



RAPORT SEMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")
pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018**

Semestrul I 2018

Data raportului: August 2018

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2018	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2018	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica	5
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2018	11
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda	13
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	17
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda	17
4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.....	18
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	18
4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	18
4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	18
4.6. Schimbari in conducerea Societatii	19
4.7. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii	20
4.8. Semnarea Memorandumului SNN - CESINA.....	20
4.9. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2017.....	20
4.10. Aprobarea strategiei de diversificare a surselor de aprovizionare	20
4.11. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda	20
4.12. Semnarea Conventiei SNN - Universitatea Politehnica Bucuresti	21
4.13. Lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil "Access SNN".....	21
4.14. Litigii majore.....	21
4.15. Alte informatii	21
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2018.....	22
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	23
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2018.....	24
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018.....	25
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2018	26
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2018 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	27

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I al anului 2018 este intocmit in conformitate cu prevederile art. 55 din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

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

2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2018

Pozitia financiara la 30 iunie 2018 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 iunie 2018 (revizuit)	31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	Variatie
Active imobilizate	6.802.044	7.004.655	-2,9%
Active circulante	2.263.432	2.239.865	1,1%
Total active	9.065.476	9.244.520	-1,9%
Datorii pe termen lung	1.188.341	1.308.219	-9,2%
Datorii curente	482.066	452.184	6,6%
Total datorii	1.670.407	1.760.403	-5,1%
Capitaluri proprii	7.395.069	7.484.117	-1,2%
Total capitaluri proprii si datorii	9.065.476	9.244.520	-1,9%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 2,9% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2017, in special datorita reducerii valorii nete a imobiliarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente semestrului I al anului 2018. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o usoara crestere fata de 31 decembrie 2017, in principal pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni) si a platilor efectuate in avans pentru cheltuieli aferente perioadelor urmatoare.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 9,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2017. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda,

ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au crescut cu 6,6% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2017, pe seama cresterii datoriilor comerciale si alte datorii si a veniturilor in avans, compensata partial de scaderea impozitului pe profit datorat si a portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018

In perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018, SNN a obtinut un profit net de 182.314 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 (revizuit, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	4.969	5.066	-1,90%
Venituri din exploatare, din care:	1.006.687	892.973	12,73%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	968.625	869.719	11,37%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecieri si amortizare	(519.334)	(451.824)	14,94%
EBITDA	487.353	441.149	10,47%
Depreciere si amortizare	(272.099)	(271.999)	0,04%
EBIT	215.254	169.150	27,26%
Rezultat financiar net	14.936	11.481	30,09%
Cheltuiuala cu impozitul pe profit, neta	(47.876)	(23.369)	104,87%
Profit net	182.314	157.262	15,93%

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

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

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 10,47% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 13%, influentate de cresterea cu 11% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Ca urmare a finalizarii procesului de liberalizare a pietei de energie electrica din Romania, incepand cu anul 2018, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei ("ANRE") nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta, dupa parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptata a tarifelor reglementate.

Veniturile din exploatare au crescut cu 13%, influentate de cresterea cu 11,5% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in semestrul I 2018 fata de pretul mediu ponderat din semestrul I 2017, in conditiile vanzarii unei cantitatii totale de energie electrica in semestrul I 2018 similar cu cantitatea totala vanduta in semestrul I 2017 (scadere cu doar 0,3%). In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2018, Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata (8% in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2017), toata cantitatea de energie electrica fiind vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale si pe piata spot. Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 16%, beneficiind de o

crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 23% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU si PI) a scazut cu 14%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 20% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 14,94% in semestrul I al anului 2018, fata de aceeaasi perioada a anului 2017. Aceasta evolutie este determinata de cresterea cheltuielilor cu personalul cu 37% in semestrul I 2018 fata de semestrul I 2017, ca urmare a cresterilor salariale acordate in baza bugetului de venituri si cheltuieli, aprobat prin hotararea AGA nr. 3/02.03.2018, precum si de cresterea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata pentru compensarea dezechilibrelor negative inregistrate in perioada si de achizitia de energie electrica in trimestrul II al anului 2018 pentru livrari in aceeaasi perioada legata de portofoliul de contracte in derulare in perioada opririi planificate.

Diferentele nete de curs valutar (venituri financiare nete) au inregistrat o crestere de 30%, influentand pozitiv rezultatul net. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Cresterea **cheltuielii cu impozitul pe profit** diminueaza influentele pozitive ale celorlalte elemente, ca urmare a cresterii profitului impozabil calculat pentru semestrul I 2018 fata de cel calculat pentru semestrul I 2017.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2018

Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2018 a fost aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr. 3/02.03.2018.

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

Executia BVC la 30 iunie 2018 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2018 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,8% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 7,7%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 100,9%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 92,3%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.413.112 MWh in semestrul I al anului 2018 (din care 2.462.486 MWh in trimestrul II al anului 2018); din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie a fost de 444 mii MWh in semestrul I al anului 2018 (din care 207 mii MWh in trimestrul II al anului 2018).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 4.969.271 MWh in semestrul I al anului 2018, fata de semestrul I al anului 2017 (5.065.688 MWh), reprezentand o scadere de 1,9%; in trimestrul II al anului 2018 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.255.289 MWh, in scadere cu 1,92% fata de nivelul inregistrat in trimestrul II al anului 2017 de 2.299.377 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2018 a avut in vedere o cantitate de 10.405.516 MWh: pentru semestrul I al anului 2018 a avut in vedere o cantitate de 4.948.576 MWh, fiind realizat in proportie de 100,42% si pentru trimestrul II al anului 2018, a avut in vedere o cantitate de 2.227.430 MWh, fiind realizat in proportie de 101,25%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul II al anului 2018, precum si cumulativ de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 iunie 2018, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Trimestrul I 2018	Aprilie 2018	Mai 2018	Iunie 2018	Cumulat Semestrul I 2018	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,21%	97,91%	4,4%	84,23%	78,78%	90,42%
Unitatea 2	98,58%	99,81%	98,89%	97,27%	98,62%	94,49%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 786 ore, inregistrata incepand cu data de 2 mai 2018 ora 10:53 si care s-a finalizat in data de 4 iunie 2018 ora 05:02.

De asemenea, in cursul semestrului I al anului 2018 au fost inregistrate opriri neplanificate cu o durata efectiva de 63,4 ore, dupa cum urmeaza:

- La Unitatea 1 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 46,3 ore: incepand cu data de 25 martie 2018 ora 09:20 Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost deconectata pentru investigare si remediere declansare determinata de invertor si regulator de tensiune;

- La Unitatea 2 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificata cu o durata totala de 17,1 ore: incepand cu data de 29 martie 2018 Unitatea 2 CNE Cernavoda a fost deconectata ca urmare a declansarii automate a intrerupatorului principal. De asemenea, in perioada 25 – 26 martie turbogeneratorul a functionat la o sarcina redusa cu 55% pentru inlocuirea rulmentului la motorul unei pompe de condensare, pe fondul vibratiilor crescute.

