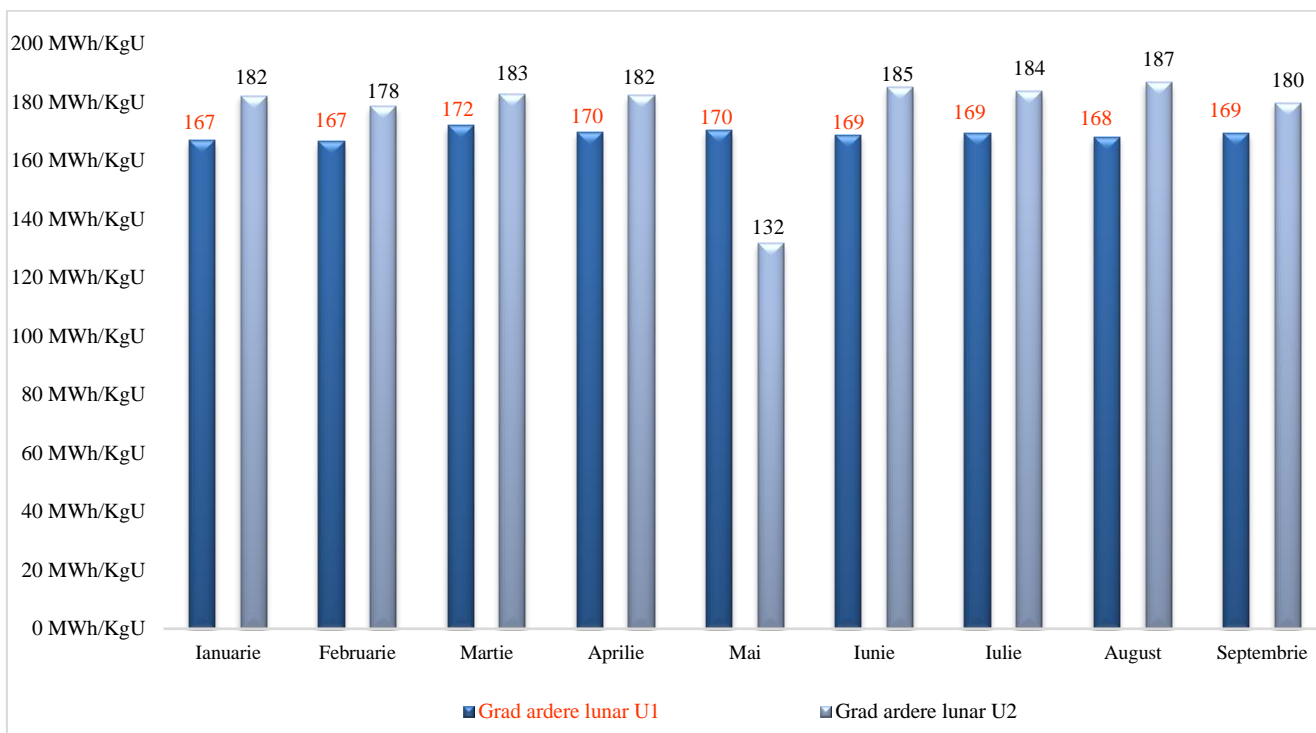
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 61.722/Energie termica vanduta: 48.794)**



