



## **RAPORT TRIMESTRIAL**

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")  
pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017**

**Trimestrul III 2017**

**Data raportului: Noiembrie 2017**

**CUPRINS**

1. BAZA RAPORTULUI.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2017 .....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2017 .....	6
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE .....	6
3.1. Producerea de energie electrica .....	6
3.2. Vanzarea de energie electrica .....	7
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	11
3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2017 .....	12
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda .....	14
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	18
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	18
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda .....	18
4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A. ....	19
4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si S.N. Nuclearelectrica S.A. 19	
4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda 20	
4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	20
4.6. Schimbari in conducerea Societatii.....	20
4.7. Aprobarea distribuirii de dividende suplimentare.....	21
4.8. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	21
4.9. Proiectul de investitii DICA (Depozit Intermediar de Combustibil Ars) .....	21
4.10. Aprobarea acordarii unui imprumut filialei Energonuclear S.A.....	22
4.11. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii .....	22
4.12. Litigii majore .....	22
4.13. Alte informatii.....	22
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2017.....	22
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	23
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2017.....	24
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 .	25
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2017.....	26
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30 septembrie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar .....	27

## 1. BAZA RAPORTULUI

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

## 2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si nici revizuite de auditorul financiar al SNN si au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/19.12.2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

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

### 2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2017

Pozitia financiara la 30 septembrie 2017 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	30 septembrie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat, retratat)	Variatie
Active imobilizate	7.033.594	7.330.813	-4,1%
Active circulante	2.235.379	2.014.607	11,0%
<b>Total active</b>	<b>9.268.973</b>	<b>9.345.420</b>	<b>-0,8%</b>
Datorii pe termen lung	1.284.419	1.420.338	-9,6%
Datorii curente	495.990	450.313	10,1%
<b>Total datorii</b>	<b>1.780.409</b>	<b>1.870.651</b>	<b>-4,8%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>7.488.564</b>	<b>7.474.769</b>	<b>0,2%</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.268.973</b>	<b>9.345.420</b>	<b>-0,8%</b>

**Activele imobilizate** au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2016, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2017. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

**Activele circulante** au inregistrat o crestere de 11% fata de 31 decembrie 2016, in principal pe seama cresterii cu 17,4% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), compensata partial de reducerea cu 29% a creantelor comerciale si a altor creante, influentate indeosebi de prevederile contractuale (plata in avans versus plata dupa livrarea energiei electrice).

**Datoriile pe termen lung** au scazut cu 9,6% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2016. Scaderea este determinata 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; aceasta reducere a fost compensata partial de cresterea obligatiilor pe termen lung privind beneficiile angajatilor. La 31 martie 2017 a fost inregistrat provizionul pentru beneficiile angajatilor acordate la pensionare, constand in contravaloarea unei cote de 1200 kW/an energie electrica dupa data pensionarii, evaluata la 8.500 lei pe baze actuariale. Provizionul a fost actualizat la 30 iunie 2017, conform raportului actuarial pregatit de catre un expert actuar angajat de Societate, pana la valoarea de 8,8 mil. RON.

**Datoriile curente** au crescut cu 10,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2016. Cresterea este determinata in principal de cresterea datoriilor comerciale si a altor datorii cu 15,7%, ca urmare a cresterii datoriilor privind dividendele de platit, pe seama distribuirii sumei de 110 mil. lei sub forma de dividende suplimentare in baza prevederilor art. II si art. III din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 29/2017, din « Alte rezerve reprezentand fonduri pentru surse proprii de finantare », conform Hotararii AGA nr. 8/28.09.2017, compensata de scaderea cu 34,9% a celorlalte datorii curente. Concomitent, veniturilor in avans pe termen scurt au crescut ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioade ulterioare, precum si de inregistrarea impozitului pe profit datorat aferent trimestrului III 2017. Scaderea portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung cu 6,9% a contrabalansat partial cresterile antementionate.

## 2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017, SNN a obtinut un profit net de 225.285 mii lei.

Mii Lei	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)	Variatie
<b>Productie (GWh)*</b>	7.760	7.589	2,3%
Venituri din exploatare, din care:	1.401.689	1.194.443	17,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>1.366.427</i>	<i>1.157.741</i>	<i>18,0%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(754.588)	(727.306)	3,8%
<b>EBITDA</b>	<b>647.101</b>	<b>467.137</b>	<b>38,5%</b>
Depreciere si amortizare	(370.183)	(359.948)	2,8%
<b>EBIT</b>	<b>276.918</b>	<b>107.189</b>	<b>158,3%</b>
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(3.861)	15.534	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(47.772)	(20.326)	135,0%
<b>Profit net</b>	<b>225.285</b>	<b>102.397</b>	<b>120,0%</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 38,5% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 17,4%, influentate de cresterea cu 18% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Evolutia **veniturilor din exploatare** este explicata de urmatoarii factori:

- ***Cresterea cantitatii de energie electrica produsa, respectiv vanduta.***

Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda din perioada mai – iunie 2016 a avut o durata de 51 de zile, influentata de lucrarile suplimentare necesare o singura data pe durata de viata initiala a unei unitati nucleare de tip Candu 6, in timp ce oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda din perioada mai – iunie 2017 a avut o durata efectiva de 26,5 de zile, avand impact pozitiv asupra cantitatii de energie electrica produsa, care a crescut cu 2,3%, respectiv asupra cantitatii de energie electrica vanduta, care a crescut cu 3,7%, tinand cont si de mixul de vanzari din perioada, respectiv vanzarea de energie electrica cu acoperirea necesarului pe perioada opririi planificate prin achizitie de energie electrica.

- ***Modificarea mixului de vanzari pe piata reglementata si piata concurentiala.***

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, pe piata reglementata s-a vandut o cantitate de energie electrica mai mica cu 56% fata de aceeaasi perioada a anului trecut, efect al continuarii procesului de liberalizare graduala a pietei de energie electrica, pe baza graficului de livrari stabilit pentru anul 2017 de catre ANRE. Concomitent, s-a inregistrat o crestere cu 15% a cantitatii de energie electrica vanduta pe piata concurentiala fata de perioada comparativa a anului precedent, vanzarile pe aceasta piata realizandu-se la un pret mediu ponderat mai mare cu 9,5% fata de pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017. Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 43%, fara diferente semnificative de pret, in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot a scazut cu 26%, insa pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mare cu 57% (pret fara Tg), impactul acestei cresteri de pret fiind semnificativ mai mare decat impactul scaderii cantitatilor vandute pe acest segment de piata.

**Cheltuielile din exploatare** au crescut cu 3,8% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, fata de aceeaasi perioada a anului 2016. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata, reprezentand compensarea dezechilibrelor negative inregistrate in perioada si achizitii de energie electrica efectuate in trimestrul II 2017 pentru a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririlor neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda. Cheltuielile cu dezechilibrele negative au fost mai mari in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita opririlor neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda. De asemenea, cresterea cheltuielilor din exploatare este explicata si de cresterea cantitatii de energie electrica produsa fata de perioada comparativa.

**Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea** au inregistrat o crestere de 2,8% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu amortizarea aferenta punerii in functiune a unor investitii in perioada ulterioara trimestrului III 2016.

**Diferentele nete de curs valutar** au influentat negativ rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 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, CAD si USD.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 este prezentat in **Anexa 2**.

### 2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2017

Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2017 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 1/29.03.2017.

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

Executia BVC la 30 septembrie 2017 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2017 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 110,3% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 9,6%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 108,3%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 90,2%.

## 3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

### 3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 8.464.905 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 (din care 2.945.266 MWh in trimestrul III 2017); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 705 mii MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 (din care 251 mii MWh in trimestrul III 2017).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.760.368 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, fata de perioada similara a anului 2016 (7.588.901 MWh), reprezentand o crestere de 2,26%; in trimestrul III 2017 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.694.681 MWh, in scadere cu 3,25% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2016 de 2.785.084 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 a avut in vedere o cantitate de 7.668.507 MWh, fiind realizat in proportie de 101,20%; din acesta, pentru trimestrul III 2017, programul de productie a vizat o cantitate de 2.695.801 MWh, si a fost realizat in proportie de 99,96%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III al anului 2017, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2017, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat semestrul I 2017	Iulie 2017	August 2017	Septembrie 2017	Cumulat 2017	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,16%	97,03%	96,40%	97,51%	96,43%	90,59%
Unitatea 2	84,73%	88,70%	90,20%	98,53%	87,32%	94,22%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 26,5 zile (635,6 ore), inregistrata incepand cu 6 mai 2017 si care s-a finalizat in data de 2 iunie 2017.

De asemenea, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, la unitatile CNE Cernavoda au avut loc urmatoarele opriri neplanificate si programate:

- la Unitatea 1 CNE Cernavoda au avut loc trei opriri neplanificate cu o durata totala de 34,7 ore si doua opriri programate cu o durata totala de 88,7 ore; astfel, numarul total de opriri neplanificate si programate din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 a fost de 123,4 ore, din care 21,2 ore in trimestrul I 2017 si 102,2 ore in trimestrul II 2017;

- la Unitatea 2 CNE Cernavoda au avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 54,1 ore si o oprire programata cu o durata totala de 47 ore; astfel, numarul total de opriri neplanificate si programate din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 a fost de 101,1 ore, din care 101,1 ore in trimestrul III 2017.