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 semestrului I al anului 2018 au fost emise un numar de 29 scrisori de garantie bancara. Valoarea cumulata a acestora este in cuantum de 46.693.288 lei pentru care au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. In cursul semestrului I al anului 2018, au fost lichidate un numar de 22 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 52.602.985 lei, emise atat in anul 2018, cat si in 2016 - 2017. La 30 iunie 2018, exista in sold 43 depozite colaterale constituite pentru scrisorile de garantie bancara in vigoare la acea data, in cuantum de 87.426.460 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in semestrul I al anului 2018 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I al anului 2018

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.106.310	99,6%	189,63	968.305.428
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contracte de furnizare	4.050.943	79,0%	197,68	800.783.243
- Vanzari pe PZU si PI	1.055.367	20,6%	158,73	167.522.185
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	19.090	0,4%	135,13	2.579.695
Total vanzari Semestrul I al anului 2018	5.125.400	100%	189,43	970.885.123

^{*) Nota: 78.144 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017.}

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 5.125.400 MWh, cu 1,85% peste programul de vanzari, de 5.032.136 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,27% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in semestrul I al anului 2017. 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 41% de pe Pietele Centralizate, 30% de pe piata spot, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din semestrul I al anului 2018 sunt de 970.885.123 lei (din care 78.144 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017), mai mari cu 1,33% fata de veniturile bugetate pentru semestrul I al anului 2018 si respectiv mai mari cu 10,95% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Conform strategiei de vanzari, au fost incheiate in perioada octombrie 2017 – aprilie 2018 un numar de 8 contracte de cumparare pe Pietele Centralizate, pentru o putere constanta de 85 MWh, cu livrare in

luna mai 2018, la un pret mediu de 167,12 lei/MWh ce au acoperit partial obligatiile de vanzare asumate prin contracte, al caror pret mediu ponderat in luna mai 2018 a fost de 187,95 lei/MWh.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in semestrul I al anului 2018, este de 189,63 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in semestrul I al anului 2018 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculate in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 186,89 lei/MWh. In semestrul I al anului 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 170,21 lei/MWh (inclusiv T_g).

Incepand cu anul 2018, Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (“ANRE”) nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta, dupa parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptata a tarifelor reglementate.

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in semestrul I al anului 2018 o cota procentuala de 79% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I al anului 2018 a fost de 197,68 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 22% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I al anului 2017, de 161,8 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in semestrul I al anului 2017 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU si PI), in semestrul I al anului 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 20,6% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 23,7% inregistrata in semestrul I al anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in semestrul I al anului 2018 a fost de 158,73 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 197,37 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.

In semestrul I al anului 2018, SNN a derulat 169 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 121 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 40 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 6 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul II al anului 2018 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul II al anului 2018

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.348.818	99,5%	181,84	427.109.460
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB – NC, PCSU si contracte de furnizare	1.772.259	75,1%	189,77	336.313.361
- Vanzari pe PZU si PI	576.559	24,4%	157,48	90.796.099
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	11.497	0,5%	155,99	1.793.442
Total vanzari Trimestrul II al anului 2018	2.360.315	100%	181,71	428.902.902

^{*)} Nota: 61.271 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 2.360.315 MWh, cu 4,21% peste programul de vanzari, de 2.265.042 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,44% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul II al anului 2017. 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 60% de pe Pietele Centralizate, 32% de pe piata spot, iar restul de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul II al anului 2018 sunt de 428.902.902 lei (din care 61.271 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.51/2016 si Ordinului ANRE nr.76/2017), mai mici cu 0,05% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul II al anului 2018 si respectiv mai mari cu 10,38% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul II al anului 2018, este de 181,84 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul II al anului 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 165,41 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul II al anului 2018 o cota procentuala de 75,1% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul II al anului 2018 a fost de 189,77 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 20% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul II al anului 2017, de 158,16 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul II al anului 2017 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU si PI), in trimestrul II al anului 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 24,4% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 34,6% inregistrata in trimestrul II al anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in trimestrul II al anului 2018 a fost de 157,48 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 178,75 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.

In trimestrul II al anului 2018, SNN a derulat 100 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 65 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 31 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 2 contracte incheiate pe PCSU;
- 2 contracte de furnizare.

In cursul semestrului I al anului 2018 au fost refuzate la semnare doua contracte de catre cumparatorii desemnati prin licitatii (1 licitatie pe PCCB – NC si 1 licitatie pe PCCB – LE) pentru care au fost incasate despagubiri conform regulamentelor Pietelor Centralizate.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in cursul semestrului I al anului 2018. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I al anului 2018 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 37.643.916 lei, din care 5.217.522 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. Cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata sunt in cuantum de 20.145 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 324.651 lei.

In semestrul I al anului 2018 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 10.568.520 lei – pentru 63.240 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 10.309.844 lei – pentru 47.175 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 20.878.364 lei (semestrul I al anului 2017: 5.487.746 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririlor planificate si neplanificate ale Unitatilor CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 110.415 MWh (semestrul I al anului 2017: 24.360 MWh), la un pret mediu de 189,09 lei/MWh (semestrul I al anului 2017: 225,28 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in semestrul I al anului 2018 au fost in cuantum de 11.069.836 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 45.666 MWh (semestrul I al anului 2017: 15.218.510 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 49.094 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar si valoarea dezechilibrului de la notificare.

In trimestrul II al anului 2018 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 21.470.331 lei, din care 2.367.945 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. Cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata sunt in cuantum de 13.430 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 159.689 lei.

In trimestrul II al anului 2018 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 10.568.520 lei – pentru 63.240 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 7.298.233 lei – pentru 33.979 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 17.866.753 lei (trimestrul II al anului 2017: 4.302.951 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 97.219 MWh (trimestrul II al anului 2017: 20.158 MWh), la un pret mediu de 183,78 lei/MWh (trimestrul II al anului 2017: 213,46 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in trimestrul II al anului 2018 au fost in cuantum de 966.749 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.766 MWh (trimestrul II al anului 2017: 7.929.014 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 30.387 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost semnificativ mai mari in trimestrul II al anului 2018 comparativ cu trimestrul II al anului 2017. Contractarea suplimentara pe perioada opririi planificate, cu rol in optimizarea portofoliului de contracte a condus la cresterea cantitatii de energie electrica achizitionata, la un pret de achizitie mai mic fata de perioada anterioara.

3.4. Programul de investitii la data de 30 iunie 2018

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2018 este de 244.867 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 3/02.03.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru semestrul I al anului 2018 fata de perioada comparativa a anului 2017 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.06) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.06) (%)
2018	244.867	74.582	30,5%
2017	231.593	48.583	21,0%

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 iunie 2018

Programul de investitii al SNN pentru anul 2018, 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 prelabile 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 14.177 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2018 este de 14,3%. In perioada ianuarie - iunie 2018, s-au finalizat lucrarile de constructii montaj si s-a efectuat receptia la terminarea lucrarilor pentru Modulul 9 DICA, precum si lucrarile de protectie fizica aferente Modulului 8. Pentru Modulele 10 si 11 tip Macstor 200 s-a finalizat contractarea lucrarilor de constructii montaj, s-a obtinut autorizatia de construire si s-a emis ordinul de incepere a lucrarilor. Lucrarile de constructii montaj sunt in derulare. Totodata s-au contractat si realizat serviciile de reactualizare a planurilor DICA necesare obtinerii Acordului de mediu pentru DICA cu module de tip Macstor 400 incepand cu Modulul 12 si autorizatiei de construire CNCAN pentru Modulele 10 si 11. Exista intarzieri in contractarea lucrarilor de protectie fizica aferenta Modulului 9, datorate modificarii strategiei de contractare si a deciziei de a reface documentatia de achizitii, astfel incat contractarea sa se realizeze cumulativ pentru Modulele 9, 10 si 11 prin doua proceduri: una cu sursa unica si una competitiva. Contractarea serviciilor de evaluare si elaborare studii de mediu in vederea obtinerii Acordului de mediu pentru modulele tip Macstor 400 incepand cu Modulul 12 DICA inregistreaza intarzieri, determinate de refacerea succesiva a documentatiei de achizitie si de necesitatea definirii cat mai clare a cerintelor Caietului de sarcini. A fost publicata documentatia de achizitie in SEAP, termenul de depunere al ofertelor fiind 1 august 2018.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 16.600 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 iunie 2018 este de 8,7%. Contractarea cu intarziere a unor lucrari si necesitatea obtinerii certificatului de securitate industriala (ORNIS), a condus la intarzieri in derularea activitatilor din graficul contractual. Devizele economice revizuite au fost refacute de mai multe ori, urmare a observatiilor CNE Cernavoda. La sfarsitul lunii mai 2018, contractantul a transmis forma finala a devizelor pentru a fi incluse in actul aditional la contract. Actul aditional la contract transmis pentru aprobare la SNN in 22 mai 2018 se afla in faza finala de avizare.