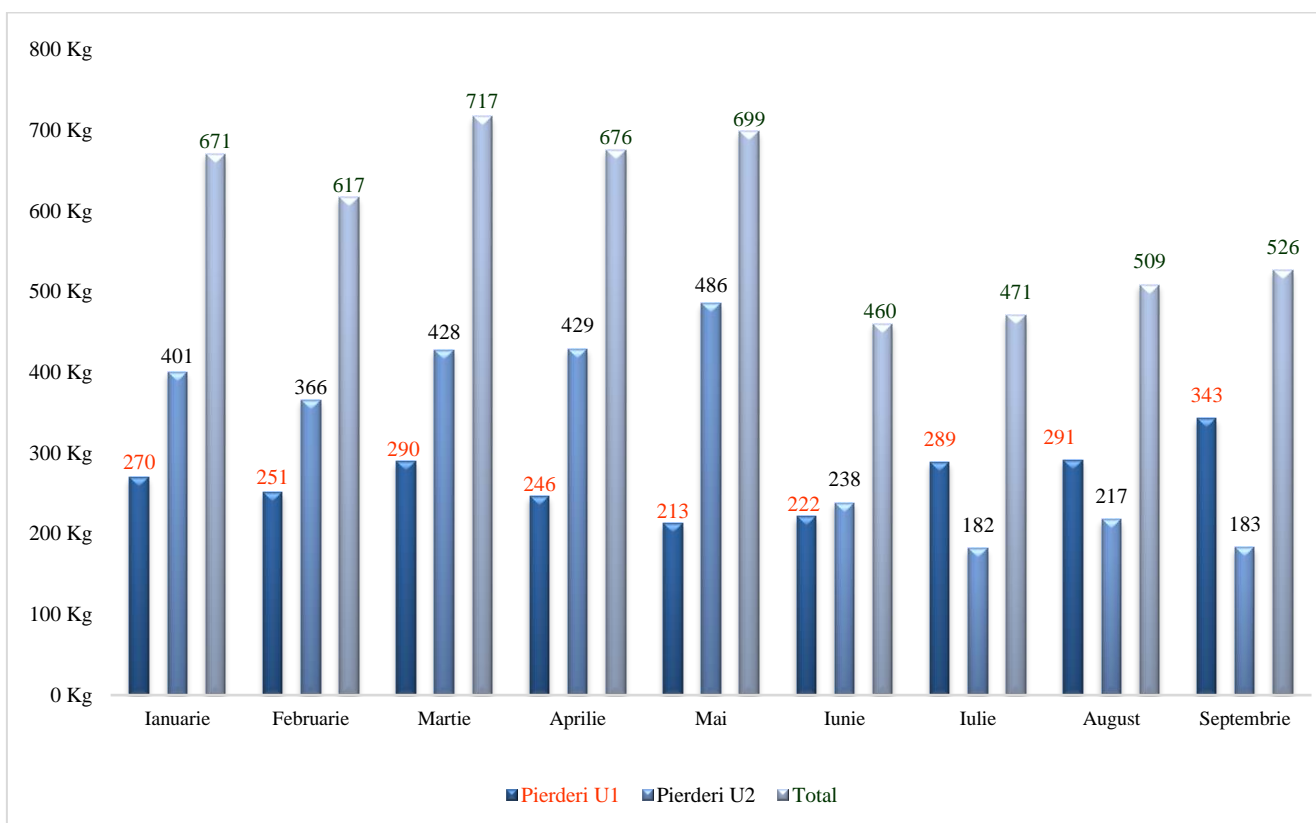
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2019: 89,11%)**