### **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 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 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 Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 au fost emise un numar de 17 scrisori de garantie bancara. Valoarea cumulata a acestora este in cuantum de 28.562.904 lei pentru care au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, au fost lichidate un numar de 45 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 30.912.620 lei, emise atat in anul 2017, cat si in perioadele anterioare. La 30 septembrie 2017, exista in sold 17 depozite colaterale constituite pentru scrisorile de garantie bancara in vigoare la acea data, in cuantum de 46.467.002 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T <sub>g</sub> inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Contracte pe piata reglementata	529.174	6,69%	160,32	84.837.025
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	7.355.497	93,03%	174,77	1.285.548.444
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	5.474.603	69,24%	163,54	895.292.647
- Vanzari pe PZU si PI	1.880.894	23,79%	207,48	390.255.797
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	22.397	0,28%	184,57	4.133.855
<b>Total vanzari perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017</b>	<b>7.907.068</b>	<b>100%</b>	<b>173,83</b>	<b>1.374.519.324</b>

<sup>\*)</sup> Nota: 43.313 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 51/2016.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 7.907.068 MWh, cu 1,3% peste programul de vanzari, de 7.808.541 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 3,7% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016. Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 71% de pe PE si restul de pe PZU.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 sunt de 1.374.519.324 lei (din care 43.313 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 51/2016), mai mari cu 10,56% fata de veniturile bugetate pentru aceasta perioada si respectiv mai mari cu 16,52% fata de perioada similara a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, este de 173,80 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>). In aceeasi perioada a anului 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 155,05 lei/MWh (inclusiv T<sub>g</sub>).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, cu exceptia lunilor martie si mai, preturile medii lunare de vanzare realizate de SNN pe PZU au fost in medie mai mari decat preturile de vanzare din contractele bilaterale incheiate pe OPCOM si derulate de SNN. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM pentru lunile ianuarie, februarie, aprilie, iunie, iulie, august si septembrie 2017 a crescut cu 83%, 105%, 33,2%, 43,6%, 67,8%, 84,8% si respectiv 24% fata de aceleasi luni ale anului 2016, preturile realizate de SNN pe PZU urmand trendul de crestere al pietei.



Vanzarile de energie ale SNN s-au realizat, ca si in perioada anterioara, pe baza de contracte reglementate, de contracte incheiate pe piata concurentiala – atribuite pe platformele PCCB - LE, PCCB - NC si PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (consum statie 400kV Cernavoda), precum si prin tranzactii pe piata spot (PZU si PI).

Pentru anul 2017, cantitatile de energie electrica vandute de SNN in baza contractelor incheiate pe piata reglementata sunt in conformitate cu Decizia ANRE nr. 1960/14.12.2016. In procesul de eliminare a tarifelor reglementate, fata de anul 2016, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 14,42% (in conformitate cu Decizia ANRE nr. 2562/16.12.2015) la 5,85% din productia programata a CNE Cernavoda; cantitatile reglementate atribuite SNN pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 fiind de 6,90% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016, cand procentul a fost de 16,43%.

ANRE a stabilit pentru SNN prin Decizia nr. 1960/14.12.2016 un pret reglementat de 159,57 lei/MWh (fara  $T_g$ ), pentru anul 2017, mai mic cu 1,93% fata de pretul reglementat stabilit de ANRE prin Decizia nr. 2562/16.12.2015 pentru anul 2016, respectiv 162,71 lei/MWh (fara  $T_g$ ).

Prin Decizia nr. 861/13.06.2017, ANRE a modificat Decizia nr. 1960/14.12.2016 privind aprobarea cantitatilor de energia electrica vandute pe baza de contracte reglementate si a preturilor reglementate pentru energia electrica livrata in anul 2017 de SNN, in sensul reducerii pretului mediu reglementat cu 1,65%, de la 159,57 lei/MWh la 156,93 lei/MWh, cu aplicabilitate de la 1 iulie 2017. Ajustarea pretului mediu reglementat al energiei electrice pentru semestrul II 2017 a avut ca baza reducerea costului mediu al combustibilului nuclear in cursul anului 2017, fata de costul mediu al combustibilului nuclear luat in calcul la fundamentarea pretului mediu reglementat pentru anul 2017.

In semestrul I 2017, la vanzarea energiei electrice pe piata reglementata, la pretul reglementat se adauga tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport ( $T_g$ ), de 1,34 lei/MWh (diminuat de la 4,04 lei/MWh incepand cu luna iulie 2016 prin Ordinul ANRE nr. 27/22.06.2016). Incepand cu 1 iulie 2017, tariful reglementat pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport ( $T_g$ ) a fost stabilit la 1,05 lei/MWh, prin Ordinul ANRE nr. 48/22.06.2017.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 529.174 MWh (6,82% din productia neta de energie electrica), in timp ce in aceeasi perioada a anului 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 1.206.257 MWh (15,90% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 o cota procentuala de 69,24% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 a fost de 163,54 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o scadere de 1% fata de pretul mediu inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016, de 165,42 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), in conditiile in care  $T_g$  in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016 era mai mare cu 2,70 lei/MWh.

Pe piata spot, in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 23,79% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 33,54% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 207,48 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 134,32 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2016.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, SNN a derulat 210 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu acte aditionale incheiate pentru anul 2017);
- 144 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 53 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 6 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2017).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 a fost reziliat un singur contract incheiat pe PCCB - LE, ca urmare a neachitarii la termen a facturilor pentru energia livrata de catre cumparator. Creantele au fost recuperate in proportie semnificativa prin executarea scrisorii de garantie bancara de buna plata emisa, conform contractului, in favoarea SNN (integral pentru energia livrata).

Nu s-au semnalat alte intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2017.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III al anului 2017 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

#### Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2017

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Contracte pe piata reglementata	114.885	4,15%	157,76	18.123.806
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.644.295	95,53%	181,46	479.825.507
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB – NC si contract furnizare	1.984.570	71,70%	166,58	330.597.769
- Vanzari pe PZU si PI	659.725	23,83%	226,20	149.227.738
Dezechilibre pozitive pe PE <sup>*)</sup>	8.746	0,32%	173,12	1.514.121
<b>Total vanzari trimestrul III 2017</b>	<b>2.767.926</b>	<b>100%</b>	<b>180,45</b>	<b>499.463.434</b>

<sup>\*) Nota: 11.512 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 51/2016.</sup>

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) si pe PE este de 2.767.926 MWh, cu 0,8% peste programul de vanzari, de 2.745.144 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2016. Diferenta dintre energia electrica vanduta de societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 76% de pe PE si restul de pe PZU.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2017 sunt de 499.463.434 lei (din care 11.512 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 51/2016), mai mari cu 18,09% fata de

veniturile bugetate pentru trimestrul III 2017 si respectiv mai mari cu 14,13% fata de realizarile din aceeași perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III 2017, este de 180,47 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ). In trimestrul III 2016, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 156,72 lei/MWh (inclusiv  $T_g$ ).

Cantitatile reglementate de energie electrica stabilite de ANRE in sarcina SNN pentru trimestrul III 2017 au fost de 4,26% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de trimestrul III 2016, cand procentul a fost de 12,62%.

In trimestrul III 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cantitate de 114.885 MWh (4,26% din productia neta de energie electrica), in timp ce in trimestrul III 2016 cantitatea livrata pe contractele reglementate a fost de 339.786 MWh (12,2% din productia neta de energie electrica).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2017 o cota procentuala de 71,7% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul III 2017 a fost de 166,58 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), inregistrand o crestere de 2,2% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2016, de 162,99 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), in conditiile in care  $T_g$  in trimestrul III 2016 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot, in trimestrul III 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 23,83% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 36,29% inregistrata in trimestrul III 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 226,2 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus), fata de 145,4 lei/MWh (cu  $T_g$  inclus) inregistrat in aceeași perioada a anului 2016.

In trimestrul III 2017, SNN a derulat 120 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu acte aditionale incheiate pentru anul 2017);
- 106 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 7 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2017).

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

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 57.353.708 lei, din care 9.617.086 lei reprezinta  $T_g$ , respectiv tariful reglementat achitat catre Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice. Cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata sunt in cuantum de 13.203 lei, iar tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A. sunt in cuantum de 420.787 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 au fost de 10.822.101 lei (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016: 49.054 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda, si partial a celor neplanificate ale celor doua unitati CNE Cernavoda, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 42.197 MWh (perioada 1 ianuarie – 30

septembrie 2016: 374 MWh), la un pret mediu de 256,47 lei/MWh (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016: 131,34 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 au fost in quantum de 36.224.758 lei (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2016: 7.364.943 lei). 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, valoarea dezechilibrului de la notificare si costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului, alocat SNN in baza aplicarii noii metodologii de redistribuire a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, incepand cu 1 ianuarie 2017, stabilita prin Ordinul ANRE nr. 51/21.09.2016. Cheltuielile cu dezechilibrele negative au fost semnificativ mai mari in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita opririlor neplanificate si programate ale celor doua unitati CNE Cernavoda.