- **„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 26.241 mii lei - gradul valoric de realizare la 30 iunie 2018 este de 0,6%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5 CNE Cernavoda, sunt in derulare activitatile de avizare a detaliilor de executie, aceste activitati fiind intarziate fata de graficul contractual (au fost avizate favorabil aproximativ 60% din pachetele predate de contractor, restul fiind analizate de CNE Cernavoda si returnate cu observatiile contractorului). Intarzierea acumulata a fost determinata de faptul ca documentatia de proiectare transmisa de contractor nu a raspuns in totalitate cerintelor CNE, fiind necesare reiterari in procesul de avizare, cu prelungirea in consecinta a avizarii, respectiv a implementarii. S-au derulat activitati pregatitoare si s-a finalizat implementarea in OP 2018 a MPA-ului EC 3188 – Calificarea la accident sever si la seism a buclei 1-63432-L11 si asigurare indicatii in SCA.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 10.373 mii lei - la 30 iunie 2018 nu exista realizari valorice pentru acest obiectiv de investitii.

- **„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 4.644 mii lei - la 30 iunie 2018 nu exista realizari valorice pentru acest obiectiv de investitii.

- **„Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu standardul TIA 942-1 si implementarea de masuri de reducere a riscului de securitate a informatiei”**: bugetat 2.170 mii lei – pana la 30 iunie 2018 a fost initiata achizitia pentru prima etapa – amenajare centru de date, cablare structurata si infrastructura de comunicatie.

- **„Reparatie capitala presa rotativa R53”**: bugetat 1.840 mii lei – au fost finalizate documentatiile de initiere a achizitiilor, dar pana la 30 iunie 2018 nu exista realizari valorice pentru acest obiectiv de investitii.

- **„Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4”**: estimata la 9.100 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 5.915 mii lei (echivalent 1.300 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. La 30 iunie 2018 aceasta investitie a fost realizata la o valoare de 5.033 mii lei.

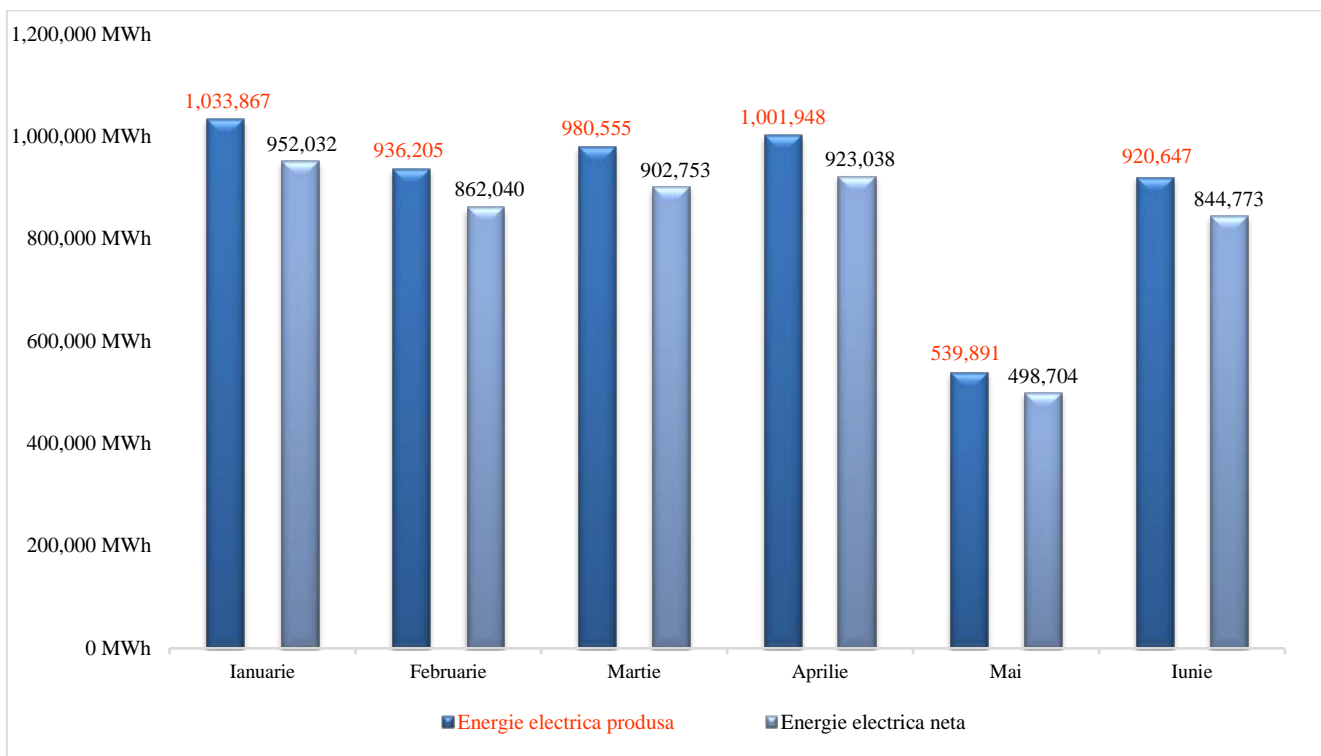
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