**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2019: 174/Prevazut proiect: min. 156)**

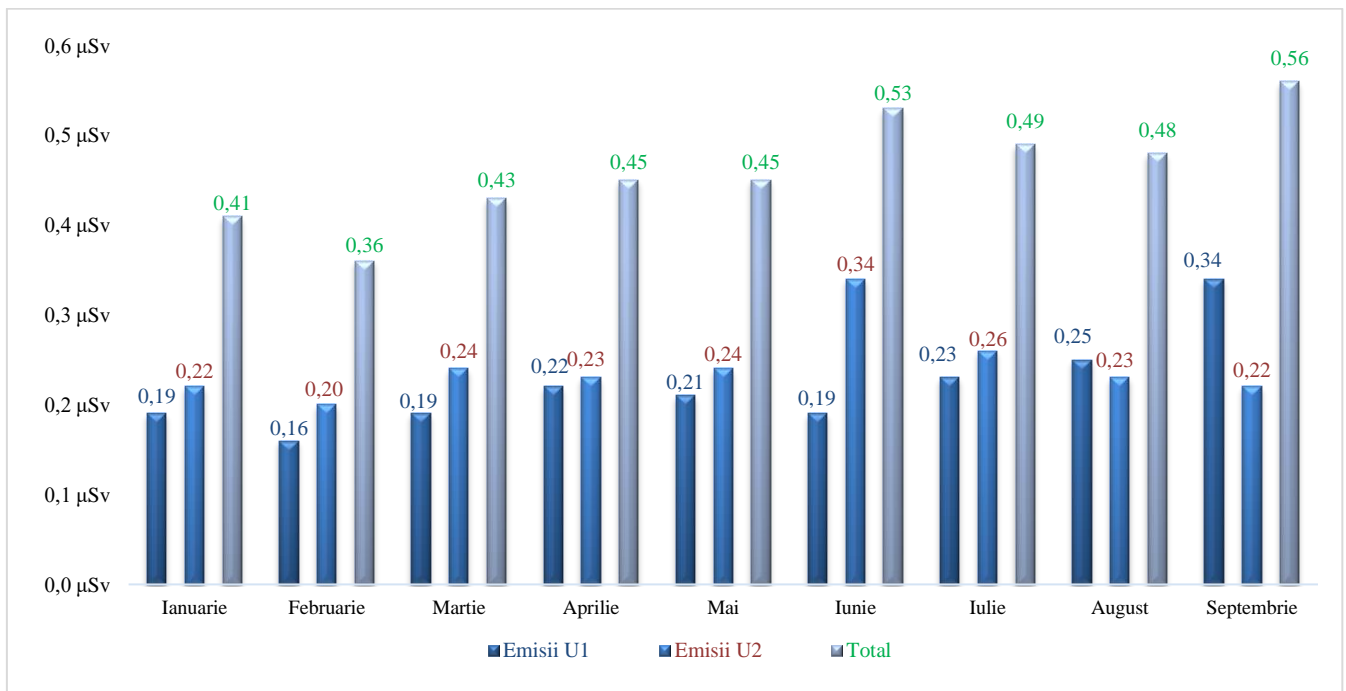


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2019: 5.344/Prevazut: max. 10.280)**





**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 ( $\mu\text{Sv}$ )**  
**(Total cumulativ 2019: 4,16/Limita anuala: 250)**



### 3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.321 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 2% fata de aceeasi perioada a anului 2018 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.144 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 fascicule de combustibil nuclear (1 ianuarie – 30 septembrie 2018: 7.920 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 403,93 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2019 si din achiziitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

## 4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

### 4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulate in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 sunt urmatoarele:

- In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei

si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.

- In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara, care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

- In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.

- Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

- In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 9/29.07.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata mandatarea Consiliului de Administratie SNN sa aprobe modificarea termenelor/datelor limita prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara aferent 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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 22 noiembrie 2019.

#### **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 convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Instanta a emis o adresa catre CNCAN pentru lamuriri privind aplicabilitatea Ordinului nr. 40/1990, si numirea a 3 experti pentru efectuarea expertizei tehnice. Urmatorul termen este in data de 22 noiembrie 2019.

#### **4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.**

Curtea de Apel Galati a admis 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, si a schimbat in tot sentinta apelata si, in rejudecare a admis in parte actiunea. A obligat pe parata ArcelorMittal S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. A respins ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26 mai 2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. A obligat parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel, cu drept de recurs. S.N. Nuclearelectrica S.A. a notificat societatea ArcelorMittal Galati S.A. pentru plata sumei de 1.394.378,75 lei ramasa de achitat pana la achitarea integrala a obligatiilor de plata impuse prin Decizia Curtii de Apel reprezentand daune interese si contravaloare cheltuieli de judecata, pe care societatea ArcelorMittal Galati S.A. le-a achitat prin transfer bancar in data de 11 iulie 2019. Decizia este recurabila.

#### **4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii**

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 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 ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019). Modificarea vizeaza: adaugarea alin. (7) la art. 8 care se refera la autorizarea Consiliului de Administratie ca, pe o durata de trei ani, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.015.427.983 lei.

#### **4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social**

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea majorarii capitalului social:

1. Desemnarea de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a unui evaluator autorizat pentru evaluarea terenului din Strada Energiei, nr. 23, Cernavoda, judetul Constanta, in vederea majorarii capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019);
2. Delegarea competentei privind majorarea capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A. catre Consiliul de Administratie pana la valoarea maxima a capitalului social autorizat de 3.015.427.983 lei,

in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019).

#### **4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO”**

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 ianuarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii cu privire la misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO” in perioada 5 – 12 noiembrie 2018. Aceasta evaluare, realizata la solicitarea S.N. Nuclearelectrica S.A. de catre o echipa de 25 de experti internationali de la centrale nucleare din toata lumea, a concluzionat ca nivelul de securitate nucleara la CNE Cernavoda este unul inalt.

