



**RAPORT SEMESTRIAL**  
**AL**  
**CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**  
**S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.**  
**(“SNN”)**  
**Semestrul I 2019**

**Data raportului: August 2019**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI .....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2019 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 .....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2019 .....	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica .....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2019 .....	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	13
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.....	18
4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	18
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" .....	19
4.8. Schimbari in conducerea Societatii .....	19
4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019.....	19
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.....	20
4.13. Litigii majore .....	20
4.14. Alte informatii.....	21
4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC - FINANCIARI LA 30.06.2019.....	21
5. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA .....	22
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2019.....	24
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019.....	25
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2019 .....	26
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar ....	27
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2019 – Consiliul de Administratie .....	42
Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2019 – Consiliul de Administratie .....	43

## 1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019 este intocmit in baza prevederilor art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”).

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite 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 iunie 2019

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

<b>Indicator</b> <b>[Mii RON]</b>	<b>30 iunie 2019</b> <b>(revizuit)</b>	<b>31 decembrie 2018</b> <b>(auditat)</b>	<b>Variatie</b>
Active imobilizate	6.489.986	6.671.436	(2,7%)
Active circulante	2.160.627	2.194.769	(1,6%)
<b>Total active</b>	<b>8.650.613</b>	<b>8.866.205</b>	<b>(2,4%)</b>
Datorii pe termen lung	1.027.182	1.122.870	(8,5%)
Datorii curente	532.553	564.204	(5,6%)
<b>Total datorii</b>	<b>1.559.735</b>	<b>1.687.074</b>	<b>(7,5%)</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.090.878</b>	<b>7.179.131</b>	<b>(1,2%)</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.650.613</b>	<b>8.866.205</b>	<b>(2,4%)</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o scadere de 2,7% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2018, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I al anului 2019. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

**Activele circulante** au inregistrat o usoara scadere de 1,6% fata de 31 decembrie 2018, in principal pe seama descresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare) si a creantelor comerciale si a altor creante.

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 8,5% 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 reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

**Datoriile curente** au inregistrat o scadere de 5,6% 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 datorii comerciale si alte datorii si venituri in avans.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019, SNN a obtinut un profit net de 290.661 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	4.919	4.969	(1,0%)
Venituri din exploatare, din care:	1.208.559	1.006.687	20,1%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	1.181.738	968.625	22,0%
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(569.502)	(519.334)	9,7%
<b>EBITDA</b>	<b>639.057</b>	<b>487.353</b>	<b>31,1%</b>
Depreciere si amortizare	(274.872)	(272.099)	1,0%
<b>EBIT</b>	<b>364.185</b>	<b>215.254</b>	<b>69,2%</b>
Rezultat financiar net	(4.063)	14.936	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(69.461)	(47.876)	45,1%
<b>Profit net</b>	<b>290.661</b>	<b>182.314</b>	<b>59,4%</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 31,1% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 20,1%, influentate de cresterea cu 22% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

**Veniturile din exploatare** au crescut cu 20,1%, determinate de cresterea cu 22,1% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I al anului 2019 fata de pretul mediu ponderat din semestrul I al anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019 similare cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018 (scadere cu doar 1%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 9%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 18% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a scazut cu 35%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mare cu 38% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2019, Societatea a vandut aproximativ 0,1% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de sase luni incheiate la 30 iunie 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 6,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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 9,7% in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018. Aceasta evolutie este determinata in principal de 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 semestrul I al anului 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 semestrul I al anului 2019 fata de cel calculat pentru aceeaasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 este prezentat in **Anexa 2**.

### **2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 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 iunie 2019 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2019 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,3% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 12,5%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 98,9%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 87,1%.

## **3. ACTIVITATILE OPERATIONALE**

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

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.367.792 MWh in semestrul I al anului 2019 (din care 2.388.927 MWh in trimestrul II 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 449 mii MWh in semestrul I al anului 2019 (din care 212 mii MWh in trimestrul II al anului 2019).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.918.714 MWh in semestrul I al anului 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (4.969.271 MWh),

reprezentand o scadere de 1%; in trimestrul II al anului 2019 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.177.190 MWh, in scadere cu 3% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II al anului 2018 de 2.255.289 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 semestrul I al anului 2019, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 4.790.566 MWh, fiind realizat in proportie de 102,7% si pentru trimestrul II al anului 2019, a avut in vedere o cantitate de 2.066.616 MWh, fiind realizat in proportie de 105,4%.

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

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2019	Aprilie 2019	Mai 2019	Iunie 2019	Cumulat Semestrul I 2019	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,69%	96,47%	95,96%	94,46%	96,16%	90,66%
Unitatea 2	99,80%	99,53%	7,63%	73,96%	79,68%	93,94%

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.

### 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 (nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic; contractul prevede situatiile 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 semestrului I al anului 2019 au fost emise un numar de 7 scrisori de garantie bancara, din care pentru 3 scrisori de garantie bancara au fost constituite depozite colaterale in quantum echivalent. Valoarea cumulata a acestora este de 27.889.284 lei, din care pentru 20.012.775 lei au fost constituite depozite colaterale. In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2019, au fost lichidate un numar de 24 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in quantum de 36.967.531

lei, emise in anul 2018. La 30 iunie 2019, exista in sold 42 scrisori de garantie bancara in cuantum de 127.082.234 lei, din care pentru 32 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 100.621.998 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I 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 semestrul I al anului 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	6.100	0,1%	189,51	1.156.011
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	5.091.397	99,6%	231,62	1.179.269.082
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	4.400.917	86,1%	233,66	1.028.300.818
- Vanzari pe PZU	690.480	13,5%	218,64	150.968.264
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	14.827	0,3%	165,28	2.450.621
<b>Total vanzari Semestrul I al anului 2019</b>	<b>5.112.324</b>	<b>100%</b>	<b>231,38</b>	<b>1.182.875.714</b>

<sup>\*)</sup> Nota: 104.201 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 5.112.324 MWh, cu 2,9% peste programul de vanzari, de 4.968.531 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,26% 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 (194 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 56% de pe Pietele Centralizate, 36% de pe piata spot, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I al anului 2019 sunt de 1.182.875.714 lei (din care 104.201 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 0,16% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I al anului 2019 si respectiv mai mari cu 21,8% 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 semestrul I al anului 2019, este de 231,62 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I al anului 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 233,93 lei/MWh. In semestrul I al anului 2018, pretul mediu

ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 189,63 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 6,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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 semestrul I al anului 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 semestrul I al anului 2019 o cota procentuala de 86% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I al anului 2019 a fost de 233,66 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 18,2% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I al anului 2018, de 197,68 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 iunie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU), in semestrul I al anului 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,5% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 20,6% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in semestrul I al anului 2019 a fost de 218,64 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 158,73 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018.