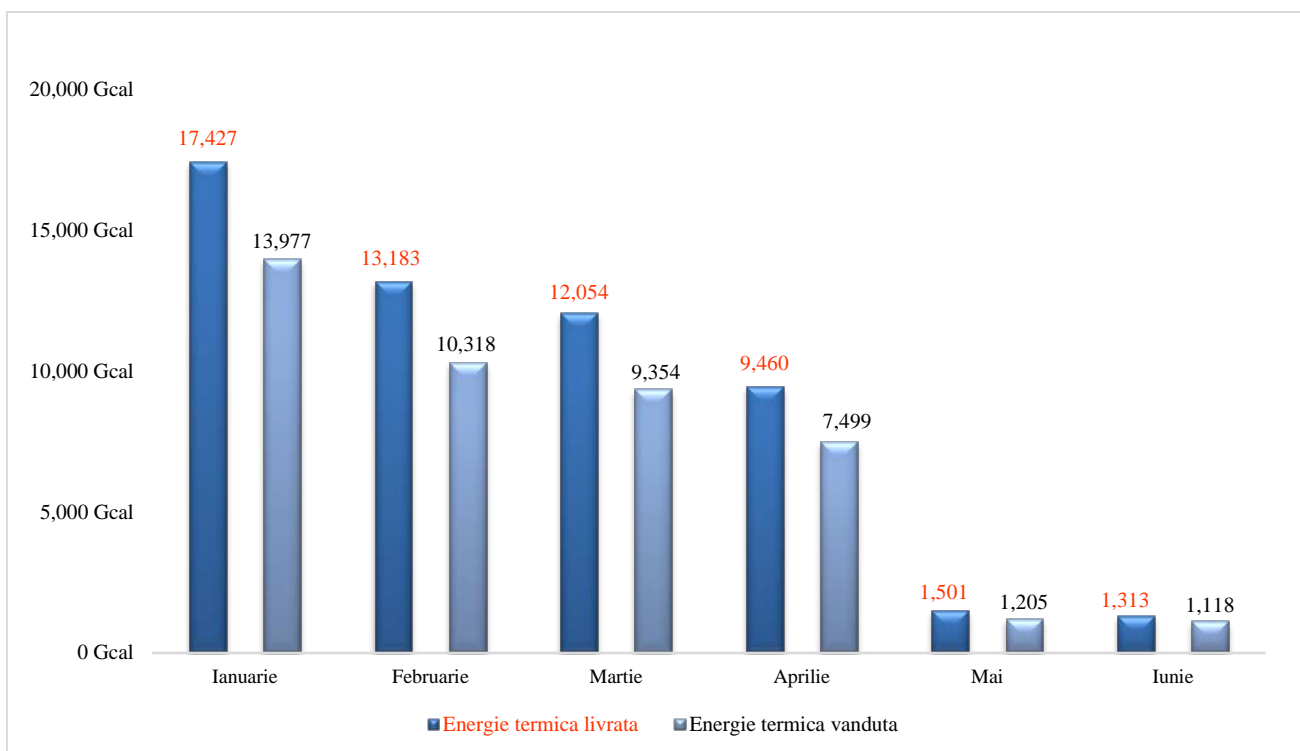
In semestrul I al anului 2018 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

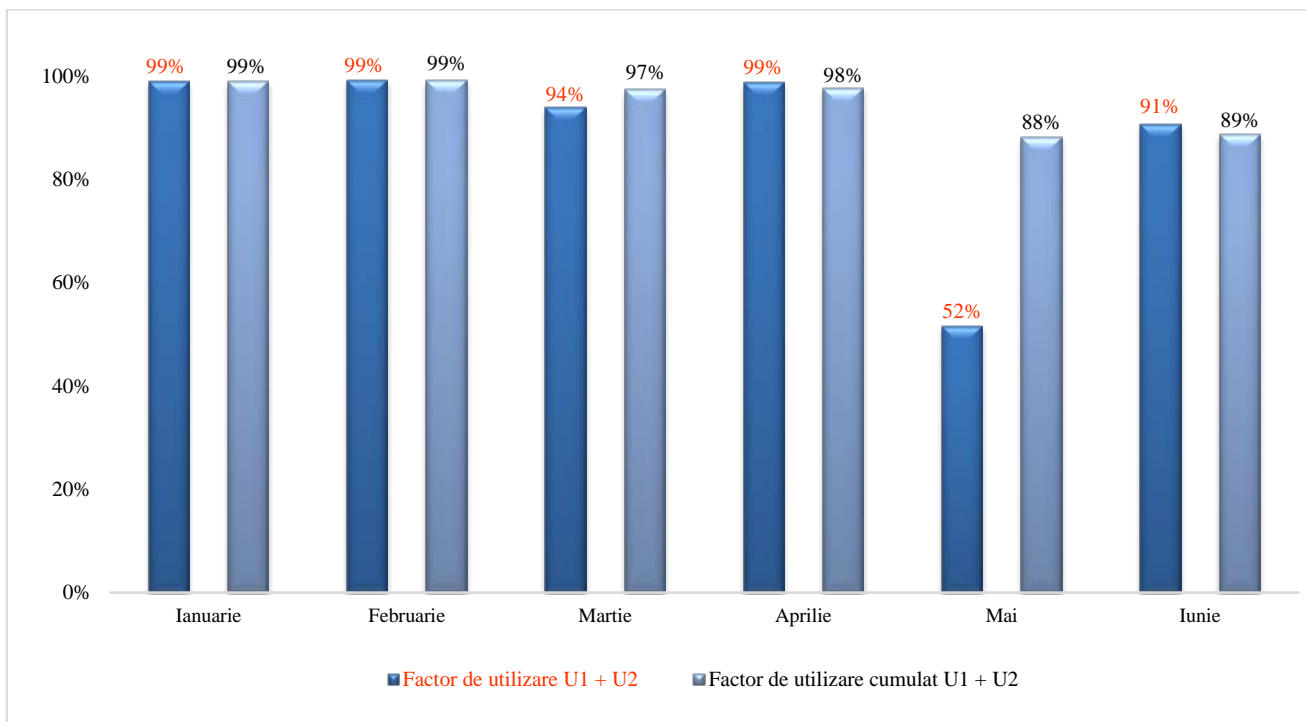
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.413.112/Energie electrica neta livrata: 4.983.340)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2018: 8,02%)



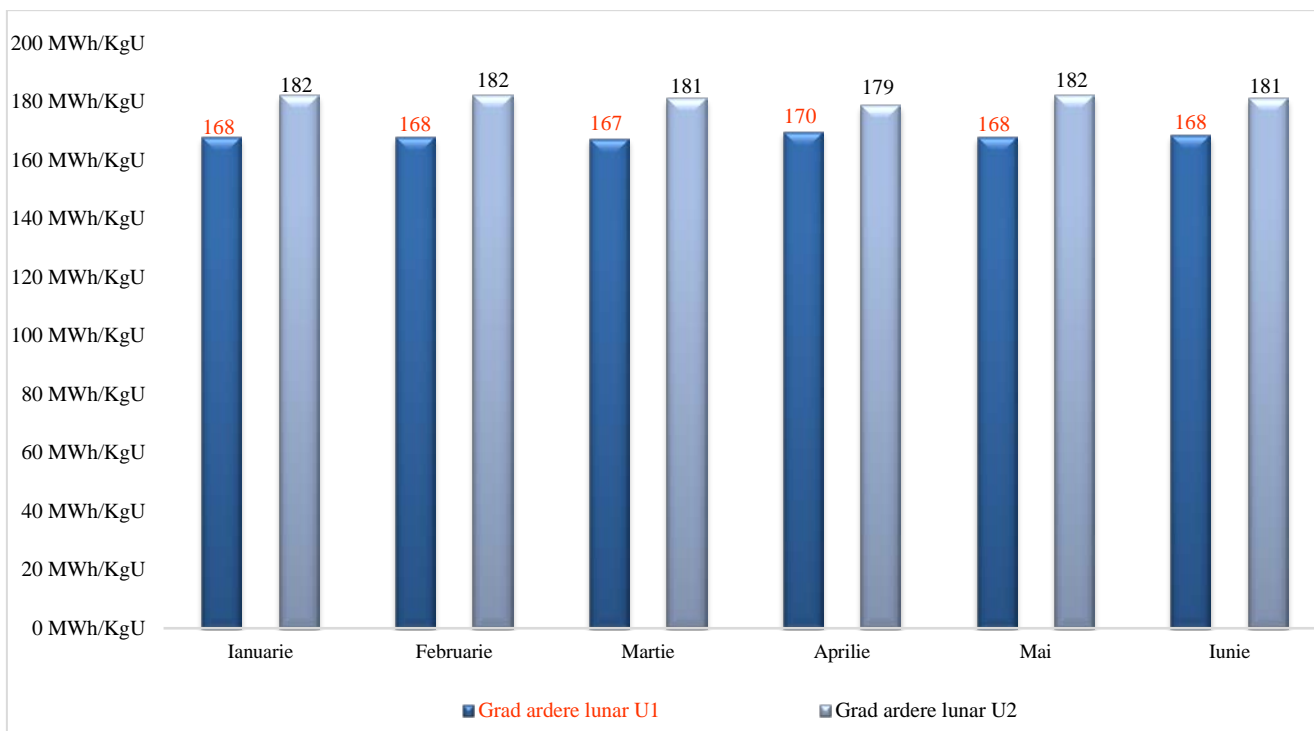
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 54.937/Energie termica vanduta: 43.473)