#### **4.8. Schimbari in conducerea Societatii**

Prin Deciziile nr. 2/04.02.2019 si nr. 3/04.02.2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat numirea Directorului General, Directorului General Adjunct si a Directorului Financiar, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 11 februarie 2019, dupa cum urmeaza: Domnul Cosmin Ghita – in functia de Director General; Domnul Dan Laurentiu Tudor – in functia de Director General Adjunct si Domnul Adrian Gabriel Dumitriu – in functia de Director Financiar.

#### **4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019**

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 februarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 326/25.02.2019, potrivit careia S.N. Nuclearelectrica S.A. are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 (lunile martie – aprilie 2019, respectiv iulie – decembrie 2019) o cantitate de 1.377.328,968 MWh, reprezentand 13,4% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2019 la pretul reglementat de 188,33 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,18 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 108/20.06.2018).

#### **4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power**

In data de 19 martie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu NuScale Power in vederea realizarii unui schimb de informatii tehnice si economice cu privire la tehnologia nucleara inovatoare dezvoltata de NuScale Power: centrala nucleara pe baza de reactoare modulare cu apa usoara pentru a furniza electricitate, incalzire termica, desalinizare. Aceasta tehnologie este prima si singura la nivel global supusa unei evaluari de certificare de catre Comisia Nucleara de Reglementare din Statele Unite. Scopul acestui Memorandum este evaluarea dezvoltarii, autorizarii si constructiei reactoarelor modulare mici ca o potentiala solutie pe termen lung pentru Romania.

#### **4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018**

Prin Hotararea nr. 5/23.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2018 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 378.914.310 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,25670615 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2019 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 23 aprilie 2019).

#### **4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda**

Incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 7 iunie 2019 ora 22:00.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 9.000 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 obiectivele opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda.

#### **4.13. Lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”**

Prin Comunicatul de presa publicat in data de 30 august 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta lansarea Campaniei “Crestem odata cu tine!”, Campanie de implicare in comunitatea locala din judetul Constanta dedicata imbunatatirii conditiilor de educatie si trai, precum si a accesului la servicii medicale de calitate.

Actiunile de implicare in comunitatea locala au in vedere 3 arii majore de dezvoltare derivate din nevoile reale ale diferitelor categorii sociale:

1. Dotarea laboratoarelor de fizica si chimie a 11 institutii de invatamant din judetul Constanta (Cernavoda, Fetesti, Medgidia si Constanta) cu echipamente moderne in valoare de aproximativ 3.000 mii lei.
2. Dotarea Spitalului Orasenesc Cernavoda cu echipamente medicale moderne in valoare de 995 mii lei.
3. Amenajarea de locuri de joaca/spatii de relaxare si modernizarea strazilor in Orasul Cernavoda in parteneriat cu Primaria Orasului Cernavoda in valoare de 852 mii lei.

#### **4.14. Semnarea Memorandumului SNN – Consortiul FALCON**

In data de 3 octombrie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu Consortiul FALCON (Ansaldo Nucleare, ENEA si ICN), privind cooperarea pentru dezvoltarea reactorului de Generatie IV – ALFRED.

Scopul acestui Memorandum este de a stabili un cadru de colaborare intre cele doua parti in ceea ce priveste lucrarile pre-proiect si activitatile de cercetare si dezvoltate care urmeaza sa fie implementate in vederea dezvoltarii proiectului ALFRED.

#### **4.15. Schimbari in conducerea Societatii**

Prin Raportul Curent publicat in data de 10 octombrie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca incepand cu data de 9 octombrie 2019, contractul de mandat incheiat cu domnul Cristian Dima a incetat, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

#### 4.16. Aprobarea strategiei pe termen lung de dezvoltare a DICA

Prin Hotararea nr. 10/25.10.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata Strategia pe termen lung de dezvoltare a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars („DICA”) in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerul Mediului.

#### 4.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2019 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.18. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.09.2019

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2019 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	4,36
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	7,9%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	7,3%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	24
<b>4. Viteza de rotatie a activelor<sup>**)</sup></b>	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,37

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019.