In trimestrul III 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 29.439.326 lei, din care 2.829.309 lei reprezinta Tg, respectiv tariful reglementat achitat catre Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produsa de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice. Tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de aceasta sunt in quantum de 160.781 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot din trimestrul III 2017 au fost in valoare de 5.334.354 lei (trimestrul III 2016: 23.187 lei), cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 17.837 MWh (trimestrul III 2016: 210 MWh), la un pret mediu de 299,06 lei/MWh (trimestrul III 2016: 110,36 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE din trimestrul III 2017 au fost in quantum de 21.006.248 lei (trimestrul III 2016: 2.167.597 lei), acestea fiind mai mari comparativ cu perioada similara a anului trecut din cauza celor doua opriri de la Unitatea 2 CNE Cernavoda (o oprire neplanificata si o oprire programata).

### **3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2017**

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2017 este de 231.593 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 1/29.03.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 fata de perioada comparativa a anului 2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

<b>An</b>	<b>Valoare program investitii [mii lei]</b>	<b>Realizat (01.01 - 30.09) [mii lei]</b>	<b>Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)</b>
2017	231.593	61.836	26,7%
2016	255.394	98.959	38,7%

Ca si in anii anteriori, ponderea cea mai mare in programul de investitii o au investitiile pe termen lung (in curs de executie). Acest fapt se datoreaza necesitatii de modernizare/inlocuire a unor sisteme, din considerente de natura economica – reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri

caracteristici proceselor deservite cu impact pozitiv asupra eficientei, sau din considerente de natura legala – necesitatea implementarii unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii reprezentand cerinte imperative venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniul in cauza (ex: CNCAN si Ministerul Mediului).

### *Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2017*

Programul de investitii al SNN pentru anul 2017 anexa la BVC a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

In analiza gradului valoric trebuie luat in considerare faptul ca acesta poate diferi de gradul de realizare fizic; astfel, daca un proiect de investitii a fost finalizat cu succes, gradul de realizare fizic este de 100% insa gradul de „realizare” valoric poate fi subunitar, respectiv mai mic de 100%, daca proiectul a fost implementat la un cost mai mic decat sumele bugetate; aceste economii reprezinta beneficii pentru societate, deoarece aceleasi rezultate se obtin cu resurse mai mici.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: bugetat 23.743 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2017 este de 65,79%; in luna aprilie 2017 s-a efectuat receptia si punerea in functiune a Modulul 8 DICA, de tip MACSTOR 200; in semestrul I 2017 au avut loc lucrari de pregatire pentru urmatoarele module, precum si investitii in servicii de proiectare pentru extinderea amplasamentului Depozitului Intermediar de Combustibil Ars si inlocuirea modulelor tip MACSTOR 200 cu module tip MACSTOR 400. La data de 30 septembrie 2017 sunt in curs de finalizare lucrarile de constructie aferente Modulul 9, tip MACSTOR 200, precum si pregatirea rocii de fundare si turnarea betonului de completare pentru Modulul 10.
- **„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 41.079 mii lei - in cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5 sunt in derulare activitatile de avizare a proiectului tehnic, activitati intarziate fata de graficul contractual deoarece documentatia de proiectare transmisa de contractor nu a raspuns in totalitate cerintelor CNE Cernavoda, fiind necesare reiterari in procesul de avizare, cu prelungirea in consecinta a avizarii, respectiv a implementarii. Astfel la 30 septembrie 2017 realizarile valorice sunt reduse, in valoare de 1.154 mii lei.
- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 16.150 mii lei – in luna martie 2017 a fost obtinut certificatul de securitate industriala (ORNIS). Pana la 30 septembrie 2017 s-a elaborat si aprobat proiectul tehnic conform graficului contractual, iar detaliile de executie sunt in curs de elaborare/aprobare, realizarile valorice fiind in valoare de 1.698 mii lei.
- **„Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2-41220-PL 1615 de la Unitatea 2 datorita problemelor de fiabilitate”**: bugetat 11.738 mii lei – aceasta investitie reprezinta un proiect initiat care se va finaliza efectiv in cadrul opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda din 2019. In cursul trimestrului III 2017 s-a realizat activitatea privind Design Change Package, iar pentru o parte din pachetele de proiectare, firma contractoare a solicitat decalarea termenelor

contractuale in trimestrul IV 2017. La 30 septembrie 2017 realizarile valorice sunt in valoare de 1.299 mii lei.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 4.000 mii lei – unele rapoarte stabilite in prevederile contractuale au fost livrate, iar alte livrabile inregistreaza intarzieri in procesul de elaborare a documentatiei de achizitie. La 30 septembrie 2017 realizarile valorice sunt in valoare de 1.137 mii lei.
- **„Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin retehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati”**: bugetat 8.284 mii lei – investitia se va amana pentru anul 2018.
- **„Reparatie capitala cuptor sinterizare HARPER II”**: bugetat 501 mii lei – proiect finalizat la 30 iunie 2017, cu o economie de 19,23%; astfel, gradul de realizare valoric este de 81,67%, in timp ce gradul de realizare fizic este de 100%, proiectul fiind implementat.
- **„Reparatie capitala presa Feintool GKP-F 25/40”**: bugetat 951 mii lei – in luna mai 2017 a fost semnat contractul de achizitie, la o valoare sub valoarea bugetata, si se va receptiona in luna octombrie 2017. Astfel in semestrul II 2017 proiectul va fi finalizat in proportie de 100%, cu realizarea unei economii fata de suma bugetata initial.
- **„Reparatie capitala presa rotativa R53”**: bugetat 935 mii lei – au fost finalizare documentatiile de initiere a achizitiilor, estimandu-se semnarea contractelor si finalizarea proiectului in trimestrul IV 2017.
- **„Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4”**: estimata la 8.920 mii lei (echivalent 2.000 mii euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Conditia prealabila esentiala o reprezinta aprobarea de catre AGEA a Documentelor Investitiei cu Investitorul Selectat – proces derulat de Comisia de Negociere si coordonat de Comisia Interministeriala pentru Proiectul U3 - U4, astfel ca aceasta contributie se va putea realiza dupa infiintarea companiei de proiect.
- **„Capitalizare ELINI (European Liability Insurance for Nuclear Industry)”**: estimata la 5.352 mii lei (echivalent 1.200 mii euro), reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”), cu scopul de a beneficia de avantajele asociatiei; aprobarea aderarii la ELINI este de competenta AGEA SNN si este estimata a se realiza efectiv in anul 2018.
- **„Consolidare Sediul Magheru”**: estimata la 2.100 mii lei. In cursul anului 2016, a fost deschisa cartea funciara pentru cele doua unitati indivize (etajul 5 si etajul 6) si a fost intabulat terenul aferent ce revine SNN in suprafata de 239,05 mp; investitia efectiva nu a fost initiata pana la finele trimestrului III 2017, intrucat proprietarul majoritar (Transelectrica S.A.) nu a demarat inca operatiunile de consolidare.

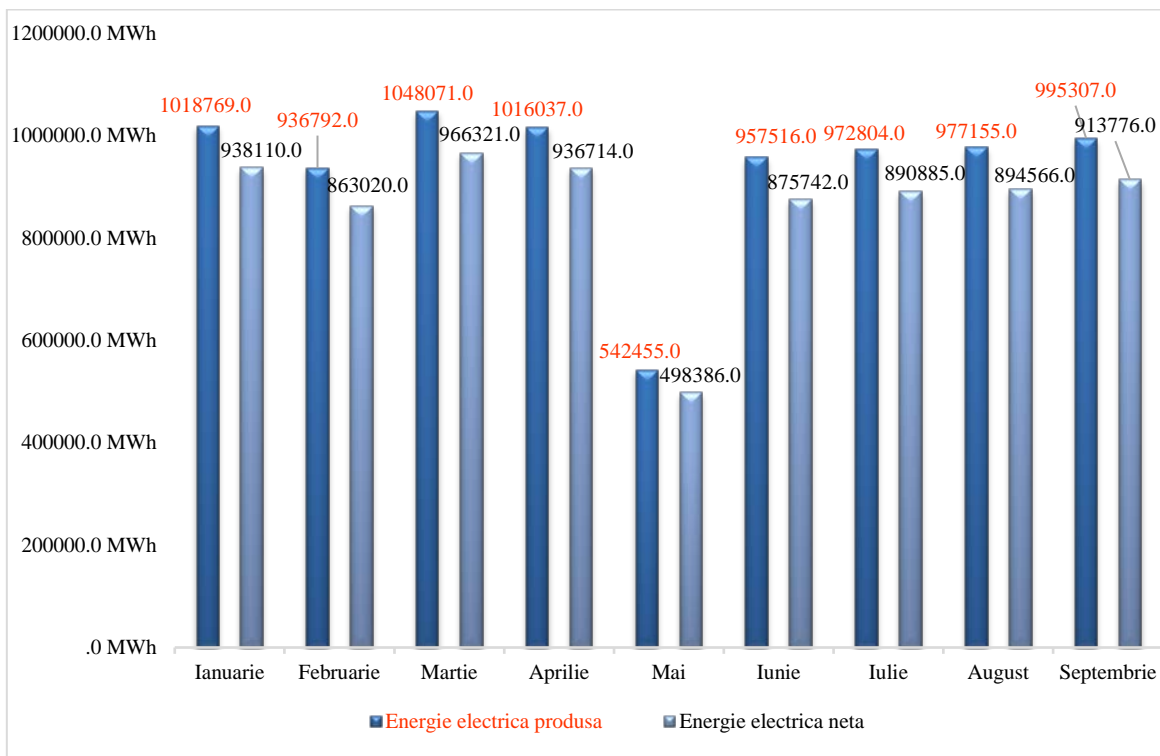
### **3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda**

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.