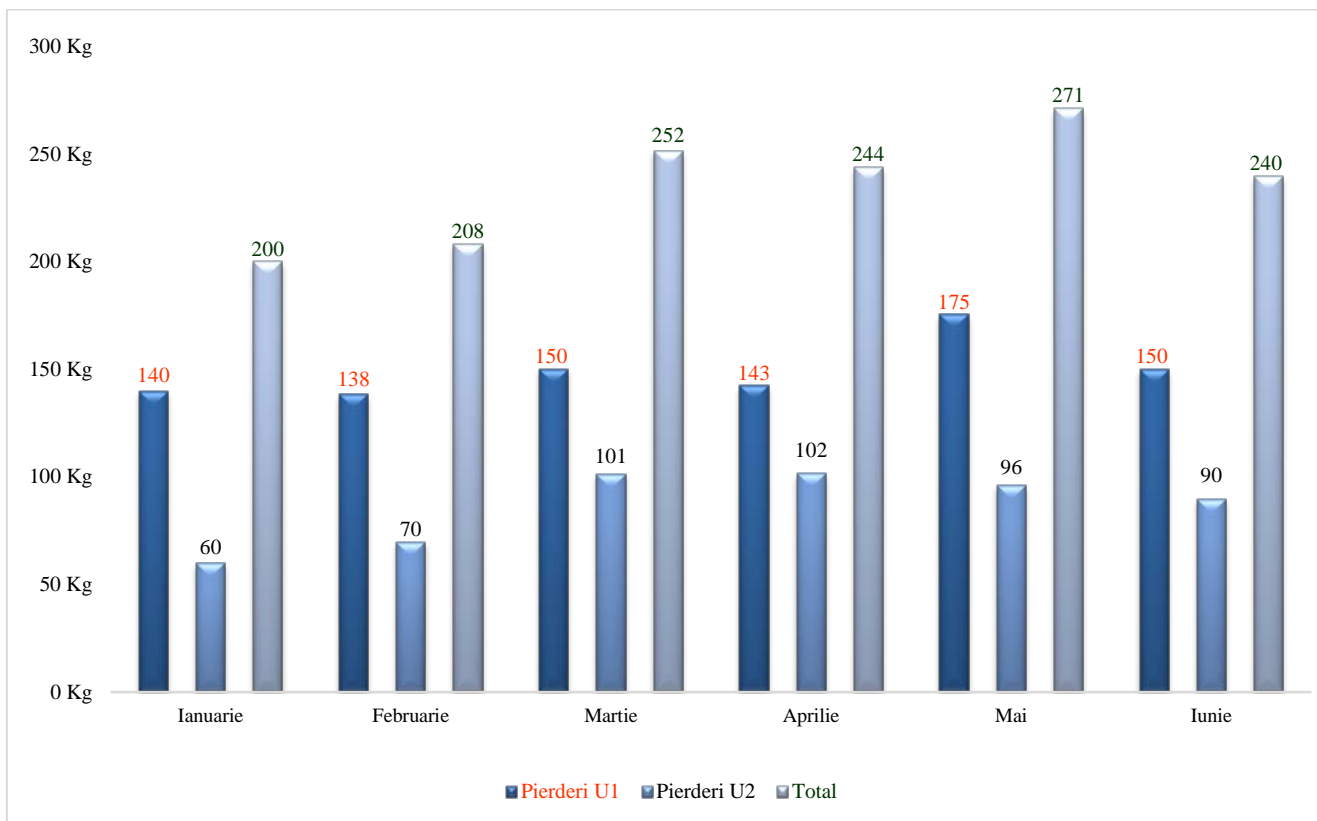
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2018: 88,7%)



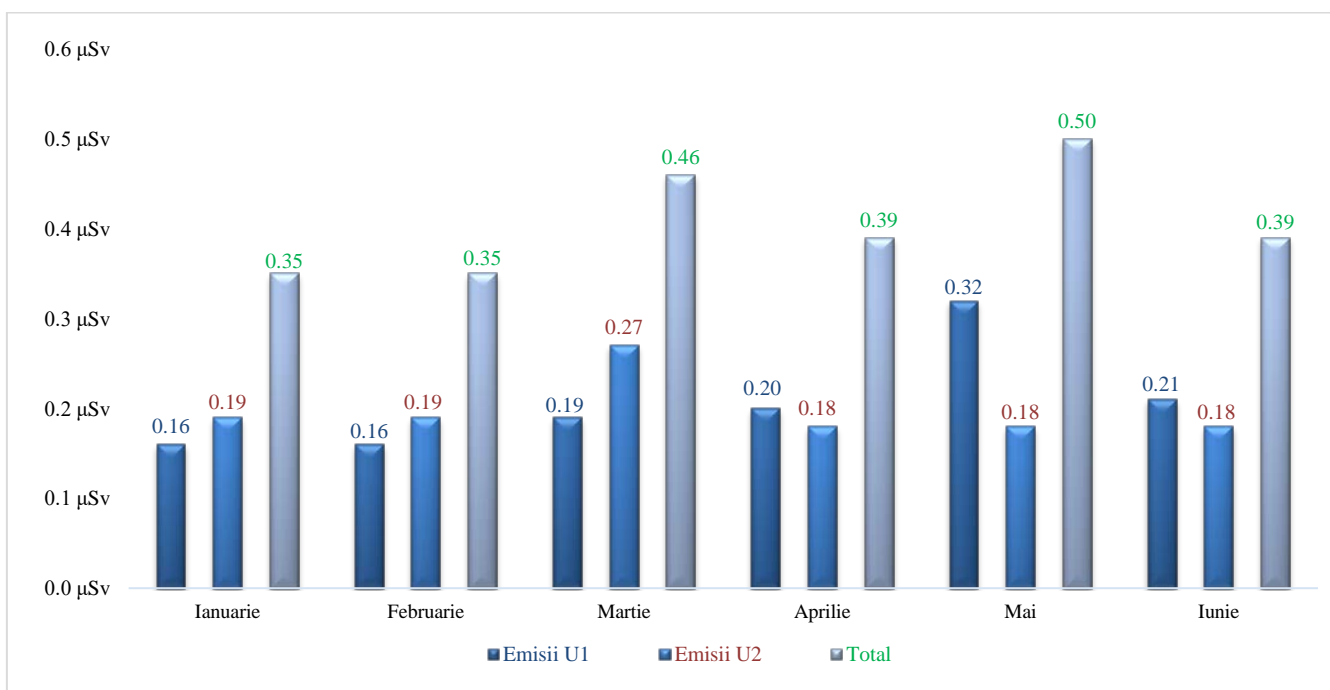
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2018: 175/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2018: 1.416/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2018: 2,45/Limita anuala: 8,5)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul semestrului I al anului 2018, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 5.841 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 3,6% fata de aceeasi perioada a anului 2017 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 6.060 fascicule.

In cursul semestrului I al anului 2018, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 fascicule de combustibil nuclear (semestrul I al anului 2017: 5.040 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul semestrului I al anului 2018, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 343,72 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2018, din achizitiile de la furnizorul Cameco Inc., precum si din pulbere rezultata din prelucrarea materialului nuclear neconform (la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara).

