



RAPORT TRIMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")
pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2018**

Trimestrul I 2018

Data raportului: Mai 2018

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2018.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 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.....	8
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2018.....	9
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	11
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	15
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	15
4.2. Litigiul cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.....	16
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	16
4.4. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.5. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	17
4.6. Schimbari in conducerea Societatii.....	17
4.7. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii.....	18
4.8. Semnarea Memorandumului SNN - CESINA.....	19
4.9. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2017.....	19
4.10. Aprobarea strategiei de diversificare a surselor de aprovizionare.....	19
4.11. Oprirea planificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda.....	19
4.12. Litigii majore.....	19
4.13. Alte informatii.....	20
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31.03.2018.....	20
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	21
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2018.....	22
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018.....	23
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2018.....	24
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 martie 2018 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar	

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2018 este intocmit in baza prevederilor Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare (“OUG nr. 109/2011”) si ale 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 neauditate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al SNN si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/19.12.2016 (“OMFP 2844/2016”) pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatiia pozitiei financiare la 31 martie 2018

Pozitia financiara la 31 martie 2018 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii RON	31 martie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.827.216	6.948.684	-1,7%
Active circulante	2.495.259	2.239.865	11,4%
Total active	9.322.475	9.188.549	1,5%
Datorii pe termen lung	1.251.491	1.308.219	-4,3%
Datorii curente	452.842	452.185	0,1%
Total datorii	1.704.333	1.760.404	-3,2%
Capitaluri proprii	7.618.142	7.428.145	2,6%
Total capitaluri proprii si datorii	9.322.475	9.188.549	1,5%

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

Activele circulante au inregistrat o crestere de 11,4% fata de 31 decembrie 2017, in principal pe seama cresterii cu 12,4% a disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), precum si cresterii cu 13% a creantelor comerciale si altor creante, pe seama cresterii pretului mediu de vanzare al energiei electrice aferenta creantelor ramase in sold la 31 martie 2018 fata de 31 martie 2017, in conditiile mentinerii perioadei de colectare si incasare a creantelor (aproximativ 22 de zile).

Datoriile pe termen lung au scazut cu 4,3% 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 reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente s-au mentinut la un nivel similar cu cel inregistrat la 31 martie 2017, inregistrand o crestere de doar 0,1%, pe seama scaderii cu 24,2% a datoriilor comerciale si alte datorii ca urmare a existentei in sold, la 31 decembrie 2017, a datoriei privind impozitele si taxele locale in valoare de 45,3 mil RON, achitata in trimestrul I al anului 2018, compensata de cresterea cu 16% a celorlalte datorii curente, in principal impozitul pe profit datorat.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018, SNN a obtinut un profit net de 189.997 mii lei.

Mii RON	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditat, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.714	2.766	-1,9%
Venituri din exploatare, din care:	571.008	494.997	15,4%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	<i>541.245</i>	<i>483.910</i>	<i>11,8%</i>
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(235.273)	(226.710)	3,8%
EBITDA	335.735	268.287	25,1%
Depreciere si amortizare	(122.504)	(120.658)	1,5%
EBIT	213.231	147.629	44,4%
Rezultat financiar net	19.939	(1.838)	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(43.173)	(20.519)	110,4%
Profit net	189.997	125.272	51,7%

*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 25% fata de aceeasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 15%, influentate de cresterea cu 11,8% 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.

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2018, Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata (11% in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2017), inregistrand o crestere cu 12% a cantitatii de energie electrica vanduta pe piata concurentiala fata de perioada comparativa a anului precedent. Fata de aceeasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 11%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de

vanzare pe aceasta piata cu 24% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a crescut cu 17%, inasa pretul mediu de vanzare pe aceasta piata a fost mai mic cu 32% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 3,8% in primul trimestru al anului 2018, fata de aceeaasi perioada a anului 2017, in principal ca urmare a cresterii costului cu energia electrica achizitionata si a cheltuielilor privind piata de echilibrare, compensate partial de scaderea celorlalte cheltuieli care intra in componenta cheltuielilor de exploatare.

Cheltuielile cu deprecierea si amortizarea au inregistrat o crestere de 1,5% 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 I al anului 2017.

Diferentele nete de curs valutar au influentat pozitiv rezultatul net, astfel ca in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2018 s-au inregistrat venituri financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat cheltuieli financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 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 31 martie 2018 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 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 7,9%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 101,1%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 89,5%.

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 2.950.627 MWh in trimestrul I 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 237 mii MWh in trimestrul I al anului 2018.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 2.713.982 MWh in trimestrul I al anului 2018, fata de trimestrul I al anului 2017 (2.766.310 MWh), reprezentand o scadere de 1,89%.