In semestrul I al anului 2019, SNN a derulat 195 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 4 contracte reglementate;
- 110 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 65 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 semestrul I al anului 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 II 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 II al anului 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	3.000	0,1%	189,51	568.530
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.351.305	99,5%	219,17	515.340.627
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	1.927.959	81,6%	224,08	432.026.210
- Vanzari pe PZU	423.346	17,9%	196,80	83.314.417
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	9.100	0,4%	142,71	1.298.640
<b>Total vanzari Trimestrul II al anului 2019</b>	<b>2.363.405</b>	<b>100%</b>	<b>218,84</b>	<b>517.207.798</b>

<sup>\*)</sup> Nota: 86.453 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 2.363.405 MWh, cu 5,7% peste programul de vanzari, de 2.236.653 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,13% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II al anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (186 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 58% de pe Pietele Centralizate, 37% de pe piata spot, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II al anului 2019 sunt de 517.207.798 lei (din care 86.453 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 0,17% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II al anului 2019 si respectiv mai mari cu 20,6% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul II al anului 2019, este de 219,17 lei/MWh (inclusiv Tg). In trimestrul II al anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 181,84 lei/MWh (inclusiv Tg).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II al anului 2019 o cota procentuala de 81,6% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul II al anului 2019 a fost de 224,08 lei/MWh (cu Tg inclus), inregistrand o crestere de 18% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II al anului

2018, de 189,77 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), in conditiile in care  $T_g$  in trimestrul II al anului 2018 era mai mic cu 0,13 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul II al anului 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 17,9% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 24,4% inregistrata in trimestrul II al anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul II al anului 2019 a fost de 196,8 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 157,48 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018 (PZU si PI).

In trimestrul II al anului 2019, SNN a derulat 125 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 4 contracte reglementate;
- 77 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 32 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 10 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

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

In semestrul I al anului 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 48.632.644 lei, din care 7.014.594 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 5.803.810 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 8.209 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 417.618 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In semestrul I al anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 22.755.240 lei – pentru 107.880 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 12.431.922 lei – pentru 68.755 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 35.187.162 lei (semestrul I al anului 2018: 20.878.364 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; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 176.635 MWh (semestrul I al anului 2018: 110.415 MWh), la un pret mediu de 199,21 lei/MWh (semestrul I al anului 2018: 189,09 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I al anului 2019 au fost in cuantum de 7.014.594 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 16.975 MWh (semestrul I al anului 2018: 11.069.836 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 45.666 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 II al anului 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 39.543.003 lei, din care 3.665.036 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 2.568.963 lei reprezinta  $T_g$  (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia

energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 4.104 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 212.456 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul II al anului 2019 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 22.755.240 lei – pentru 107.880 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 12.431.922 lei – pentru 68.755 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 35.187.162 lei (trimestrul II al anului 2018: 17.866.753 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; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 176.635 MWh (trimestrul II al anului 2018: 97.219 MWh), la un pret mediu de 199,21 lei/MWh (trimestrul II al anului 2018: 183,78 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 II al anului 2019 au fost in cuantum de 3.665.036 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 9.580 MWh (trimestrul II al anului 2018: 966.749 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.766 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul II al anului 2019, comparativ cu trimestrul II al anului 2018. Contractarea suplimentara pe perioada opririi planificate, cu rol in optimizarea portofoliului de contracte si prelungirea acesteia, 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 iunie 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.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I al anului 2019 fata de perioada comparativa a anului 2018 este prezentata in tabelul de mai jos:

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii RON]</b>	<b>Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)</b>
2019	256.548	136.948	53,4%
2018	244.867	74.582	30,5%

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 iunie 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. Gradul de angajare bugetara la data de 30 iunie 2019 este de peste 95%, restul obiectivelor de investitii neangajate se afla in diverse stadii de derulare a procedurilor de achizitie. Angajamentul bugetar reprezinta cumulul tuturor demersurilor finalizate de societate in vederea realizarii investitiilor, inclusiv contracte deja incheiate, stadiu avansat de obtinere de avize, aprobari etc., ce se afla in controlul societatii.

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 SEDIU Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatoorii ani.

In cursul semestrului I al anului 2019 a fost finalizata investitia privind „Echipament de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip HESIR”, iar pentru investitiile privind „Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2-41280-PL 1615 de la Unitatea 2” si „DICA – Modulul 10” receptionarea lucrarilor este programata pentru sfarsitul lunii iulie 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 iunie 2019 este de 69,6%. Desi oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda s-a incheiat in data de 7 iunie 2019, valoarea finala a gradului de realizare, urmeaza sa fie determinata dupa finalizarea si acceptarea raportului de inspectie.

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: bugetat 12.925 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2019 este de 43,8%. In perioada ianuarie – iunie 2019, s-au livrat cosurile necesare stocarii intermediare a combustibilului ars conform graficului contractual. Lucrarile de constructii montaj aferente Modulelor 10 si 11 tip Macstor 200, precum si procedura de achizitie pentru „Servicii de integrare a extinderii sistemului de protectie fizica in vederea includerii Modulelor 9, 10 si 11 de stocare combustibil ars DICA – CR 27853” sunt in derulare. Finalizarea Modulului 10 este estimata pentru sfarsitul lunii iulie 2019.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 19.736 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2019 este de 15,5%. 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 iunie 2019 este de 38,9%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, s-a finalizat documentatia tehnico-economica pentru activitatile de proiectare si s-a semnat aditionalul 5 la contract dupa finalizarea proiectului si aprobarea documentatiei economice de catre CNE Cernavoda.

- **„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 iunie 2019 este de 6,9%. Procedura de achizitie privind evaluarea starii structurilor sistemelor si componentelor Unitatii 1 (Condition Assessment) se afla in faza finala, cea de verificare a documentelor suport DUAE. Se estimeaza semnarea contractului pana la finele lunii august. Procedura de achizitie servicii integrate de inginerie in legatura cu extinderea duratei de viata pana la 245.000 EFPH se afla in faza de analiza a ofertelor tehnice si formularea de clarificari. A fost lansata 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”, termenul de depunere a ofertelor fiind sfarsitul lunii august 2019. Urmeaza sa fie lansata achizitia pentru „Documentatie tehnico-economica privind solutia de inlocuire a canalelor de combustibil nuclear, a tuburilor calandria si a fiderilor (ICCTCF) reactorului Unitatii 1 CNE Cernavoda”.

- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 70.999 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2019 este de 58,8%.