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

## 6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

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:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache <sup>*)</sup>	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita <sup>**)</sup>	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Cristian Gentea	28.09.2022
5.	Elena Popescu	28.09.2022
6.	Cristian Dima <sup>***)</sup>	28.09.2022
7.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

<sup>\*)</sup> Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018.

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

<sup>\*\*\*)</sup> Contract de mandat incheiat incepand cu 9 octombrie 2019, din cauza neobtinerii avizului CNCAN.

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 nr. 3/10.04.2019 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 cumulat al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2019 este anexat la prezentul raport.

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%, chiar si in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul III 2019 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Trim. III 2019 (cumulat)</b>
Consiliu de Administratie	100%

**Iulian Robert Tudorache,**  
**Presedinte al Consiliului de Administratie**

**Vizat,**  
**Adrian Gabriel Dumitriu,**  
**Director Financiar**



**Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 30 septembrie 2019**

	<b>30 septembrie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.138.282.188	6.364.461.135
Imobilizari necorporale	53.675.724	54.834.052
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	42.812.931	110.451.459
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.376.460.044</b>	<b>6.671.435.847</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	394.768.269	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	195.487.986	183.694.590
Plati efectuate in avans	31.487.881	10.201.321
Depozite bancare	58.879.494	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	1.680.031.121	1.611.175.766
<b>Total active circulante</b>	<b>2.360.654.751</b>	<b>2.194.769.056</b>
<b>Total active</b>	<b>8.737.114.795</b>	<b>8.866.204.903</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</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>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	235.337.713	257.407.532
Rezultatul reportat	3.717.155.287	3.658.054.141
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.216.161.939</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	571.860.662	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	165.586.686	182.883.283
Venituri in avans	103.998.797	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat	99.957.857	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	38.617.348	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>980.021.350</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	203.309.954	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	61.064.280	33.831.052
Impozit pe profit datorat	29.972.197	98.958.158
Venituri in avans	32.827.085	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	213.757.990	203.393.860
<b>Total datorii curente</b>	<b>540.931.506</b>	<b>564.204.183</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.520.952.856</b>	<b>1.687.074.291</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.737.114.795</b>	<b>8.866.204.903</b>

**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2019 (neauditat)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2018 (neauditat)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	589.617.655	550.747.264	1.771.355.753	1.519.372.107
Venituri din transportul energiei electrice	3.073.837	3.151.585	8.877.647	8.369.107
<b>Total venituri</b>	<b>592.691.492</b>	<b>553.898.849</b>	<b>1.780.233.400</b>	<b>1.527.741.214</b>
Alte venituri	8.966.804	13.707.296	29.984.766	46.552.390
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(140.709.447)	(144.029.912)	(415.581.760)	(416.128.755)
Cheltuieli cu personalul	(118.031.493)	(109.366.533)	(351.811.855)	(314.386.314)
Costul energiei electrice achizitionate	(41.004.170)	(20.530.467)	(83.205.926)	(52.478.667)
Reparatii si mentenanta	(16.231.487)	(15.016.605)	(47.835.143)	(65.112.322)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.073.837)	(3.151.585)	(8.877.647)	(8.369.107)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.666.005)	(1.330.498)	(12.440.587)	(13.199.634)
Costul cu combustibilul nuclear	(27.695.417)	(26.923.348)	(78.601.369)	(78.432.238)
Alte cheltuieli din exploatare	(95.749.735)	(80.639.694)	(291.181.794)	(244.314.408)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(445.161.591)</b>	<b>(400.988.642)</b>	<b>(1.289.536.081)</b>	<b>(1.192.421.445)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>156.496.705</b>	<b>166.617.503</b>	<b>520.682.085</b>	<b>381.872.159</b>
Cheltuieli financiare	(15.123.607)	(15.430.736)	(53.920.578)	(47.146.701)
Venituri financiare	14.482.393	18.490.860	49.216.608	65.142.411
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(641.214)</b>	<b>3.060.124</b>	<b>(4.703.970)</b>	<b>17.995.710</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>155.855.491</b>	<b>169.677.627</b>	<b>515.978.115</b>	<b>399.867.869</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(30.571.152)	(30.995.833)	(100.032.477)	(78.871.669)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>125.284.339</b>	<b>138.681.794</b>	<b>415.945.638</b>	<b>320.996.200</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2019