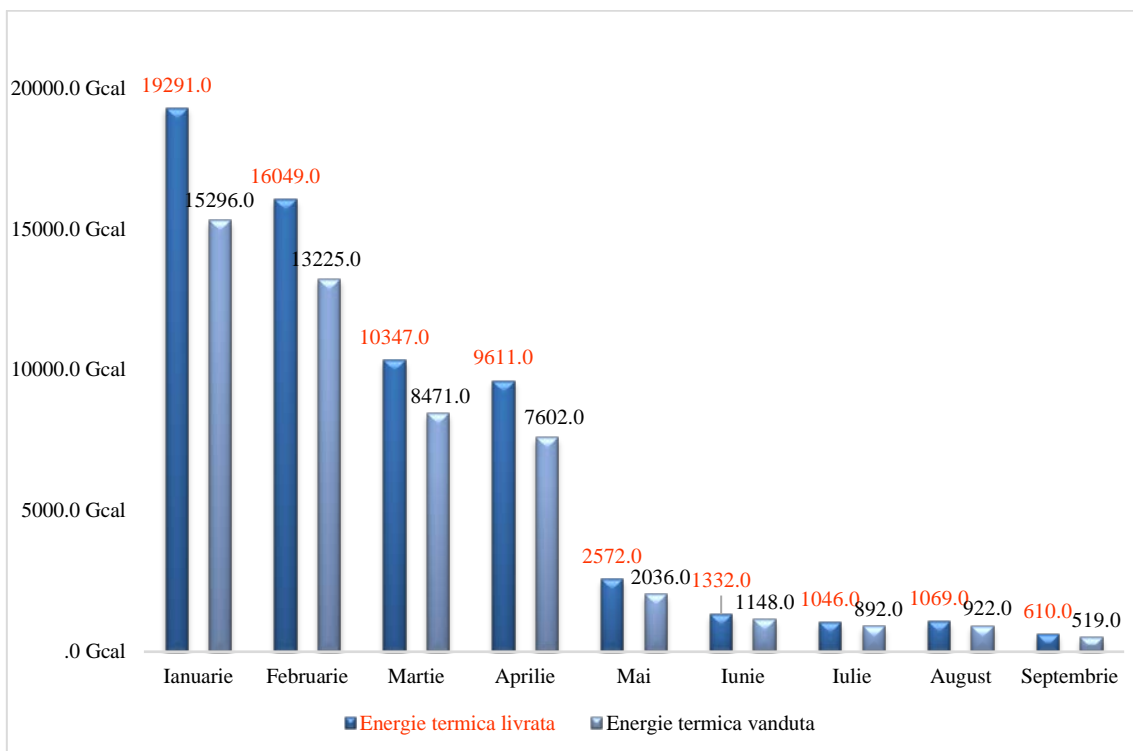
In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

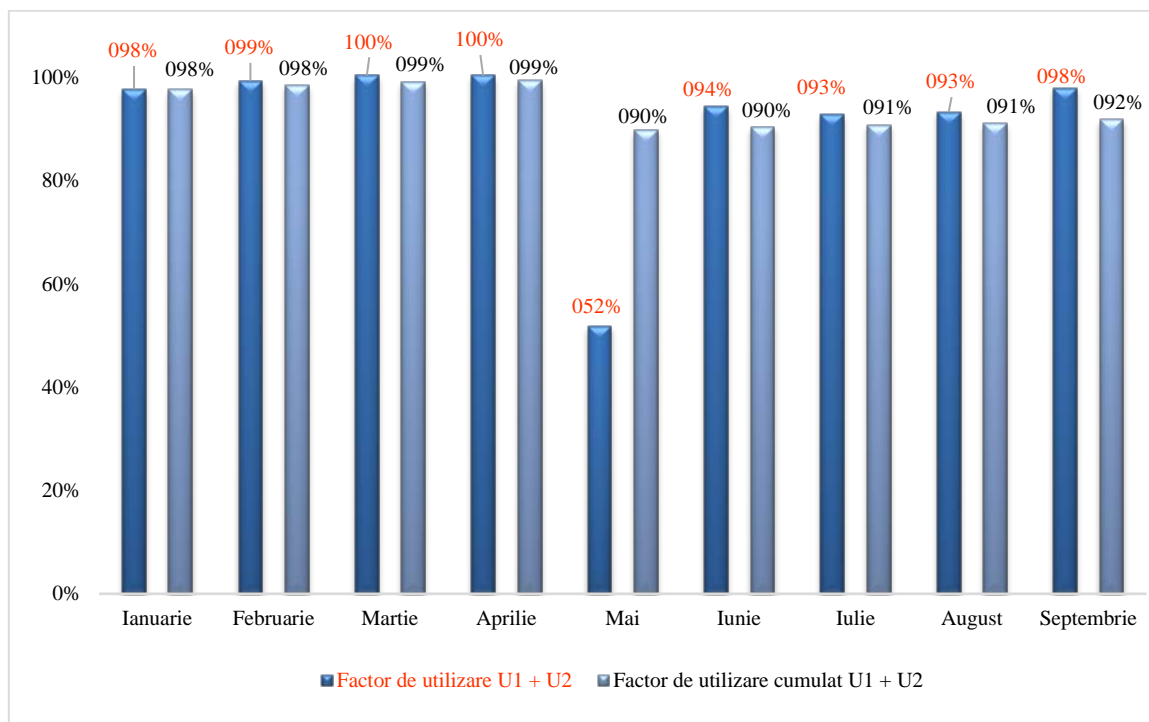
**Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)**  
**(Energie electrica produsa: 8.464.905 / Energie electrica neta livrata: 7.777.520)**  
**(Consum propriu tehnologic cumulat trimestrul III 2017: 8,11%)**



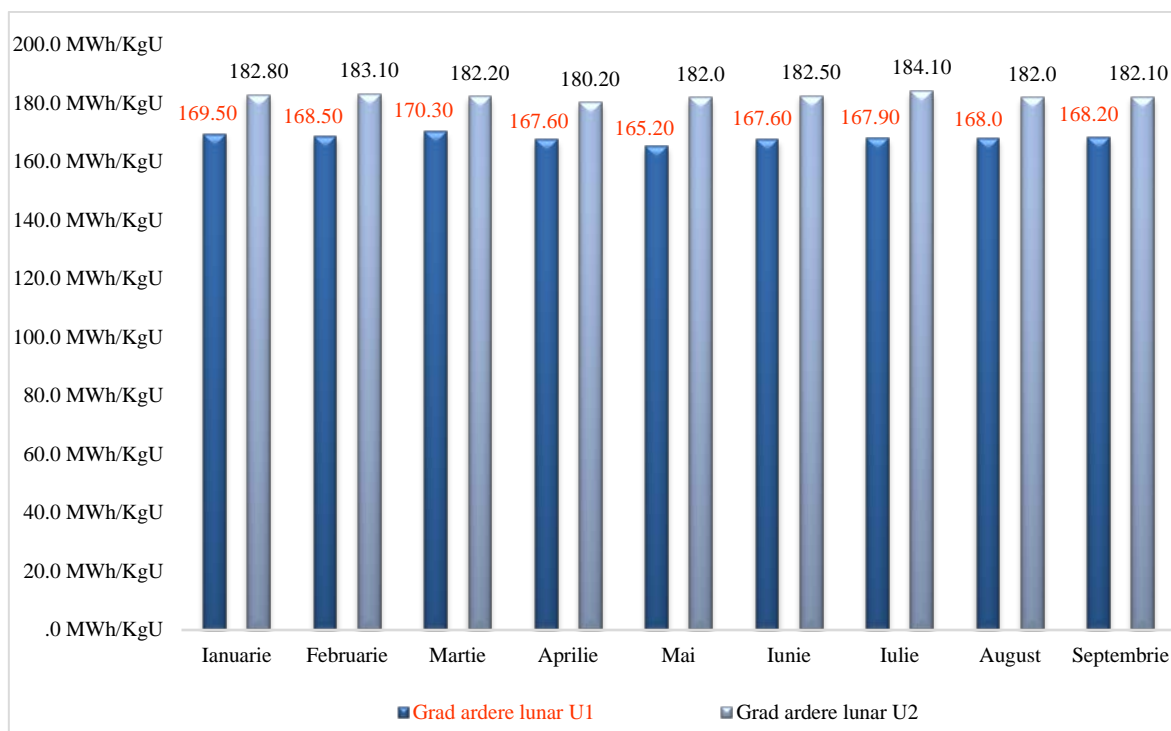
**Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)**  
**(Energie termica livrata: 61.926 / Energie termica vanduta: 50.109)**



**Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)**  
**(Cumulat trimestrul III 2017: 91,88%)**



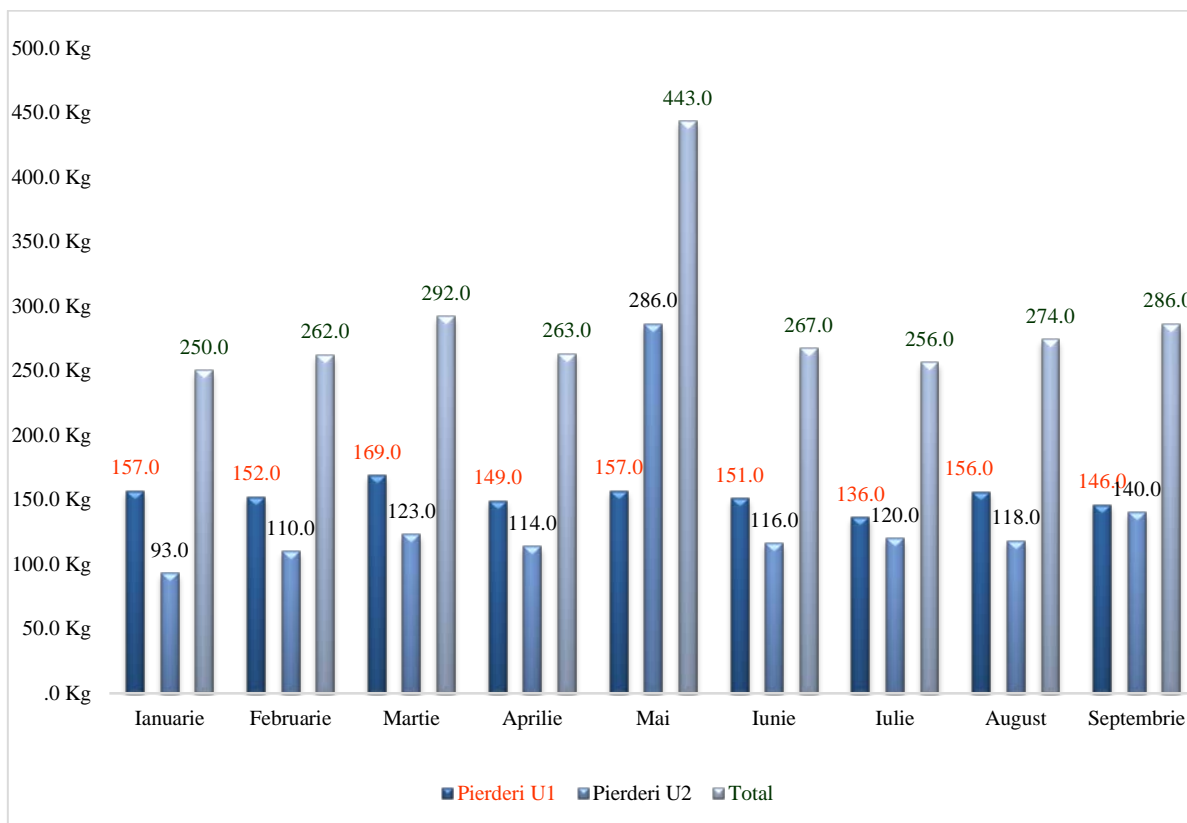
**Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)**  
**(Cumulat trimestrul III 2017: 175,1 / Prevazut proiect: min. 156,00)**



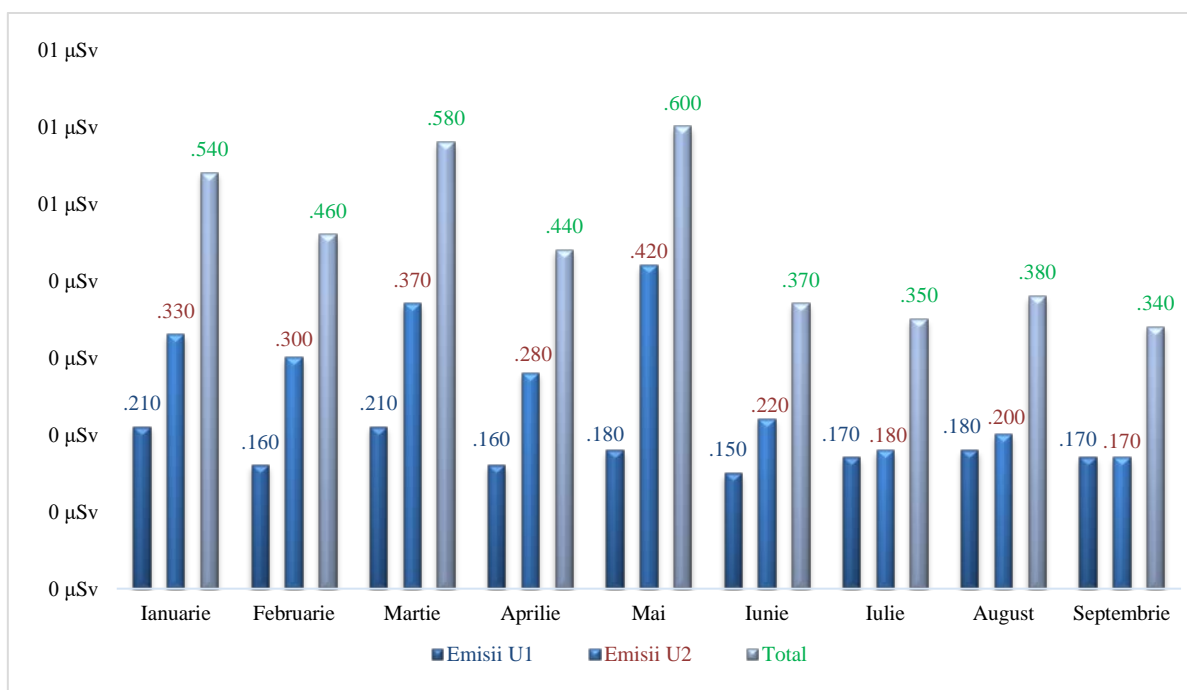


**Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)**

(Cumulat trimestrul III 2017: 2.595 / Prevazut: max. anual 6.800/unitate)



**Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)**  
 (Total cumulat trimestrul III 2017: 4,02 / Limita anuala: 8,50)



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

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.617 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 15% fata de aceeași perioada a anului 2016 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.500 fascicule. Astfel in trimestrul I al anului 2017 s-au fabricat, controlat si acceptat 3.106 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I al anului 2016: 2.012), in trimestrul II al anului 2017, 2.954 fascicule (trimestrul II al anului 2016: 2.935), iar in trimestrul III al anului 2017, 2.557 fascicule (trimestrul III al anului 2016: 2.553).

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 fascicule de combustibil nuclear (1 ianuarie – 30 septembrie 2016: 7.200 fascicule), respectand graficul de livrari convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I al anului 2017 (trimestrul I al anului 2016: 2.160), 2.880 fascicule in trimestrul II al anului 2017 (trimestrul II al anului 2016: 2.880) si respectiv 2.880 fascicule in trimestrul III al anului 2017 (trimestrul III al anului 2016: 2.160).

In perioada ianuarie – septembrie 2017 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 378,25 lei/kg, provenita din stocul existent la 31 decembrie 2016, din achizitiile din cursul anului de la furnizorul Cameco Inc., precum si din pulbere rezultata din prelucrarea materialului nuclear neconform. Ultimul contract de achizite de pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost incheiat cu Cameco Inc. in luna iunie 2017 pentru o cantitate de 120 tone la un pret echivalent in lei al pretului in USD de 337,35 lei/kg U2 in UO2.

## **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 trimestrul III 2017 sunt urmatoarele:

- Prin Memorandum de Guvern, in data de 13 iulie 2017, a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda cu compania chineza CGN.
- Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 114/20.07.2017 s-a avizat si inaintat spre aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nicio despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.
- Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 6/24.08.2017 au fost aprobate urmatoarele:
  - Continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pentru o perioada de pana la 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta MoU fara nici o

despagubire printr-o simpla notificare scrisa catre cealalta Parte, in cazul in care nu s-a ajuns la un acord asupra Documentelor Investitiei si in masura in care intarzierea nu a fost cauzata de respectiva Parte.

- Mandatarea Consiliului de Administratie sa stabileasca termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.

- Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 133/24.08.2017 au fost aprobati termenii si conditiile negocierilor ce vor fi derulate cu Investitorul Selectat de catre reprezentantii SNN in cadrul Comisiei de Negociere pentru derularea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda mentionate in Memorandumul Guvernului Romaniei nr. 20/2683/13.07.2017.