In cursul semestrului I al anului 2019 a fost identificata necesitatea includerii in programul de investitii pentru 2019 a Proiectului comun COG – JP 4597/4400 „Pressure Tube Integrated Material Surveillance Program” (PT-IMSP), cu o valoare realizata in perioada de 7.359 mii lei.

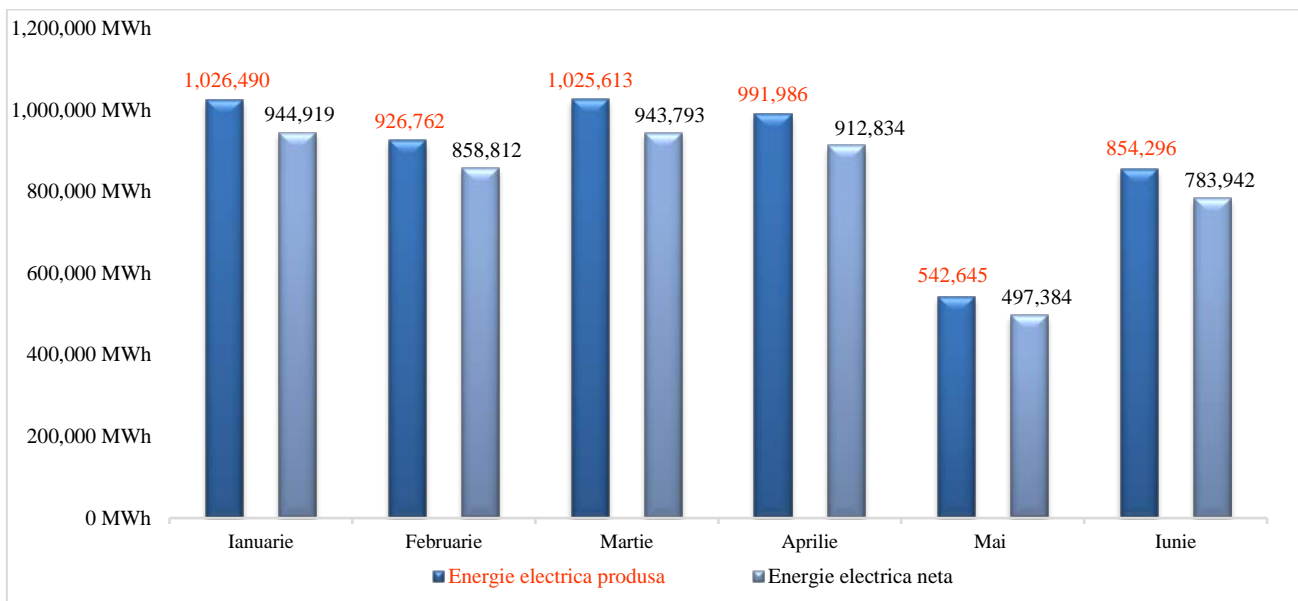
### **3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda**

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.

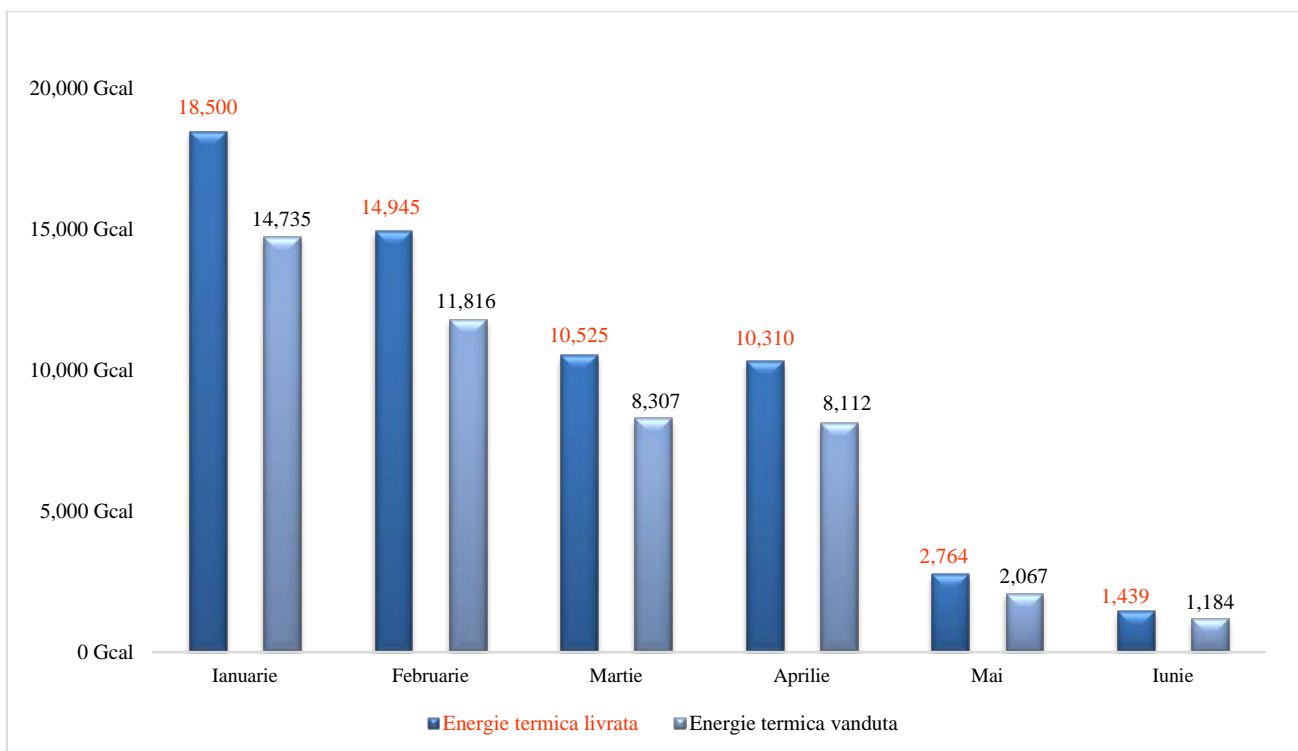
In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