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. III 2019 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019)	Realizat Trim. III 2019	% Realizat vs. Avizat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)</b>	1	1.852.711	1.859.536	100,4%	6.824	0,4%
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	1.792.576	1.810.319	101,0%	17.743	1,0%
		c <sub>1</sub> Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c <sub>2</sub> Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	<b>2.</b>	<b>Venituri financiare</b>	5	60.135	49.217	81,8%	(10.918)	(18,2%)
	<b>3.</b>	<b>Venituri extraordinare</b>	6	-	-	-	-	-
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)</b>	7	1.481.101	1.343.557	90,7%	(137.543)	(9,3%)
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)</b>	8	1.417.225	1.289.637	91,0%	(127.588)	(9,0%)
	<b>A.</b>	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	9	492.876	378.167	76,7%	(114.709)	(23,3%)
	<b>B.</b>	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	10	112.749	112.452	99,7%	(296)	(0,3%)
	<b>C.</b>	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)</b>	11	361.527	353.139	97,7%	(8.388)	(2,3%)
	<b>C<sub>0</sub></b>	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)</b>	12	327.194	318.808	97,4%	(8.385)	(2,6%)
	<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	13	290.024	282.488	97,4%	(7.536)	(2,6%)
	<b>C<sub>2</sub></b>	<b>Bonusuri</b>	14	37.170	36.320	97,7%	(850)	(2,3%)
	<b>C<sub>3</sub></b>	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	15	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
	<b>C<sub>4</sub></b>	<b>Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	17	4.805	4.802	99,9%	(3)	(0,1%)
	<b>C<sub>5</sub></b>	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	18	29.528	29.528	100,0%	0	0%
	<b>D.</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	19	450.073	445.878	99,1%	(4.194)	(0,9%)
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	20	63.876	53.921	84,4%	(9.955)	(15,6%)
	<b>3.</b>	<b>Cheltuieli extraordinare</b>	21	-	-	-	-	-
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)</b>	22	371.611	515.978	138,8%	144.367	38,8%
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	78.639	100.032	127,2%	21.394	27,2%
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT</b>	24	292.972	415.946	142,0%	122.974	42,0%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2019 (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. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. c din legea Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 din Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol S.P.R.L.	23.01.2020
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	10.12.2019
3.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	S.C. Con - Dem S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.446.227,08 lei. Creanta admisa in programul de plati este de 2.079.293,02 lei (85% din creanta acceptata in tabel).	Fond	In baza art.132 al. 2 din Legea nr. 85/2006 inchide procedura insolventei impotriva debitorului S.C. CON-DEM S.A. Dispune radierea debitorului. Cu recurs in 7 zile de la comunicare. Hotararea nr. 4895/18.09.2019.	Solutionat. Fond.
4.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitera a Acordului de mediu si a Acordului de mediu privind Proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	Fond Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea Acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4,). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea additionala, ca neintemeiata.  Recurs Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei	25.03.2020

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
							nr.1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016.  Fond rejudecare (CAB) Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017.  Recurs rejudecare (ICCJ)	
5.	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 responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 EUR.	Fond	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti.	
6.	38724/3/2014	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ	Tert poprit	Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.	Contestatie la executare si anularea tuturor actelor de executare silita din dosarul de ex. 22/2014 creditorii Multipack S.R.L., European Food S.A., Starmil S.R.L., Micula Ioan.	Fond	Fond In temeiul art. 413, alin.1, pct.1 NCPC suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 15755/3/2014. Cu apel pe toata durata suspendarii.	Suspendat.
7.	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	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.  Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia	

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

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

Nr.crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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 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.</p> <p>Recurs rejudecare</p>	

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Pentru a se lua cunostinta de raspunsul la obiectiuni.	12.12.2019
9.	45494/3/2015*	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	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.	Fond	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 – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Fond rejudecare	Urmeaza termen.

Nr.crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	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	Procedura in desfasurare.	29.11.2019
11.	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.	12.11.2019
12.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	22.11.2019
13.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariatii 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare probatoriu.	22.11.2019
14.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Fond	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.	Solutionat. Fond.
15.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Solutionat. Fond.