Procesul de negociere a reinceput in data de 13 septembrie 2017, potrivit calendarului convenit intre Comisia de negociere si CGN. In perioada 13 - 29 septembrie 2017 au avut loc negocieri asupra proiectului de Acord al Investitorilor ("AI") si a anexelor relevante la AI, fiind identificate: (i) clauzele/sectiunile asupra carora partile au ajuns la un acord, (ii) clauzele/prevederile care necesita reformulare (sens in care au fost stabilite termene de redactare a unor propuneri de catre consultantii ambelor parti) si/sau (iii) aspectele ramase in divergenta, precum si discutarea principiilor enuntate in lista aspectelor escaladate de catre parti si identificarea pozitiiilor flexibilizate a partilor.

In cursul lunii octombrie, Comisia de negociere („CN”) a analizat aspectele discutate in sesiunile de negocieri cu CGN din perioada 13 - 29 septembrie 2017 care deviaza de la mandatul initial primit prin Memorandumul de Guvern datat 13 iulie 2017 sau cu privire la care sunt necesare clarificari prin raportare la strategia referitoare la proiect. Propunerile CN de modificare/flexibilizare a mandatului de negociere au fost avizate de Consiliul de Administratie SNN si de catre Comisia Interministeriala.

#### **4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.**

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti actiunea in constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014 prin care s-a aprobat majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei prin emiterea unui numar de 23.917.263 actiuni reprezentand aport in natura al Statului Roman ca urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului cota indiviza de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru nr. 33 Bucuresti si aport in numerar reprezentand valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006 - 2009 pentru realizarea Unitatii 2 de la Cernavoda.

Actiunea face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014, iar in data de 7 noiembrie 2017 a avut loc un nou termen de judecata, in care instanta a respins cererea emisa de Fondul Proprietatea S.A., ca fiind nefondata.

#### **4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si S.N. Nuclearelectrica S.A.**

Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat, in Dosarul nr. 3793/2/2013, cerere de chemare in judecata impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si SNN avand ca obiect anularea, pe calea contenciosului administrativ, a

deciziei de emitere a Acordului de mediu si a Hotararii Guvernului nr. 737/2013 privind emiterea Acordului de mediu pentru proiectul “Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda”.

Curtea de Apel Bucuresti a respins, pe fond, cererea reclamantilor. Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat recurs, solicitand casarea hotararii de fond si trimiterea cauzei pentru rejudecare, cu administrarea probei cu expertiza.

Prin Decizia nr. 2100/23 iunie 2016, Inalta Curte de Casatie si Justitie a admis recursul, a dispus casarea sentintei atacate si trimiterea cauzei spre rejudecare la aceeasi instanta pentru administrarea probei cu expertiza si stabilirea efectivitatii consultarii publice referitoare la Acordul de mediu.

Curtea de Apel Bucuresti a admis reformularea obiectivelor expertizei propusa de SNN, a numit doi experti judiciari si doi specialisti care urmeaza sa efectueze expertiza si a stabilit onorariile acestora, punand in vedere reclamantelor sa le plateasca.

Cererile formulate de reclamante in sensul scutirii de la plata onorariilor, au fost respinse. Prin Hotararea nr. 2208/09.06.2017 Curtea de Apel Bucuresti a respins cererea Greenpeace CEE Romania de chemare in judecata, ca neintemeiata.

#### **4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda**

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu.

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

Tribunalul Galati a respins pretentia SNN de obligare a ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea sumei de 8.645.467,52 lei cu titlu de daune interese compensatorii ca urmare a incetarii contractului de vanzare – cumparare a energiei electrice pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB) nr. 207 din 22 februarie 2013 inainte de data de expirare, respectiv la 30 septembrie 2014.

SNN a formulat apel impotriva acestei sentinte, iar in urma judecarii apelului, Curtea de Apel Galati a dispus obligarea ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea intregii sume drept prejudiciu, plus cheltuieli de judecata. Sentinta Curtii de Apel Galati poate fi atacata cu recurs.

#### **4.6. Schimbari in conducerea Societatii**

Prin Decizia nr. 132/24.08.2017, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Cosmin Ghita in functia de Director General al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 2 septembrie 2017, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Hotararea nr. 5/24.08.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea de membri provizorii ai Consiliului de Administratie al SNN, pe o perioada de 4 luni, incepand cu data de 27 august 2017.

La 30 septembrie 2017 membrii Consiliului de Administratie al SNN sunt dupa cum urmeaza:

<b>Nr. crt.</b>	<b>Prenume si Nume</b>	<b>Data numirii</b>	<b>Data expirare mandat</b>
1.	Iulian – Robert Tudorache <sup>*)</sup>	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017
2.	Cristian Gentea	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017
3.	Cristian – Romulus Anton	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017
4.	Sebastian Tcaciuc	Hotararea AGOA nr. 28/23.12.2013	23.12.2017
5.	Cezarina Roxana Banica <sup>**)</sup>	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017
6.	Mirel – Alexandru Marcu	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017
7.	Elena Popescu	Hotararea AGOA nr. 5/24.08.2017	27.12.2017

<sup>\*)</sup> Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN pe o perioada de 4 luni, perioada aferenta mandatului provizoriu.

<sup>\*\*)</sup> La data de 17 octombrie 2017 mandatul de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al doamnei Cezarina Roxana Banica, a incetat prin demisia acesteia, ca urmare a numirii acesteia in functia de Secretar General al Guvernului. Prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr. 167/27.10.2017 pe locul vacant a fost numit domnul Ionut Dragos Banescu in calitate de administrator provizoriu.

Prin Hotararea nr. 7/28.09.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN s-a aprobat declansarea procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al SNN in conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 cu modificarile si completarile ulterioare, procedura de selectie urmand sa fie derulata de catre Ministerul Energiei in calitate de autoritate publica tutelara.

#### **4.7. Aprobarea distribuirii de dividende suplimentare**

Prin Hotararea nr. 8/28.09.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN s-a aprobat distribuirea sumei de 110.000.000 lei reprezentand dividende suplimentare din alte rezerve si rezultat reportat, in temeiul prevederilor art. II si art. III din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 29/2017 pentru modificarea art 1. alin. (1) lit. g) din Ordonanta Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome si pentru modificarea art. 1 alin. (2) si (3) din Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, catre actionarii SNN, proportional cu participarea acestora la capitalul social.

#### **4.8. Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda**

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 9/28.09.2017 s-a aprobat demararea Fazei 1 a „Strategiei pentru Proiectul de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda”, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 28 septembrie 2017).

#### **4.9. Proiectul de investitii DICA (Depozit Intermediar de Combustibil Ars)**

Prin Hotararea nr. 9/28.09.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor s-a aprobat modificarea proiectului de investitii DICA, documentata prin „Strategia pe termen lung de dezvoltare a DICA in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2

armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerul Mediului si Schimbarilor Climatice”, revizuita, cu mentinerea valorii aprobate a investitiei (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 28 septembrie 2017).

#### 4.10. Aprobarea acordarii unui imprumut filialei Energonuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 4/11.07.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata acordarea unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de 4.000.000 lei filialei Energonuclear S.A. in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda.

#### 4.11. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 6/24.08.2017 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, dupa cum urmeaza: eliminarea atributiei Adunarii Generale a Actionarilor de a aproba Planul de Administrare (alin.(2) al art.13, se elimina lit.k)) si eliminarea atributiei Consiliului de Administratie de a elabora si prezenta Adunarii Generale a Actionarilor, spre aprobare, Planul de Administrare, care include strategia de administrare pe durata mandatului (alin.(3) al art.19, se elimina lit.d)).

#### 4.12. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2017 este prezentata in **Anexa 4**.

#### 4.13. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2017 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017; aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

### 5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 30.09.2017

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2017 <sup>*)</sup>
<b>1. Indicatorul lichiditatii curente</b>	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,51
<b>2. Indicatorul gradului de indatorare</b>			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	15,6%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	13,5%
<b>3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti</b>	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	21
<b>4. Viteza de rotatie a activelor</b>	Cifra de afaceri/Active imobilizate	x	0,26

<sup>\*)</sup> In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017.

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

Schimbarile survenite in perioada ianuarie – septembrie 2017 in conducerea societatii, respectiv schimbari in componenta si structura Consiliului de Administratie, au determinat schimbari asupra obligatiilor de raportare incluse in contractele de administrare incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie.

Contractele de administratie incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 prevedeau acordarea unei indemnizatii variabile, in baza realizarii unor indicatori de performanta, precum si urmatoarele obligatii de raportare, conform art. 7.19 si art 7.21 din contractele de administratie:

- sa prezinte trimestrial in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor un raport asupra activitatii de administratie care include si informatii referitoare la executia contractelor de mandat ale directorilor, detalii cu privire la activitatile operationale, la performantele financiare ale Societatii si la raportarile contabile ale Societatii;
- sa intocmeasca rapoarte trimestriale care sa cuprinda, fara a se limita la, gradul de indeplinire a criteriilor de performanta, cu luarea in considerare a ponderii fiecarui indicator si a variatiei acestuia fata de nivelul tinta stabilit, rapoarte ce vor fi inaintate spre aprobare Adunarii Generale a Actionarilor Societatii, urmand ca acordarea primei subcomponente a componentei variabile, asa cum este aceasta mentionata la art. 18 din contractele de administrare, sa se realizeze numai in situatia aprobarii rapoartelor trimestriale.