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulate in semestrul I al anului 2018 sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 4/02.03.2018 a fost aprobata continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere, pentru o perioada de 6 luni de la data aprobarii institutionale si corporative, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale Memorandumului de Intelegere, inclusiv posibilitatea oricarei parti de a inceta Memorandumul de Intelegere 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.

In perioada februarie – martie 2018 au avut loc runde de negocieri cu privire la aspectele nedisputate cu privire la Acordul Investitorilor.

Prin adresa Directiei Generale Privatizare si Administrare a Participatiilor Statului in Energie („DGPAPSE”) nr. 261387/25.06.2018, SNN a fost informata cu privire la aprobarea, in Sedinta de Guvern din data de 21 iunie 2018, la sectiunea confidential, a Memorandumului cu tema „Aprobarea unor masuri necesare pentru asigurarea continuitatii Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda si finalizarea negocierilor cu investitorul selectat”. Totodata, DGPAPSE a solicitat SNN initierea demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Memorandumului de Guvern.

- In data de 16 iulie 2018, Consiliul de Administratie al SNN a avizat forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, cu recunoasterea etapelor derulate pana la acest moment, inclusiv a celor derulate in temeiul prevederilor Memorandumului de Guvern nr. 20/12683/MB din 13 iulie 2017 si a mandatului subsecvent acordat Consiliului de Administratie al SNN prin Hotararea AGA nr. 6/24.08.2017. AGA urmeaza sa aprobe pe viitor forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, in conformitate cu cerintele Memorandumului de Guvern.

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.

In data de 20 februarie 2018 Fondul Proprietatea S.A. a declarat apel impotriva sentintei pronuntate pe fond, iar la termenul de judecata a apelului din 18 mai 2018, Curtea de Apel Bucuresti a respins apelul formulat de Fondul Proprietatea S.A. ca nefondat, decizia curtii fiind definitiva.

Prin hotarare definitiva, Curtea de Apel Bucuresti a respins apelul formulat de Fondul Proprietatea S.A. mentinand astfel ca temeinica si legala, sentinta Tribunalului Bucuresti prin care s-a constatat legalitatea Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014. Astfel, SNN a castigat litigiul initiat de actionarul Fondul Proprietatea S.A.

4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 17 august 2018.

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

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

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 27 septembrie 2018.

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 (dosar nr. 3490/121/2015).

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. ArcelorMittal Galati S.A. a atacat cu recurs decizia pronuntata in apel. Urmeaza sa se acorde termen.

Partile au incheiat o conventie de plata prin care ArcelorMittal Galati S.A. s-a obligat sa plateasca suma la care a fost obligata de catre instanta in 12 transe lunare plus dobanda legala remuneratorie aferenta. Pana in prezent au fost achitate primele sase transe.

4.6. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Decizia nr. 63/25.04.2018, 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 4 mai 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Decizia nr. 63/25.04.2018, Consiliul de Administratie al SNN a numit pe domnii Dan Laurentiu Tudor si Toni Viorel Lary in functiile de Director General Adjunct al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 4 mai 2018, respectiv mandate provizorii. Domnul Dan Laurentiu Tudor este responsabil pentru coordonarea achizitiilor publice, activitatilor juridice, afacerilor corporatiste si strategiilor si politicilor de resurse umane la nivel de SNN, iar domnul Toni Viorel Lary este responsabil pentru coordonarea activitatilor aferente dezvoltarii proiectelor de investitii si activitati de realizare a veniturilor aferente tranzactiilor cu energie.

Prin Decizia nr. 63/25.04.2018, Consiliul de Administratie al SNN l-a numit pe domnul Adrian Gabriel Dumitriu in functia de Director Financiar al SNN, pentru o perioada de 4 luni, incepand cu data de 4 mai 2018, respectiv un mandat provizoriu.

Prin Hotararea nr. 6/28.06.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata/aprobat:

- prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administratie al SNN care se finalizeaza la data de 29 iunie 2018, cu o perioada de 4 luni, incepand cu data de 30 iunie 2018;
- profilul Consiliului de Administratie si profilul candidatilor pentru posturile de administratori ai SNN.

La 30 iunie 2018 membrii Consiliului de Administratie al SNN sunt dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Prenume si nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache ^{*)}	30.10.2018
2.	Cristian Gentea	30.10.2018
3.	Dragos Ionut Banescu	30.10.2018
4.	Mirel – Alexandru Marcu	30.10.2018
5.	Elena Popescu	30.10.2018
6.	Cristian Dima	30.10.2018
7.	Mihai Daniel Anitei	30.10.2018

^{*)} Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN.

4.7. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 4/02.03.2018 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 2 martie 2018). Modificarile vizeaza, in principal: eliminarea obiectului de activitate secundar – cod CAEN 3512 „Transportul energiei electrice”; reformularea anumitor articole sau eliminarea unor prevederi neclare, redundante sau care nu mai sunt de actualitate urmare a modificarii cadrului legal; eliminarea prevederilor art. 7 alin. (8) care se refera la delegarea catre Consiliul de Administratie a majorarii capitalului social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, prevederi care nu mai sunt de actualitate, majorarea de capital social fiind finalizata la data de 3 decembrie 2015; clarificarea si completarea organizarii si atributiilor Adunarii Generale a Actionarilor.

4.8. Semnarea Memorandumului SNN - CESINA

In data de 14 martie 2018 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu Parteneriatul pentru Cercetare si Educatie pentru Sisteme Nucleare Avansate („CESINA”), reprezentat de Institutul pentru Cercetari Nucleare din cadrul Regiei Autonome pentru Energia Nucleara („RATEN – ICN”).

Semnarea acestui Memorandum are ca scop implicarea ambelor parti semnatare in accelerarea dezvoltarii si a utilizarii tehnologiilor avansate cu emisii scazute de dioxid de carbon, imbunatatirea noilor tehnologii si reducerea costurilor prin coordonarea eforturilor nationale de cercetare, dar si interesul si implicarea SNN in dezvoltarea tehnologiilor nucleare ale viitorului, ca mijloace de utilizare durabila a energiei nucleare in Romania, complementare programului nuclear actual.

Memorandumul de Intelegere are o perioada de valabilitate de 3 ani de la data semnarii, si poate fi prelungit cu acordul partilor.

4.9. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2017

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2017 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 271.362.466 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 0,9 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2018 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 25 aprilie 2018).

4.10. Aprobarea strategiei de diversificare a surselor de aprovizionare

Prin Hotararea nr. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata strategia de diversificare a surselor de aprovizionare cu materie prima necesara producerii combustibilului nuclear.

4.11. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 2 mai 2018 ora 11:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 4 iunie 2018 ora 05:02.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 10.500 de activitati din urmatoarele programe:

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

Toate obiectivele opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la Sucursala CNE Cernavoda.

4.12. Semnarea Conventiei SNN - Universitatea Politehnica Bucuresti

In data de 31 mai 2018 a fost semnata o Conventie cu Universitatea Politehnica Bucuresti pentru acordarea unui numar de 25 de burse; fiecare bursa fiind in valoare de 2.000 RON/luna pentru anii universitari 2018 – 2019 si 2019 – 2020.

Selectia facultatilor din cadrul Universitatii Politehnica Bucuresti a fost realizata in baza necesitatilor Sucursalei CNE Cernavoda de recrutare, retentie si formare de specialisti atat pentru activitatile curente de operare si productie, cat si pentru proiectele majore de investitii (Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda; Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda).