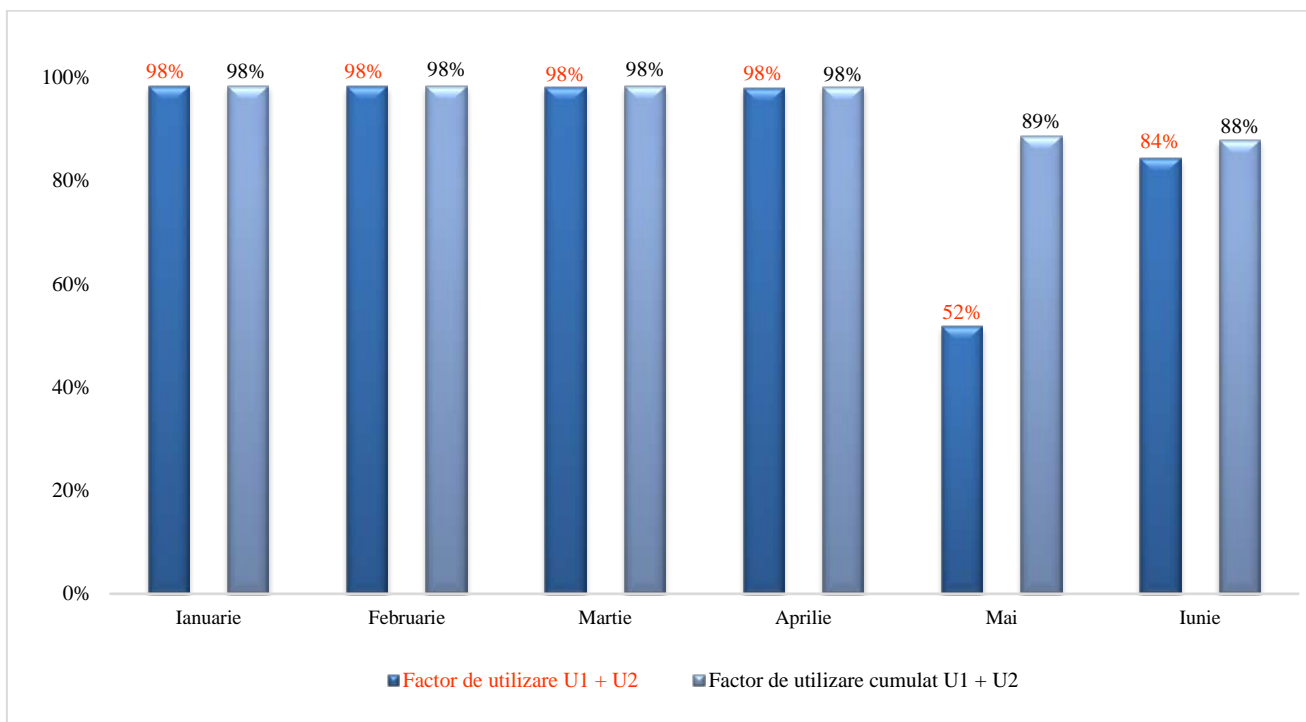
**Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 5.367.792/Energie electrica neta livrata: 4.941.684)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat 2019: 8,02%)**



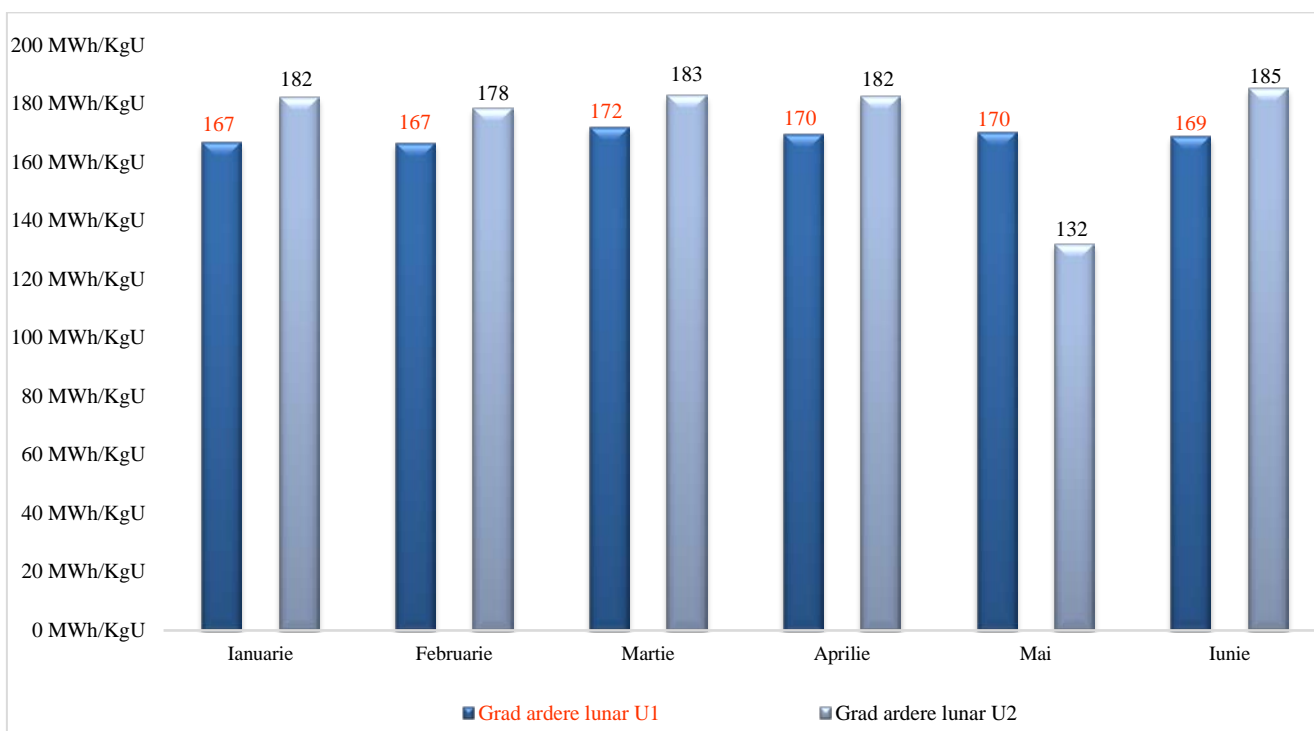
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 58.483/Energie termica vanduta: 46.221)**