Indicatorii de performanta ai membrilor Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 sunt prezentati in raportul semestrial al Consiliului de Administratie aferent semestrului I 2017.

Contractele de administratie incheiate de societate cu membrii Consiliului de Administratie incepand cu data de 26 aprilie 2017 (mandate provizorii) nu prevad acordarea unei indemnizatii variabile si urmarirea si raportarea indicatorilor de performanta ai membrilor Consiliului de Administratie, si nici obligatia de a prezenta si avea aprobat un raport trimestrial.

**Consiliul de Administratie**  
**Iulian Robert Tudorache,**  
**Presedinte**

**Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2017**

	<b>30 septembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
	<b>(neauditat)</b>	<b>(auditat, retratat)</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	6.824.954.433	7.108.486.979
Imobilizari necorporale	66.949.975	80.636.405
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
<b>Total active imobilizate</b>	<b>7.033.593.609</b>	<b>7.330.812.585</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	333.704.356	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	115.259.460	162.063.302
Plati efectuate in avans	14.646.734	12.699.411
Depozite bancare	1.223.419.327	1.245.073.268
Numerar si echivalente de numerar	548.349.423	263.714.387
<b>Total active circulante</b>	<b>2.235.379.300</b>	<b>2.014.607.490</b>
<b>Total active</b>	<b>9.268.972.909</b>	<b>9.345.420.075</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 pentru plati in avans la capitalul social	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	245.513.993	265.842.461
Rezultatul reportat	3.979.381.120	3.945.257.743
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7.488.564.052</b>	<b>7.474.769.143</b>
<b>Datorii</b>		
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Imprumuturi pe termen lung	959.344.862	1.087.961.815
Venituri in avans pe termen lung	132.688.120	143.446.616
Datorie privind impozitul amanat	152.832.853	157.022.057
Obligatii privind beneficiile angajatilor	39.553.412	31.907.053
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>1.284.419.247</b>	<b>1.420.337.541</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	250.828.990	216.770.484
Impozit pe profit datorat	23.762.881	6.431.972
Venituri in avans pe termen scurt	15.659.631	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	205.738.108	220.929.527
<b>Total datorii curente</b>	<b>495.989.610</b>	<b>450.313.391</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.780.408.857</b>	<b>1.870.650.932</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>9.268.972.909</b>	<b>9.345.420.075</b>



**Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017**

	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditata)</b>	<b>Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata, retratata)</b>
<b>Venituri</b>				
Venituri din vanzarea energiei electrice	496.708.256	433.977.007	1.366.426.999	1.157.741.328
Venituri din transportul energiei electrice	2.829.309	3.731.887	9.617.086	23.138.456
<b>Total venituri</b>	<b>499.537.565</b>	<b>437.708.894</b>	<b>1.376.044.085</b>	<b>1.180.879.784</b>
Alte venituri	9.178.805	14.487.504	25.644.905	13.563.144
<b>Cheltuieli din exploatare</b>				
Depreciere si amortizare	(124.207.211)	(121.543.989)	(370.183.392)	(359.948.779)
Cheltuieli cu personalul	(79.578.226)	(75.089.837)	(228.715.437)	(217.372.478)
Costul energiei electrice achizitionate	(26.340.603)	(2.190.784)	(47.046.859)	(7.413.997)
Reparatii si mentenanta	(25.302.804)	(19.933.681)	(102.158.918)	(100.934.141)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.829.309)	(3.731.887)	(9.617.086)	(23.138.456)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.558.042)	(2.697.007)	(15.870.274)	(19.503.101)
Costul cu combustibilul nuclear	(34.132.463)	(43.679.886)	(91.597.936)	(110.585.580)
Alte cheltuieli din exploatare	(84.144.892)	(92.472.615)	(259.581.294)	(248.357.779)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(379.093.550)</b>	<b>(361.339.686)</b>	<b>(1.124.771.196)</b>	<b>(1.087.254.311)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>129.622.820</b>	<b>90.856.712</b>	<b>276.917.794</b>	<b>107.188.617</b>
Cheltuieli financiare	(27.565.607)	(6.105.321)	(64.958.489)	(68.159.701)
Venituri financiare	12.222.766	35.124.973	61.097.122	83.694.403
<b>(Cheltuieli)/Venituri financiare nete</b>	<b>(15.342.841)</b>	<b>29.019.652</b>	<b>(3.861.367)</b>	<b>15.534.702</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>114.279.979</b>	<b>119.876.364</b>	<b>273.056.427</b>	<b>122.723.319</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(22.775.378)	(19.215.531)	(47.771.875)	(20.326.491)
<b>Profitul perioadei</b>	<b>91.504.601</b>	<b>100.660.833</b>	<b>225.284.552</b>	<b>102.396.828</b>

## Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2017

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Bugetat Trim. III cumulat 2017 - aprobat prin Hotararea AGOA nr. 1/ 29.03.2017	Realizat Trim. III cumulat 2017	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]
1	2		3	4	5	6
<b>I.</b>		<b>VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)</b>	1	1.351.014	1.462.786	108,3%
	<b>1.</b>	<b>Venituri totale din exploatare, din care:</b>	2	1.271.144	1.401.689	110,3%
		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	79.870	61.097	76,5%
	<b>3.</b>	<b>Venituri extraordinare</b>	6	-	-	-
<b>II.</b>		<b>CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)</b>	7	1.319.253	1.189.730	90,2%
	<b>1.</b>	<b>Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)</b>	8	1.244.863	1.124.771	90,4%
	<b>A.</b>	<b>Cheltuieli cu bunuri si servicii</b>	9	466.652	390.295	83,6%
	<b>B.</b>	<b>Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate</b>	10	122.172	78.986	64,7%
	<b>C.</b>	<b>Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)</b>	11	239.110	232.793	97,4%
	<b>C<sub>0</sub></b>	<b>Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)</b>	12	181.844	175.627	96,6%
	<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Cheltuieli cu salariile</b>	13	164.871	159.946	97,0%
	<b>C<sub>2</sub></b>	<b>Bonusuri</b>	14	16.973	15.681	92,4%
	<b>C<sub>3</sub></b>	<b>Alte cheltuieli cu personalul, din care:</b>	15	777	850	109,4%
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-
	<b>C<sub>4</sub></b>	<b>Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete</b>	17	2.880	2.772	96,3%
	<b>C<sub>5</sub></b>	<b>Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale</b>	18	53.609	53.544	99,9%
	<b>D.</b>	<b>Alte cheltuieli de exploatare</b>	19	416.929	422.697	101,4%
	<b>2.</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	20	74.390	64.958	87,3%
	<b>3.</b>	<b>Cheltuieli extraordinare</b>	21	-	-	-
<b>III.</b>		<b>REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)</b>	22	31.760	273.056	859,7%
<b>IV.</b>		<b>IMPOZIT PE PROFIT</b>	23	11.782	47.772	405,5%
<b>V.</b>		<b>PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd.22 – Rd.23)</b>	24	19.978	225.285	1.127,7%

<sup>9)</sup> Nota: A se vedea precizarile de la punctul 2.3.

## Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30 septembrie 2017 (peste 500 mii lei), 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.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.R.L.	Insolventa Faliment Creanta 3.369.886,85 lei	Fond	Procedura in derulare.	08.01.2018
2.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras - Severin	Creditor	S.C. CET Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment Creanta 580.974,21 lei	Fond	Procedura in derulare.	09.11.2017
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila.	Infraactiuni de coruptie – abuz in serviciu. SNN este parte civila in proces cu un prejudiciu estimat la valoarea de 13.493.080,3 lei.	Apel	<i>Fond</i> Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului.  <i>Apel</i> Admite in parte probele solicitate de inculpati. Incuviinteaza reaudierea martorilor, precum si audierea de noi martori. Incuviinteaza partilor proba cu inscrisurile depuse la dosar. Proroga pronuntarea cu privire la efectuarea unor expertize de specialitate pentru urmatoorul termen de judecata. Respinge, ca neutile, celelalte probe solicitate de parti precum si cererile de emitere adrese catre S.N. Nuclearelectrica S.A, Tess Conex S.A. si Guvernul Romaniei in vederea obtinerii de documente/acte normative. Proroga pronuntarea cu privire la cererea de sesizare a Curtii Constitutionale de a solutiona exceptia de neconstitucionalitate a dispozitie art. 297 alin.1 lit. c) Cod penal si art. 13 ind.2 din Legea nr.78/2000, pentru urmatoorul termen de judecata.	17.11.2017
4.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91 lei Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. C Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol SPRL.	07.12.2017
5.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	S.C. Eco Energy S.R.L.	Faliment Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Procedura in derulare. Creanta inscrisa in tabelul definitiv. Urmarire creanta de recuperat de la societatea Edland S.R.L.	27.11.2017
6.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	20.02.2018