Detalii despre modul de acordare a acestor burse sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro).

4.13. Lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil “Access SNN”

Prin Raportul Curent publicat in data de 7 iunie 2018, S.N. Nuclearelectrica S.A. anunta lansarea aplicatiei pentru telefonul mobil, “Access SNN”, destinata relatiei cu investitorii. S.N. Nuclearelectrica S.A. este prima companie listata la Bursa de Valori Bucuresti (in afara de aceasta), care a lansat o astfel de aplicatie. Aplicatia “Access SNN” poate fi descarcata din magazinele Android si Apple sau de pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro).

4.14. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 iunie 2018 este prezentata in **Anexa 4**.

4.15. Alte informatii

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie pentru semestrul I al anului 2018 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018; aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.06.2018

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2018 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,70
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	13,4%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	11,8%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	21
4. Viteza de rotatie a activelor imobilizate^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,29

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Revizuite la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Schimbarile survenite in cursul anului 2017 in conducerea SNN, respectiv schimbari in componenta si structura Consiliului de Administratie, au determinat schimbari asupra obligatiilor de raportare incluse in contractele de administrare incheiate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie.

Contractele de administratie incheiate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie incepand cu data de 28 decembrie 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 semestrial.

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 iunie 2018

	30 iunie 2018 (revizuit)	31 decembrie 2017 (auditat, retratat)	1 ianuarie 2017 (auditat, retratat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	6.531.442.863	6.724.074.076	7.102.223.970
Imobilizari necorporale	55.424.206	62.535.958	80.636.405
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	73.488.207	76.355.852	22.414.346
Total active imobilizate	6.802.044.477	7.004.655.087	7.346.963.922
Active circulante			
Stocuri	346.913.715	332.348.618	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	139.282.597	150.443.354	162.063.302
Plati efectuate in avans	23.591.146	10.895.537	12.699.411
Depozite bancare	956.508.004	1.172.273.956	1.222.658.922
Numerar si echivalente de numerar	797.136.615	573.903.315	263.714.387
Total active circulante	2.263.432.077	2.239.864.780	1.992.193.144
Total active	9.065.476.554	9.244.519.867	9.339.157.066
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:	3.210.641.253	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>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	223.535.389	236.534.798	263.354.767
Rezultatul reportat	3.907.864.371	3.983.913.022	3.862.326.708
Total capitaluri proprii	7.395.068.699	7.484.116.759	7.389.350.414
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	787.272.031	894.848.799	1.087.961.815
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	132.327.749	137.036.268	118.032.110
Venituri in avans	121.929.624	129.101.954	143.446.616
Datorii privind impozitul amanat	113.483.093	113.903.761	131.608.365
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.328.029	33.328.029	31.907.053
Total datorii pe termen lung	1.188.340.526	1.308.218.811	1.512.955.959
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	212.509.047	180.632.919	178.645.222
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	36.944.171	31.838.166	24.662.564
Impozit pe profit datorat	4.405.561	21.726.375	6.431.972
Venituri in avans	24.171.129	12.331.535	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	204.037.421	205.655.302	220.929.527
Total datorii curente	482.067.329	452.184.297	436.850.693
Total datorii	1.670.407.855	1.760.403.108	1.949.806.652
Total capitaluri proprii si datorii	9.065.476.554	9.244.519.867	9.339.157.066

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2018 (nerevizuit)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 iunie 2017 (nerevizuit, retratat)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2018 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2017 (revizuit, retratat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	427.379.354	385.808.625	968.624.843	869.718.743
Venituri din transportul energiei electrice	2.367.945	3.081.050	5.217.522	6.787.777
Total venituri	429.747.299	388.889.675	973.842.365	876.506.520
Alte venituri	7.753.906	9.085.939	32.845.094	16.466.100
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(136.595.688)	(138.964.249)	(272.098.843)	(271.998.973)
Cheltuieli cu personalul	(118.793.029)	(72.193.337)	(205.019.781)	(149.137.211)
Costul energiei electrice achizitionate	(10.833.501)	(12.231.966)	(31.948.200)	(20.706.256)
Reparatii si mentenanta	(36.720.040)	(26.129.457)	(50.095.717)	(38.343.140)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.367.945)	(3.081.050)	(5.217.522)	(6.787.777)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(9.157.678)	(9.555.889)	(11.869.136)	(13.312.232)
Costul cu combustibilul nuclear	(24.037.226)	(19.913.489)	(51.508.890)	(57.465.473)
Alte cheltuieli din exploatare	(83.973.512)	(82.009.642)	(163.674.714)	(166.072.459)
Total cheltuieli din exploatare	(422.478.619)	(364.079.079)	(791.432.803)	(723.823.521)
Profit din exploatare	15.022.586	33.896.535	215.254.656	169.149.099
Cheltuieli financiare	(26.387.361)	(18.259.773)	(31.715.965)	(37.392.882)
Venituri financiare	21.383.582	31.579.422	46.651.551	48.874.356
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(5.003.779)	13.319.649	14.935.586	11.481.474
Profit inainte de impozitul pe profit	10.018.807	47.216.184	230.190.242	180.630.573
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(4.702.678)	(2.849.110)	(47.875.836)	(23.368.514)
Profitul perioadei	5.316.129	44.367.074	182.314.406	157.262.059

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 iunie 2018

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. II 2018 Aprobata prin Hotararea AGOA nr. 3/02.03.2018	Realizat Trim. II 2018	% Realizat vs. Aprobata [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)	1	1.042.461	1.051.959	100,9%	9.498	0,9%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.006.821	1.005.308	99,8%	(1.513)	(0,2%)
		c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	35.640	46.652	130,9%	11.012	30,9%
	3.	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)	7	890.112	821.769	92,3%	(68.343)	(7,7%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)	8	856.059	790.053	92,3%	(66.006)	(7,7%)
		A. Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	313.834	243.753	77,7%	(70.082)	(22,3%)
		B. Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	54.595	53.738	98,4%	(857)	(1,6%)
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)	11	231.928	212.451	91,6%	(19.477)	(8,4%)
		C₀ Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)	12	211.972	197.039	93,0%	(14.933)	(7,0%)
		C₁ Cheltuieli cu salariile	13	188.443	178.379	94,7%	(10.064)	(5,3%)
		C₂ Bonusuri	14	23.529	18.661	79,3%	(4.869)	(20,7%)
		C₃ Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	803	799	99,5%	(-4)	(0,5%)
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
		C₄ Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	1.254	1.550	123,6%	296	23,6%
		C₅ Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	17.899	13.063	73,0%	(4.836)	(27,0%)
		D. Alte cheltuieli de exploatare	19	255.701	280.112	109,5%	24.411	9,5%
	2.	Cheltuieli financiare	20	34.053	31.716	93,1%	(2.337)	(6,9%)
	3.	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)	22	152.349	230.190	151,1%	77.841	51,1%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	30.386	47.876	157,6%	17.489	57,6%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	121.963	182.314	149,5%	60.351	49,5%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 iunie 2018 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.R.L.	Insolventa Faliment Creanta 3.369.886,85 lei	Fond	Fond Dosar nr.3868/118/2012: Hotarare in temeiul art.129 din Legea nr. 85/2006. Aproba raportul final intocmit de Cabinet Individual de Insolventa Nicolae Anca, in calitate de lichidator judiciar al debitoarei S.C. Proconex Universal S.R.L. In temeiul art.132 alin.2 din Legea nr. 85/2006 dispune inchiderea procedurii falimentului debitoarei S.C. Proconex Universal S.R.L. si radierea acesteia din Registrul Comertului.	Finalizat.
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.	04.10.2018
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila.	Infractioni de coruptie – abuz in serviciu. SNN este parte civila in proces cu un prejudiciu estimat la valoarea de 13.493.080,3 lei.	Apel	Fond Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului. Apel 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 neconstitutionalitate 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.	Finalizat.
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. Acorda termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru predarea cantitatii de apa grea, consolidarea masei credale dupa solutionarea tuturor contestatiilor, continuarea tuturor procedurilor de recuperare a creantelor, reprezentarea societatii debitoarei in instanta pentru recuperarea creantelor, finalizarea evaluarii patrimoniului, intocmirea regulamentelor de vanzare si continuarea activitatilor de valorificare a bunurilor societatii la data de 11 octombrie 2018.	11.10.2018