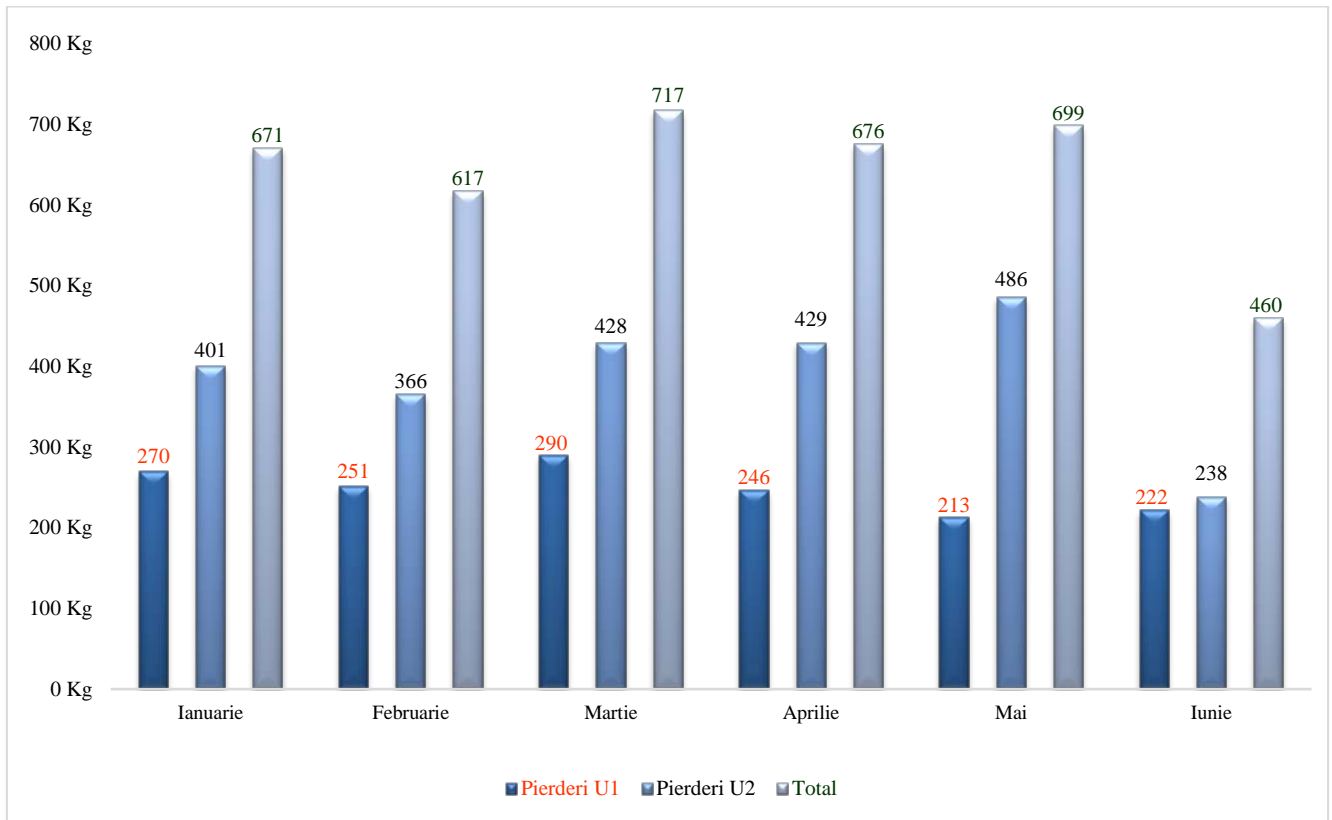
**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat 2019: 87,92%)**



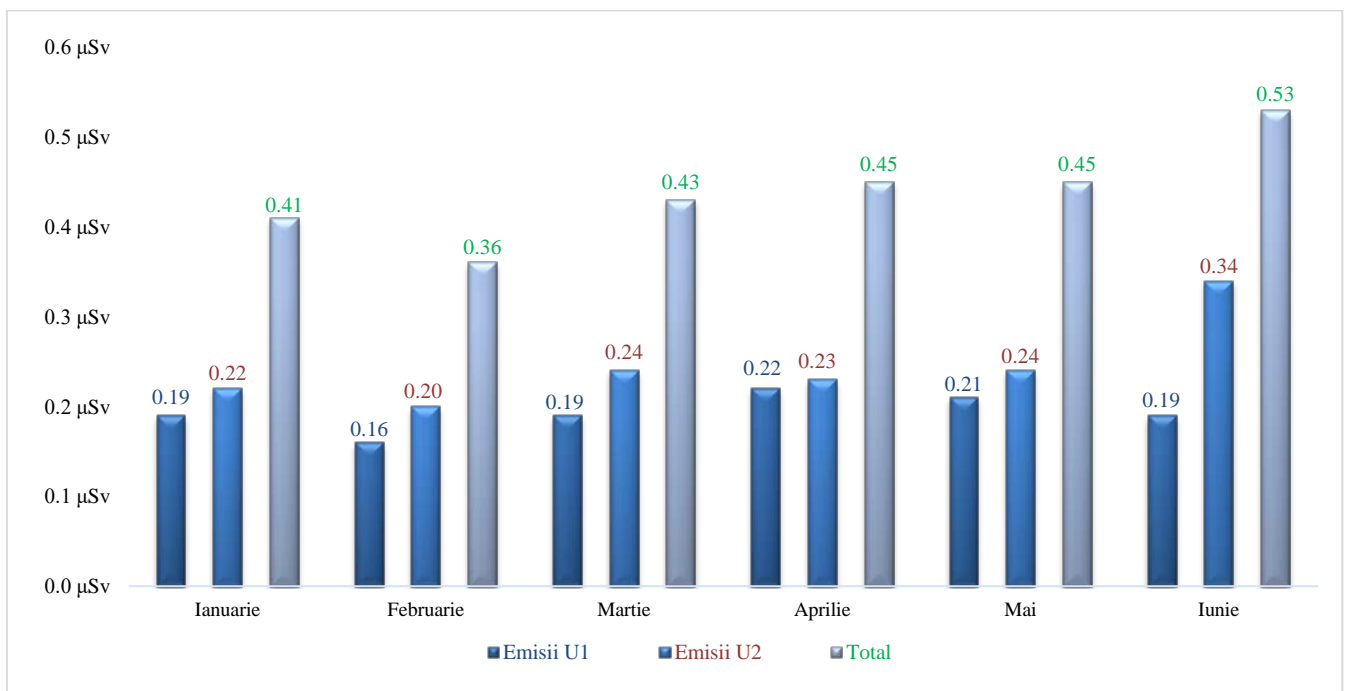
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat 2019: 174/Prevazut proiect: min. 156)**



**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**  
**(Cumulat 2019: 3.839/Prevazut: max. 10.280)**



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)**  
**(Total cumulat 2019: 2,63/Limita anuala: 250)**





### **3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti**

In cursul semestrului I al anului 2019, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.909 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 1% fata de aceeaasi perioada a anului 2018 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.841 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2019, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.760 fascicule de combustibil nuclear (semestrul I al anului 2018: 5.040 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In semestrul I al anului 2019, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 392,68 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2019 si din achizitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara si Cameco 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 semestrul I al anului 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 27 septembrie 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. Urmatorul termen este in data de 27 septembrie 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.

#### **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 urmeza: 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. Litigii majore**

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

#### 4.14. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I al anului 2019 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. ([www.nuclearelectrica.ro](http://www.nuclearelectrica.ro)), sectiunea Relatii cu investitorii.