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
7.	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.	31.01.2018
8.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emite a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	<p><i>Fond</i> 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><i>Recurs</i> 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><i>Fond rejudecare (CAB)</i> Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
9.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	<p><i>In fond (TB)</i> A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.</p> <p><i>Apel CAB</i> Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva.</p> <p><i>Fond rejudecare(TB)</i> 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 S.N.N. nr. 1/11.03.2014.</p>	Suspendat.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
10.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatare nulitate absoluta a Hotararii AGEA nr.8/6.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni. Mentionare hotarare judecatoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului in baza hotararii AGEA anulate.	Fond	<i>Fond</i> Respinge cererea Fondul Proprietatea S.A., ca neintemeiata.	07.11.2017
11.	416/2/2014	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizia nr. 3609/2013.	Fond	<i>Fond</i> In data de 14.10.2014 s-a respins cererea ca neintemeiata. Hotarare nr. 2723/ 14.10.2014.	27.02.2018
12.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor SC Davy Security SRL parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 euro.	Fond	<i>Fond</i> In vederea continuarii cercetarii judecatoresti prin audierea inculpatilor. Discutarea probelor.	31.12.2017
13.	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 SRL, European Food SA, Starmil SRL, Micula Ioan	Fond	<i>Fond</i> 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.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
14.	13275/3/2015	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Parat	S.P.E.E.H. Hidroelectrică S.A.	Pretenții 40.812.717 lei diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala.	Fond	<i>Fond</i> Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune. Respinge actiunea ca fiind prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarare nr. 6860/07.12.2015.  <i>Apel</i> Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, ce se depune la Curtea de Apel Bucuresti.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
15.	4960/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O.	Fond	<p><i>Fond</i> Admite in parte cererea si suspenda executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr. 16/11.05.2015 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – Departamentul IV pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond inregistrate in dosarul nr. 4912/2/2015. Executorie. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii punctului 10 din incheierea nr. 59/17.07.2015 si a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
16.	4961/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare SERVICII TURISTICE	Fond	<p><i>Fond</i> Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind suspendarea executarii pct. 3.1.5 al Raportului de control nr. 4371/10.04.2015 si, in consecinta, respinge ca inadmisibil acest capat de cerere. Respinge, in rest, cererea de suspendare executare ca neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2660/20.10.2015.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
17.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Fond	<p><i>Fond</i> Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata.</p> <p><i>Apel</i> 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 26.05.2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
18.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	<p><i>Fond</i> Admite in parte actiunea. Dispune suspendarea executarii partiale a Deciziei nr. 16/2015, si anume a masurii dispuse la pct. II.11, precum si a Incheierii nr. 59/2015- pct. 9, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulara pct. II.11 din Decizia nr. 16/2015 si a pct. 9 din Incheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015 - pct. 3.1.9 - ca inadmisibila.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
19.	4969/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura MICROSOFT	Fond	<i>Fond</i> Respinge cererea de suspendare a pct. 3.1.11 a raportului de control nr. 4371/10.04.2015 emis de Curtea de Conturi a Romaniei, ca inadmisibila. Admite in parte cererea de suspendare. Suspenda executarea punctului 11 al incheierii nr. 59/17.07.2015 si al pct. II.13 al Deciziei nr. 16/11.05.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond. Executorie.  <i>Recurs CC</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
20.	4970/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura NEREZIDENTI	Fond	<i>Fond</i> Admite in parte cererea. Dispune suspendarea partiala a Deciziei nr. 16/11.05.2015 in ce priveste punctul II.8, respectiv a Incheierii nr. 59/17.07.2015 in ce priveste punctul 6, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr. 4371-10.04.2015.  <i>Recurs CC</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
21.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE	Fond	<i>Fond</i> Instanta de fond a respins cererea de suspendare a Decizia nr. 16/11.05.2015 si Incheierea nr. 59/17.07.2015.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
22.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	<i>Fond</i> 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. I 3. 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.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
23.	4902/2/2015 conexat cu 4907/2/2015 sporuri	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura COTIZATII si SPORURI	Fond	<i>Fond</i> Admite cererea principala si cererea conexa, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 9 si pct. 8 din incheiere, respectiv masurile de la pct. II.11 si II.10 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3 din ambele cereri, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a Definitiva. Hotararea nr. 3419/17.12.2015.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
24.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	<p><i>Fond</i></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</p> <p>Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016.</p> <p>Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 1 5zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr. 2961/2016.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
25.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	<p><i>Fond</i></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><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
26.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	<p><i>Fond</i></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 ptentru nedepunerea raportului in termenul stabilit. Incheiere 09.06.2017.</p>	02.02.2018
27.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	<p><i>Fond</i></p> <p>Admite actiunea. 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 aceeaasi decizie, precum si pct. 3.1.3 din raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, cererea pentru exercitarea caii de atac urmând a se depune la Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Pronuntata 10 martie 2016.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.



Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
28.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	<i>Fond</i> 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.  <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
29.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura MICROSOFT	Fond	<i>Fond:</i> Admite cererea, in ceea ce priveste punctele 1 si 2. Anuleaza in parte incheierea nr. 59/17.07.2015 si decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste pct. 11 din incheiere, respectiv masura de la pct. II.13 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a. Hotararea nr. 236/ 28.01.2016.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
30.	45494/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila	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	<i>Fond</i> 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 prescis 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.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
31.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie 25/29.01.2016.	Fond	<i>Fond</i> Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2656/ 21.09.2016.  <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
32.	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.	24.11.2017

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
33.	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	<i>Fond</i> 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.  <i>Apel</i> In pronuntare.	21.11.2017
34.	9230/3/2016	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Parat	Greepeace CEE Romania	Comunicare informatii de interes public Scrisoare de suport Proiect Uititatile 3 si 4.	Fond	Cerere de interventie accesorie in interesul paratului Ministerului Energiei.  <i>Fond</i> Respinge cererea ca neintemeiata. Admite cererea de interventie accesorie in favoarea paratului. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 6924/05.12.2016.	Sentinta neredactata.
35.	1704/3/2017	Penal Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Reclamant	Civitas P.S.G. SRL	Litigiu achizitii publice.	Fond	<i>Fond</i> Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, invocata de parata- reclamanta. Admite exceptia lipsei de interes a cererii, invocata de parata - reclamanta. Respinge cererea reclamantei - parate ca lipsita de interes. Respinge cererea reconventionala. Respinge cererea paratei - reclamante de sanctionare a reclamantei - parate. Admite cererea de restituire formulata de parata - reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. Dispune restituirea catre parata - reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. a sumei de 4.797,6 lei achitata cu titlu de taxa judiciara de timbru. Cu recurs in termen de 10 zile de la comunicare. Hotararea nr. 3878/20.06.2017.  <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
36.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Reclamant - Parat	Energo Securent S.R.L	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	<i>Fond</i> Administrare proba cu expertiza contabila.	12.12.2017
37.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE Cernavoda	Drepturi banesti Spor conditii periculoase	Fond		16.11.2017
38.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul Liber Energetica Nucleara 90 Cernavoda	Drepturi banesti Spor conditii periculoase	Fond		Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
<b>Sucursala CNE Cernavoda</b>								
1.	10673/118/2010	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat Parat	Sava Marian	Despagubiri	Apel	<p><i>Fond</i> Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii actiunii, lipsei calitatii procesual active si lipsei calitatii procesual pasive, invocate de catre parata S.N. Nuclearelectrica S.A. Admite exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge ca tardiv formulata cererea reclamantului privind modificarea cadrului procesual pasiv. Constata ramasa fara obiect exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Sava Marian in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A. Respinge ca ramasa fara obiect cererea de chemare in garantie formulata de parata S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu chematii in garantie Orasul Cernavoda prin Primar si Primarul Orasului Cernavoda. Obliga reclamantul Sava Marian la plata sumei de 27.003,33 lei catre parata S.N. Nuclearelectrica S.A., reprezentând cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru, timbru judiciar, onorariu expert). Cu apel in 15 zile de la comunicare. Sentinta civila nr. 603/14.03.2016. S-a formulat apel.</p> <p><i>Apelul</i> A fost admis in parte, prin decizia civila nr. 196/22.03.2017, anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge ca nefondata exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv si rejudecand cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliul Local Cernavoda si Orasul Cernavoda dispune: Respinge exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda ca nefondata. Respinge cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliul Local Cernavoda si Orasul Cernavoda ca nefondata. Mentine restul dispozitiilor sentintei apelate Dec.civ. nr. 196/22.03.2017. Definitiva. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 196/22.03.2017.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
2.	14951/118/2011 (Suspendat in baza art. 36 din Legea 85/2006)	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	S.C. Car Construct S.R.L.	Eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonata ocupata de SC CAR CONSTRUCT SRL in baza contractului de vânzare cumparare incheiat cu S.C. CNE S.A.	Fond	Conform art. 36 din Legea nr. 85/2006 (legea insolventei): a fost suspendata judecata cauzei.	Suspendat.