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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

*(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
16.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Solutionat. Fond.
17.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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.	Solutionat. Fond.
18.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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. 05.06.2019.	Solutionat. Fond.
19.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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 din 05.06.2019.	Solutionat. Fond
20.	6676/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 4 din Incheiere – Uraniu.	Recurs	Fond Admite cererea de suspendare a executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/08.06.2018. In temeiul art. 15 din Legea nr. 554/2004 dispune suspendarea executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/2018, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare, ce face obiectul dosarului nr. 6472/2/2018 inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Obliga parata la plata catre reclamanta a cheltuielilor de judecata reprezentand taxa judiciara de timbru, in cuantum de 20 lei. Cu drept de recurs in	Solutionat definitiv.

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

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

Nr.crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>termen de 5 zile de la comunicare.Hotararea nr. 3975/08.10.2018.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva Sentintei civile nr. 3975 din 8 octombrie 2018 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 9 octombrie 2019.</p>	
21.	6753/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL.	Fond	<p>Fond Respinge ca neintemeiata cererea de suspendare a executarii pct. II.13 din Decizia nr. 5/08.06.2018 emisa de Curtea de Conturi. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 4169/17.10.2018.</p> <p>Recurs Respinge recursul formulat de SNN impotriva Sentintei nr. 4169/17.10.2018 a Curtii de Apel Bucuresti, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 24.10.2019.</p>	Solutionat.
22.	6969/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 1 - imprumut Energonuclear.	Recurs	<p>Fond Respinge cererea de suspendare. ca neintemeiata. Cu recurs. Hotararea nr. 4815/23.11.2018.</p> <p>Recurs Admite recursul formulat de reclamanta Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei nr. 4815 din 23 noiembrie 2018 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta recurata. Admite cererea de suspendare a executarii formulata de reclamanta Nuclearelectrica S.A, in contradictoriu cu parata Curtea de Conturi a Romaniei. Suspenda executarea pct.1 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 si pct. I.4 al Deciziei nr. 5/08.06.2018 emise de parata Curtea de Conturi a Romaniei, pana la solutionarea definitiva a cauzei. Obliga intimate - parata Curtea de Conturi a Romaniei la plata sumei de 100 lei</p>	Solutionat definitiv.

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
							catre recurenta - reclamanta, cu titlu de cheltuieli de judecata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica astazi, 25 septembrie 2019.	
23.	34778/3/2018	Munca Tribunal Bucuresti CAB	Parat	Dima Tatiana	Actiune in anulare a Hotararii AGA.	Fond	<p>Fond Admite exceptia netimbrarii cererii, invocata din oficiu. Anuleaza cererea ca netimbrata. Cu apel in 5 zile de la pronuntare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14.11.2018. Hotararea nr. 3437/14.11.2018.</p> <p>Apel Admite apelul. Anuleaza hotararea atacata. Trimite cauza primei instante, in vederea rejudecarii. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 26.03.2019.</p> <p>Rejudecare fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale active a reclamantei, invocata de parata. Respinge cererea principala ca fiind introdusa de o persoana fara calitate procesuala. Respinge cererea de interventie accesorie in favoarea reclamantei, ca neintemeiata. Respinge cererea de suspendare a executarii Hotararii AGOA nr. 12/28.09.2018 ca ramasa fara obiect. Cu apel in 30 zile de la comunicare in ceea ce priveste cererea principala. Cu apel in 5 zile de la pronuntare in ceea ce priveste cererea de suspendare a executarii Hotararii AGOA nr. 12/28.09.2018. Hotararea nr. 3150/31.10.2019.</p>	Solutionat.
24.	34088/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Parata	Termogaz Company S.A.	Pretentii 575.391,88 lei contravaloare lucrari efectuate si nedecontate. Program social Centrul de tineret.	Fond	<p>Fond Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune invocata de parat. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul S.C. Termogaz Company S.A. prin administrator judiciar Heral Consult IPURL in contradictoriu cu paratul S.N. Nuclearelectrica S.A., ca prescisa. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2454/11.09.2019.</p>	Solutionat. Fond.
25.	35693/299/2018	Civil Jud. Sector 1 Sect. a I-a civila	Tert poprit – SNN Contestator debitor AAAS Intimat	Ionita St. Barsoianu Theodora in dosar executare nr. 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu Crafcenco pagubiti FNI.	Validarea propriei pentru 2.089.042,69 lei.	Fond	<p>Fond Respinge exceptia autoritatii de lucru judecat ca neintemeiata. Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive ca neintemeiata. Respinge cererea de validare a popririi, ca neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs</p>	Solutionat. Fond.