#### 4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.06.2019

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2019 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii curente	x	4,06
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	8,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	7,8%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	21
<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 6 luni incheiata la 30 iunie 2019.

<sup>\*\*)</sup> Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/180 zile).

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

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Iulian – Robert Tudorache*)	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita**)	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	28.09.2022
7.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

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

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

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;
- quantumul 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 I 2019 si trimestrul II 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 95% pentru trimestrul I 2019 (deci peste pragul de 75%) si in proportie de 100% pentru trimestrul II 2019 cumulat, pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

<b>Contract de mandat</b>	<b>Grad de realizare Trim. I 2019</b>	<b>Grad de realizare Trim. II 2019 (cumulat)</b>
Consiliu de Administratie	95%	100%

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

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

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

	<b>30 iunie 2019</b>	<b>31 decembrie 2018</b>
	<b>(revizuit)</b>	<b>(auditat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.227.703.592	6.364.461.135
Imobilizari necorporale	56.301.624	54.834.052
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	64.291.386	110.451.459
<b>Total active imobilizate</b>	<b>6.489.985.803</b>	<b>6.671.435.847</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	380.856.096	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	161.279.378	183.694.590
Plati efectuate in avans	69.090.605	10.201.321
Depozite bancare	41.363.543	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	1.508.037.353	1.611.175.766
<b>Total active circulante</b>	<b>2.160.626.975</b>	<b>2.194.769.056</b>
<b>Total active</b>	<b>8.650.612.778</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	242.686.801	257.407.532
Rezultatul reportat	3.584.521.861	3.658.054.141
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.090.877.601</b>	<b>7.179.130.612</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	597.621.593	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	182.537.293	182.883.283
Venituri in avans	107.584.962	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat	100.820.536	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	38.617.348	38.617.348
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.027.181.732</b>	<b>1.122.870.108</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	218.521.266	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	44.465.419	33.831.052
Impozit pe profit datorat	18.973.465	98.958.158
Venituri in avans	41.101.719	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	209.491.576	203.393.860
<b>Total datorii curente</b>	<b>532.553.445</b>	<b>564.204.183</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.559.735.177</b>	<b>1.687.074.291</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>8.650.612.778</b>	<b>8.866.204.903</b>



**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2019 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2019 (revizuit)</b>	<b>Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	516.302.109	427.379.354	1.181.738.098	968.624.843
Venituri din transportul energiei electrice	2.568.964	2.367.945	5.803.810	5.217.522
<b>Total venituri</b>	<b>518.871.073</b>	<b>429.747.299</b>	<b>1.187.541.908</b>	<b>973.842.365</b>
Alte venituri	11.681.477	7.753.906	21.017.962	32.845.094
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(138.480.117)	(136.595.688)	(274.872.313)	(272.098.843)
Cheltuieli cu personalul	(118.348.313)	(118.793.029)	(233.780.362)	(205.019.781)
Costul energiei electrice achizitionate	(36.640.275)	(10.833.501)	(42.201.756)	(31.948.200)
Reparatii si mentenanta	(21.830.278)	(36.720.040)	(31.603.656)	(50.095.717)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.568.964)	(2.367.945)	(5.803.810)	(5.217.522)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(6.078.907)	(9.157.678)	(9.774.582)	(11.869.136)
Costul cu combustibilul nuclear	(22.683.004)	(24.037.226)	(50.905.952)	(51.508.890)
Alte cheltuieli din exploatare	(105.958.539)	(83.973.512)	(195.432.059)	(163.674.714)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(452.588.397)</b>	<b>(422.478.619)</b>	<b>(844.374.490)</b>	<b>(791.432.803)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>77.964.153</b>	<b>15.022.586</b>	<b>364.185.380</b>	<b>215.254.656</b>
Cheltuieli financiare	(7.012.346)	(26.387.361)	(38.796.971)	(31.715.965)
Venituri financiare	20.428.268	21.383.582	34.734.215	46.651.551
<b>Venituri/(Cheltuieli) financiare nete</b>	<b>13.415.922</b>	<b>(5.003.779)</b>	<b>(4.062.756)</b>	<b>14.935.586</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>91.380.075</b>	<b>10.018.807</b>	<b>360.122.624</b>	<b>230.190.242</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(20.004.197)	(4.702.678)	(69.461.325)	(47.875.836)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>71.375.878</b>	<b>5.316.129</b>	<b>290.661.299</b>	<b>182.314.406</b>

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

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. II 2019 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 6/20.05.2019)	Realizat Trim. II 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	1.257.122	1.243.343	98,9%	(13.779)	(1,1%)
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	1.217.032	1.208.609	99,3%	(8.423)	(0,7%)
		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	40.900	34.734	86,6%	(5.356)	(13,4%)
	<b>3.</b>	<b>Venituri extraordinare</b>	6	-	-	-	-	-
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)</b>	7	1.014.426	883.221	87,1%	(131.205)	(12,9%)
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)</b>	8	964.817	844.424	87,5%	(120.393)	(12,5%)
		<b>A. Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	9	361.469	238.710	66,0%	(122.760)	(34,0%)
		<b>B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	10	75.168	74.987	99,8%	(181)	(0,2%)
		<b>C. Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)</b>	11	240.472	238.627	99,2%	(1.845)	(0,8%)
		<b>C<sub>0</sub> Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)</b>	12	218.214	216.372	99,2%	(1.842)	(0,8%)
		<b>C<sub>1</sub> Cheltuieli cu salariile</b>	13	188.219	187.092	99,4%	(1.127)	(0,6%)
		<b>C<sub>2</sub> Bonusuri</b>	14	29.995	29.279	97,6%	(715)	(2,4%)
		<b>C<sub>3</sub> Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	15	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
		<b>C<sub>4</sub> Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	17	3.095	3.092	99,9%	(3)	(0,1%)
		<b>C<sub>5</sub> Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	18	19.163	19.163	100,0%	0	-
		<b>D. Alte cheltuieli de exploatare</b>	19	287.707	292.100	101,5%	4.393	1,5%
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	20	49.609	38.797	78,2%	(10.812)	(21,8%)
	<b>3.</b>	<b>Cheltuieli extraordinare</b>	21	-	-	-	-	-
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)</b>	22	242.697	360.123	148,4%	117.426	48,4%
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	51.619	69.461	134,6%	17.843	34,6%
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT</b>	24	191.078	290.661	152,1%	99.583	52,1%

## Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 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.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras - Severin	Creditor	S.C. CET Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment Creanta 580.974,21 lei	Fond	S-a dispus inchiderea procedurii de insolventa prin sentinta nr. 59/2019.	-
2.	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.	26.09.2019
3.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	S.C. Eco Energy S.R.L.	Faliment Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	S-a dispus inchiderea procedurii de insolventa prin Hotararea nr. 68 din 04.03.2019 si notificarea ORC de pe langa Tribunalul Dambovita pentru efectuarea mentiunii de radiere.  Admite propunerea lichidatorului judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L., privind propunerea de inchidere a procedurii simplificate a insolventei fata de debitoarea S.C. Eco Energy S.R.L. In temeiul art. 131 din Legea insolventei nr. 85/2006, inchide procedura simplificata a insolventei fata de debitoarea S.C. Eco Energy S.R.L, creditorii fiind: D.G.R.F.P. Ploiesti prin Administratia Judeteana a Finantelor Publice Dambovita, A.N.R.E., OET Obedineni Energinii Targovtsi OOD – Sucursala Bucuresti, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., Nuclearelectrica S.A., S.C. Enel Distributie Banat S.A. si Transenergo Com S.A. Dispune radierea societatii Eco Energy S.R.L. din registrul comertului. In temeiul art. 136 din Legea nr. 85/2006, descarca lichidatorul judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L. de orice indatoriri si responsabilitati cu privire la procedura, debitor si averea lui, creditorii, titularii de garantii. In temeiul art. 4 alin. (4) din Legea nr. 85/2006, dispune plata catre lichidatorul judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L., din fondul special de lichidare administrat de U.N.P.I.R., a sumei de 4.000 lei, reprezentand onorariu, a sumei de 396,85 lei, reprezentand cheltuieli cu procedura si a sumei de 571,20 lei, reprezentand cheltuieli cu arhivarea si depozitarea documentelor societatii debitoare. In temeiul art. 135 din Legea nr. 85/2006, dispune notificarea prezentei sentinte D.G.R.F.P. Ploiesti – Administratia	Solutionat.

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
							Judeteana a Finantelor Publice Dambovita si Oficiului Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Dambovita pentru efectuarea mentiunii de radiere. Cu drept de recurs in termen de 7 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica din 4 martie 2019.	
4.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	17.09.2019
5.	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	Procedura in derulare.	18.09.2019
6.	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	<p>Fond</p> <p>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 aditionala, ca neintemeiata.</p> <p>Recurs</p> <p>Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei 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.</p> <p>Fond rejudecare (CAB)</p> <p>Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017.</p> <p>Recurs rejudecare (IC CJ)</p>	25.03.2020

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
7.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA SNN nr. 1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	<p>In fond (TB) A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.</p> <p>Apel CAB Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva.</p> <p>Fond rejudecare (TB) Instanta a dispus suspendarea cauzei in raport de faptul ca Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Craiova au solicitat Curtii de Justitie a Uniunii Europene lamuriri in legatura cu posibilitatea existentei ajutorului de stat in legatura cu proiectele ce fac obiectul Hotararii AGEA SNN nr. 1/11.03.2014.</p> <p>In sedinta publica din 19.01.2019 tribunalul ia act de renuntarea la judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.</p> <p>Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila.</p> <p>Document: Hotarare 142/19.01.2018.</p>	S-a renuntat la judecata.
8.	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	<p>Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti. Discutarea probelor.</p>	18.09.2019

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
9.	38724/3/2014	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ	Tert poprit	Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.	Contestatie la executare si anulara tuturor actelor de executare silita din dosarul de ex. 22/2014 creditori 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.
10.	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.	Fond	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.  Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017.  Recurs Admitere recurs - Admitere recurs - cu casare - Dispune rejudecarea.  Detalii solutie 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.	

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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>Apel</p> <p>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.</p> <p>Hotararea nr. 102/26.06.2019.</p>	
11.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr. I3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4.550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta.</p> <p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de recurenta - parata Curtea de Conturi a Romaniei, impotriva sentintei nr. 2015 din 10 iunie 2016, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia de Contencios administrativ si fiscal, in dosarul nr. 4959/2/2015, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 17 aprilie 2019.</p>	Solutionat. Definitiva.
12.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	<p>Fond</p> <p>In baza art.413 alin.1 pct.1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Incheiere - Suspendare 18.01.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016.</p> <p>Hotararea nr. 2961/2016.</p>	Solutionat. Definitiva.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de recurenta - reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Sentintei civile nr. 2961 din 10 octombrie 2016 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 24 mai 2019.</p>	
13.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr.59/17.07.2015, emisa de parata cu privire la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata cu privire la masura dispusa la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum si pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.173/26.01.2016.</p> <p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei civile nr.173 din 26 ianuarie 2016, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 20 februarie 2019.</p>	Solutionat. Definitiva.
14.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	<p>Fond</p> <p>Fata de lipsa raportului de expertiza amana cauze si revine cu adresa la doamna experta sub sanctiunea aplicarii unei amenzi judiciare cf. art. 187 Cpr.civ pentru nedepunerea raportului in termenul stabilit. Incheiere 09.06.2017.</p>	03.10.2019
15.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	<p>Fond</p> <p>Anuleaza in parte Incheierea nr. 59/17.07.2015, respectiv in ceea ce priveste respingerea pct. VI din Contestatia nr. 6420/28.05.2015, si in consecinta, anuleaza masura luata la pct. II.8 din Decizia nr. 16/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeasi decizie, precum si pct. 3.1.3 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata 10 martie 2016.</p>	Solutionat. Definitiva.



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Recurs</p> <p>Respinge recursul formulat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei civile nr. 793 din 10 martie 2016, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 15 mai 2019.</p>	
16.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neintemeiate actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr.373/09.02.2016.</p> <p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 373 din 9 februarie 2016 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14 mai 2019.</p>	Solutionat. Definitiva.
17.	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	<p>Fond</p> <p>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 prescrist 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.</p> <p>Apel</p> <p>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</p>	In rejudecare.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017.</p> <p>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.</p>	
18.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie nr. 25/29.01.2016.	Fond	<p>Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2656/21.09.2016.</p> <p>Recurs: Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 2656 din 21 septembrie 2016 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si, rejudecand, admite actiunea reclamantei Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Anuleaza Decizia nr. 25/29.01.2016 emisa de ANAF – DGSC privind solutionarea contestatiei depusa de reclamanta. Obliga parata la solutionarea pe fond a contestatiei formulate impotriva Deciziei de impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015 privind obligatiile fiscale suplimentare de plata stabilite de inspectia fiscala pentru persoane juridice emisa de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. Obliga parata la plata sumei de 50 lei catre reclamanta cu titlu de cheltuieli de judecata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 01 martie 2019.</p>	Solutionat. Definitiva.
19.	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.	20.08.2019