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018

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

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
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 inregistrata in tabelul definitiv. Urmarire creanta de recuperat de la societatea Edland S.R.L.	19.11.2018
6.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Constatand ca s-au depus note scrise de catre creditorul Axpo Energi Romania S.R.L. pune in vedere acestuia sa formuleze cerere prin care solicita inchiderea procedurii, in temeiul de drept considerat necesar. Stabileste termen de judecata de continuare a procedurii la data de 18 septembrie 2018. Cu drept de recurs, odata cu fondul cauzei. Pronuntata in sedinta publica din 15 mai 2018, la Tribunalul Specializat Arges.	18.09.2018
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.	10.10.2018
8.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a Acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	Fond Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea Acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4,,). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. Recurs 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. Fond rejudecare (CAB) Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr.2208/2017. Recurs rejudecare (ICCJ)	Urmeaza termen.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018

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

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
9.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA SNN nr.1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	In fond (TB) A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. Apel CAB Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva. Fond rejudecare(TB) Instanta a dispus suspendarea cauzei in raport de faptul ca Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Craiova au solicitat Curtii de Justitie a Uniunii Europene lamuriri in legatura cu posibilitatea existentei ajutorului de stat in legatura cu proiectele ce fac obiectul Hotararii AGEA SNN nr.1/11.03.2014.	Suspendat.
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	Fond Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotarare nr.4082/07.11.2017. Recurs	Sentinta neredactata.
11.	416/2/2014	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCCJ	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizia nr.3609/2013.	Fond	Fond In data de 14 octombrie 2014 s-a respins cererea ca neintemeiata. Hotararea nr.2723/14.10.2014. Recurs - Respingere recurs - Nefondat Detalii solutie: Decizia nr.2101. Respinge recursul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr.2723 din 14 octombrie 2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi 22 mai 2018.	Solutionat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport semestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2018

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

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
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	Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti prin audierea inculpatilor. Discutarea probelor.	19.09.2018
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 S.R.L., European Food S.A., Starmil S.R.L., Micula Ioan.	Fond	Fond In temeiul art.413 alin.1 pct.1 NCPC suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.15755/3/2014. Cu apel pe toata durata suspendarii.	Suspendat.
14.	13275/3/2015	Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Parat	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.	Pretentii 40.812.717 lei diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala.	Fond	Fond Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune. Respinge actiunea ca fiind prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotararea nr.6860/07.12.2015. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare, ce se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Recurs Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta - reclamanta Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale Hidroelectrica S.A. impotriva deciziei civile nr.2078/A din 9 decembrie 2016, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Definitiva.	Finalizat.
15.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Fond	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr.207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr.278/20.12.2016 pronuntata de	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr.227/27.09.2017.	
							Recurs	
							Fond	
16.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	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.	Finalizat.
							Recurs	
							Decizia nr.1689 din 26 aprilie 2018. Respinge recursul formulat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei nr.2684 din 20 octombrie 2015 a Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi 26 aprilie 2018.	
							Fond	
17.	4969/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura MICROSOFT	Fond	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.	Finalizat.
							Recurs CC	
							Decizia nr.2303/04.06.2018. Respinge recursul declarat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei nr.2956 din 11 noiembrie 2015 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VIII - a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 4 iunie 2018.	

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
18.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE	Fond	Fond 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.
19.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr.I3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4.550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
20.	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	Fond 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.	16.10.2018
21.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Incheiere - Suspendare 18.01.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr.2961/2016.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
22.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	Fond 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.	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
23.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Fata de cererea de amanare formulata in cauza de catre expertul desemnat, avand in vedere si sustinerile partilor de la acest termen de judecata, o va incuviinta, motiv pentru care va amana cauza si va acorda un nou termen de judecata la data de 12.10.2018 pentru cand se va reveni cu adresa catre expert. Pronuntata in sedinta publica, azi 29.06.2018.	12.10.2018
24.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	Fond 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 aceeasi decizie, precum si pct.3.1.3 din Raportul de control nr.4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare, cererea pentru exercitarea caii de atac urmand a se depune la Curtea de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Pronuntata 10 martie 2016. Recurs	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
25.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anulara punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anulara 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. Recurs	06.11.2018
26.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura MICROSOFT	Fond	Fond 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 anulara 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.	30.10.2018
27.	45494/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand scris 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	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016.</p> <p>Apel</p> <p>Dispune rejudecare la prima instanta sau la instanta competenta. Solutia pe scurt: admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Document: Hotararea nr.2250/15.12.2017.</p> <p>Fond rejudecare</p>	
28.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie 25/29.01.2016.	Fond	<p>Fond</p> <p>Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.2656/ 21.09.2016.</p> <p>Recurs</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
29.	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	<p>Litigiu in desfasurare.</p> <p>Pe fondul cauzei, acorda termen la data de 18.09.2018, ora 10:00, sala P-134 pentru cand se citeaza toate partile.</p>	18.09.2018
30.	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	<p>Fond</p> <p>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.</p> <p>Apel</p> <p>Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.2006/21.11.2017.</p> <p>Recurs</p>	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
31.	1704/3/2017	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant	Civitas P.S.G. S.R.L.	Litigiu achizitii publice.	Fond	Fond 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. Recurs Admite cererea de indreptare a erorii materiale. Dispune indreptarea erorii materiale strecurate in cuprinsul Incheierii de sedinta din data de 20.02.2018 si din cuprinsul Deciziei civile nr.1013/21.02.2018 si din cuprinsul Incheierii de sedinta din data de 21.02.2018 in sensul ca se va trece in Incheiere "a amanat pronuntarea la data de 21.02.2018" si se va elimina referirea la Dosarul nr.16644/3/2016. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, azi, 24.04.2018.	Finalizat.
32.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant- Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila.	04.09.2018
33.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariat	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	17.08.2018
34.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariat 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	27.09.2018
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	10673/118/2010	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat Parat	Sava Marian	Despagubiri	Apel	Fond 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	Finalizat.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							<p>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).</p> <p>Cu apel in 15 zile de la comunicare. Sentina civila nr.603/14.03.2016. S-a formulat apel.</p> <p>Apel</p> <p>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.</p> <p>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> <p>Recurs</p> <p>Decizia nr.341: respinge recursul formulat de recurentul - reclamant Sava Marian impotriva deciziei civile nr.196 din 22 martie 2017, pronuntata de Curtea de Apel Constanta - Sectia a II-a civila, de contencios administrativ si fiscal, ca nefondat.</p> <p>Irevocabila.</p>	
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 – platforma betonata ocupata de S.C. Car Construct S.R.L. in baza contractului de vanzare 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.
3.	1662/118/2018	Munca Tribunalul Constanta	Parat.	94 de pensionari.	Solicita cota gratuita de energie electrica.	Apel	Fond	22.10.2018