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
			Ministerul Finantelor Publice.				urmand a fi depusa la Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti. Hotararea nr. 3733/19.06.2019.	
26.	35159/299/2018	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia I-a Civila Tribunalul Bucuresti	Tert poprit – SNN Contestator Debitor Ministerul Finantelor Publice Intimat ASF, AAAS, ATPMB.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Recurs	Fond Admite cererea. Dispune suspendarea executarii silite in dosarul de executare nr. 959/2010 de BEJ Draganescu, Ionescu si Crafcenco in ceea ce il priveste pe contestatorul Ministerul Finantelor Publice. Stabileste termen pentru judecarea contestatiei la executare la data de 24.04.2018, cu citarea partilor, in sedinta publica. Cu recurs in ceea ce priveste suspendarea executarii in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 20.03.2019.  Recurs Admite exceptia netimbrarii recursului. Anuleaza recursul ca netimbrat. Respinge ca inadmisibil apelul incident. Irevocabila. Hotararea nr. 220/06.09.2019.	Solutionat definitiv.
27.	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, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond	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.	Solutionat. Fond.
28.	7413/299/2019	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia a II-a Civila	Tert poprit SNN Contestator AAAS Intimat Uzina de Reparatii Targu Jiu	Uzina de Reparatii Targu Jiu – dosar executare 233M/2010 al BEJ AD REM	Contestatie la executare 3.895.186,86 lei	Fond	Fond	In pronuntare.
29.	6632/3/2019	Munca Tribunalul Bucuresti CMAS Sectia a VIII-a	Parat	Botea Ceciliu Lucian	Litigii de munca - contestatie decizie de concediere	Fond	Amana cauza pentru ca parata sa depuna inscrisurile solicitate de catre instanta.	In pronuntare.

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

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

Nr.crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
30.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare constatari II.7 si II.9 din Raportul follow-up din 01.07.2019 privind masuri Decizie nr. 16/2015.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
31.	4547/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin	Litigii de munca contestatie decizie sanctionare.	Fond	Fond	Urmeaza termen.
32.	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	Urmeaza termen.
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat	Grup salariati Sarman Costel, Dinu Sorin s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge actiunea civila formulata de catre reclamantii Sarman Constantin, Dinu Sorin Stefan, Mitea Ionut Antonel, Cornateanu George, Manole Constantin, Matei Nicusor, Deciu Georgian, Tompe Augustin, Zanfir Bogdan, Mirsu Adrian, Anghel Ene Paul, s.a. in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicarea prezentei Hotarari. Hotararea nr. 2776/13.12.2017. Apel	12.11.2019
2.	2853/118/2018	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariati Mihaila Alexandru, Munteanu Nicu s.a	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 04.03.2019. Hotararea nr. 574/04.03.2019. Apel	26.11.2019
3.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariati Catrangu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond	20.11.2019

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

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2019

(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
4.	3/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Primaria Cernavoda	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Fond	Fond  Admite exceptia de necompetenta materiala, invocata din oficiu. Declina competenta materiala de solutionare a cauzei in favoarea Judecatoriei Medgidia, jud. Constanta, instanta careia i se inainteaza dosarul. Fara cale de atac. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 14 iunie 2019.  Hotararea nr. 1576/14.06.2019.	13.11.2019
5.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Fond	Fond	14.11.2019
6.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restuire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 euro.	Fond	Fond	14.11.2019

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2019 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. III 2019	Realizari Trim. III 2019	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	40,00%	69,53%	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%	89%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,35 om/Sv)	0,19	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	4,16	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	6,85	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	70.000.000 lei	515.978.115 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.N-1 (90% * 232,13 lei/MWh = 208,92 lei/MWh)	229,95 lei/MWh	100%	10%
3	Incadrare 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>100%</b>