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
20.	6874/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Pretentii 131.080,08 euro contributii conform HG nr.1080/2007 pentru 2010 - 2012. Contributii pentru 2013 - 2015 pentru diferenta energie produsa si cea livrata in SEN. Penalitati 2010 - 2015 pana la data achitarii efective.	Fond	Fond Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata. Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2006/21.11.2017. Recurs Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive (ANDR) impotriva deciziei civile nr. 2006/A din 21 noiembrie 2017, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila. Definitiva.	Solutionat. Definitiva.
21.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant- Parat	Energ Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Ergo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila.	03.09.2019
22.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	27.09.2019
23.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	27.09.2019
24.	10032/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Sectia a VII – a civil Sema CAB	Reclamant	KDF Energy	Contestatie impotriva masurii administratorului judiciar impotriva masurii de respingere ca neintemeiata a cererii de plata a creantei curente de 561.600 lei.	Fond	Fond Admite contestatia. Constata creanta creditoarei S.N. Nuclearelectrica S.A. in quantum de 561.600 lei, reprezentand prejudiciu reziliere Contract de vanzare - cumparare a Energiei Electrice pe PCCB-LE nr. 908/11.10.2016, ca fiind o creanta curenta, plata acesteia urmand a fi facuta in conditiile art. 75 alin 3 si 102 alin. 6 din Legea nr. 85/2014. Cu drept de apel in termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucuresti. Hotararea nr. 4452/10.07.2018.	Solutionat. Definitiva.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Apel</p> <p>Admite apelurile. Schimba sentinta apelata in sensul ca, respinge contestatia, ca neintemeiata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica.</p> <p>Document: Hotarare nr. 592/04.04.2019.</p>	
25.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Fond	<p>Fond</p> <p>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. Cerere de apel se va depune la sediul Tribunalului Bucuresti - Sectia a VI-a Civila, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata astazi, 22 aprilie 2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Document: Hotararea nr. 1060/22.04.2019.</p>	Solutionat. Fond.
26.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	<p>Fond</p> <p>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. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 29.03.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Document: Hotararea nr. 1229/29.03.2019.</p>	Solutionat. Fond.
27.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	<p>Fond</p> <p>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. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 29.03.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Hotararea nr. 1230/29.03.2019.</p>	Solutionat. Fond.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
28.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	<p>Fond Admite in parte cererea. Solutia pe scurt: 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. Recursul se depune la C.A.B.-Sa-VIII-a C.A.F. Pronuntarea se face prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, conform art. 396 alin. 2 din Codul de procedura civila.</p> <p>Hotararea nr. 1730/14.05.2019.</p>	Solutionat. Fond.
29.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	<p>Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, calea de atac urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata la data de 05.06.2019 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Hotararea nr. 05.06.2019.</p>	Solutionat. Fond.
30.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – Nemajorare capital social.	Fond	<p>Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, calea de atac urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata la data de 05.06.2019 prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei.</p> <p>Hotararea din 05.06.2019.</p>	Solutionat Fond
31.	6676/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 4 din Incheiere – Uranium.	Fond	<p>Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de suspendare a executarii punctului 4 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 a Curtii de Conturi, ca inadmisibila. Admite cererea de suspendare a executarii</p>	09.10.2019

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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>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 termen de 5 zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti.</p> <p>Hotararea nr. 3975/08.10.2018.</p> <p>Recurs</p>	
32.	6753/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii pct. 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 pronuntata de Comisia de solutionare a constatarilor din cadrul Curtii de Conturi a Romaniei. Respinge ca neintemeiata cererea de suspendare a executarii pct. II.13 din Decizia nr. 5/08.06.2018 ecmisa de Curtea de Conturi a Romaniei - Departamentul IV. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Cererea de exercitare a caii de atac se depune la C.A.B. Hotararea nr. 4169/17.10.2018.</p> <p>Recurs</p>	24.10.2019
33.	6969/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 1 - imprumut Energonuclear.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge cererea de suspendare. Solutia pe scurt: respinge cererea de suspendare ca neintemeiata. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica. Document: Hotararea nr. 4815/23.11.2018.</p> <p>Recurs</p>	25.09.2019
34.	7061/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 3 din Incheiere BVC.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge cererea ca fiind neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 23.11.2018, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Recurs : Respinge recursul declarat de recurenta-reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva sentintei</p>	Solutionat. Definitiva

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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.4845 din data de 23 noiembrie 2018, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a de Contencios administrativ si fiscal, in dosarul nr.7061/2/2018, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 6 martie 2019.	
35.	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. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti, Sectia a VI-a civila. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14.11.2018. Document: 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</p>	Termen in rejudecare: 22.08.2019.
36.	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	Fond	04.09.2019
37.	35693/299/2018	Civil Jud. Sector 1 Sect. a I-a civila	Tert poprit – SNN Contestator debitor AAAS Intimat Ministerul Finantelor Publice.	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 urmand a fi depusa la Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 19.06.2019.</p> <p>Hotararea nr. 3733/19.06.2019.</p>	Solutionat. Fond.
38.	35159/299/2018	Civil – Judecatoria Sectorului 1	Tert poprit – SNN Contestator Debitor	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond	<p>Fond Admite cererea. Dispune suspendarea executarii silite in dosarul de executare nr. 959/2010 de Beja Draganescu, Ionescu si Crafcenco</p>	06.09.2019

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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
		Bucuresti Sectia I-a Civila	Ministerul Finantelor Publice Intimat ASF, AAAS, ATPMB.				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.  Incheiere finala: 20.03.2019.  Recurs	
39.	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.
40.	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 baza art. 155/1 C. proc. civ. 1865 suspenda judecarea cauzei. Cu recurs pe toata durata suspendarii.  Incheiere – Suspendare: 23.05.2019  Repus pe rol	29.08.2019
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat	Grup salariat 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, Zanfır 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	17.09.2019
2.	2853/118/2018	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariat 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	01.10.2019



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

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 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
							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	
3.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariat Catrangu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond	25.09.2019
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.	-
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	12.09.2019

## Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 31.03.2019 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. I 2019	Realizari Trim. I 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	10,00%	6,60%	66%	9%
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%	98%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual.	0,02	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	1,20	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	2,75	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	30.000.000 lei	268.742.549 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)	242,29 lei/MWh	100%	10%
3	Incastrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
<b>Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta</b>									<b>95%</b>

## Anexa 6 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.06.2019 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. II 2019	Realizari Trim. II 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	20,00%	53,38%	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%	88%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual.	0,15	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	2,63	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	6,19	100%	1%
<b>Indicatori financiari</b>									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	40.000.000 lei	360.122.624 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)	231,62 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>