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; din acesta, pentru trimestrul I al anului 2018, programul de productie a vizat o cantitate de 2.721.146 MWh, si a fost realizat in proportie de 99,74%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I al anului 2018, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2018, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2018	Februarie 2018	Martie 2018	Cumulat Trimestrul I 2018	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	98,64%	98,48%	91,73%	96,21%	90,76%
Unitatea 2	99,45%	100,10%	96,34%	98,58%	94,39%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la unitatile CNE Cernavoda in luna martie 2018, reflecta influenta opririlor neplanificate cu o durata efectiva de 63,4 ore, dupa cum urmeaza:

- la Unitatea 1 CNE Cernavoda a avut loc o oprire neplanificate 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 neplanificate 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 licitatie; 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 trimestrului I al anului 2018 au fost emise un numar de 3 scrisori de garantie bancara. Valoarea cumulata a acestora este in cuantum de 19.633.184 lei pentru care au fost constituite depozite colaterale in cuantum echivalent. In cursul trimestrului I al anului 2018, au

fost lichidate un numar de 13 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in cuantum de 41.480.641 lei, emise atat in anul 2018, cat si in 2016 - 2017. La 31 martie 2018, exista in sold 33 depozite colaterale constituite pentru scrisorile de garantie bancara in vigoare la acea data, in cuantum de 88.630.277 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul 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 trimestrul 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), din care:	2.757.492	99,7%	196,29	541.261.904
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	2.278.684	82,4%	203,86	464.535.818
- Vanzari pe PZU	478.808	17,3%	160,24	76.726.086
Dezechilibre pozitive pe PE*)	7.587	0,3%	94,94	720.317
Total vanzari Trimestrul I 2018	2.765.079	100%	196,01	541.982.221

*) Nota: 12.801 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) precum si pe PE este de 2.765.079 MWh, cu 0,07% sub programul de vanzari, de 2.767.094 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,87% mai mic fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul 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 74% de pe PE si restul de pe PZU.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I al anului 2018 sunt de 541.982.221 lei (din care 12.801 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 2,39% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I al anului 2018 si respectiv mai mari cu 11,4% 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 I al anului 2018, este de 196,29 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I al anului 2018 (PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 190,87 lei/MWh. In trimestrul I al anului 2017, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 174,28 lei/MWh (inclusiv Tg).

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 trimestrul I al anului 2018 o cota procentuala de 82,4% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I al anului 2018 a fost de 203,86 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 24% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I al anului 2017, de 164,34 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care T_g in trimestrul I al anului 2017 era mai mare cu 0,29 lei/MWh.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul I al anului 2018 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 17,3% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 14,6% inregistrata in trimestrul I al anului 2017. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul I al anului 2018 a fost de 160,24 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 234,56 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2017.

In trimestrul I al anului 2018, SNN a derulat 154 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 113 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 36 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 4 contracte incheiate pe PCSU;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2018).

Nu s-au semnalat alte intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in cursul trimestrului I al anului 2018.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I al anului 2018 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 24.173.584 lei, din care 2.849.577 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 6.715 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 164.962 lei.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU) in trimestrul I al anului 2018 au fost de 11.011.611 lei. Cheltuielile efectiv realizate cu achizitia de energie electrica sunt in valoare de 3.011.611 lei (trimestrul I al anului 2017: 1.184.795 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda, in perioada 25 – 26 martie, cand Unitatea 2 CNE Cernavoda a functionat la putere redusa; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 13.196 MWh (trimestrul I al anului 2017: 4.202 MWh), la un pret mediu de 228,22 lei/MWh (trimestrul I al anului 2017: 281,99 lei/MWh). Societatea a recunoscut un angajament preliminar trimestrial aferent energiei electrice de achizitionat pe perioada opririlor neplanificate, in valoare de 8 mil. RON, cuprinsa in cheltuielile cu achizitia de energie electrica.

Cheltuielile pe PE in trimestrul I al anului 2018 au fost in cuantum de 10.103.087 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 37.900 MWh (trimestrul I al anului 2017: 7.289.495 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 18.708 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.

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost semnificativ mai mari in trimestrul I al anului 2018 comparativ cu trimestrul similar al anului anterior. Numarul orelor de opriri ale celor doua unitati CNE Cernavoda mai mare in trimestrul I al anului 2018 comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2017, a condus la cresterea cantitatii de energie electrica achizitionata, la un pret de achizitie mai mic fata de perioada anterioara. In trimestrul I al anului 2018 numarul de ore de opriri a fost mai mare cu 42 ore fata de trimestrul similar din anul anterior.

In luna februarie 2018 SNN a finalizat procesul de negociere cu cei minim 8 parteneri eligibili a contractelor de tip EFET (contract utilizat la nivel international), ceea ce face posibila tranzactionarea pe piata OPCOM PC - OTC. Prin accesul la PC - OTC, SNN va beneficia de cea mai lichida piata de energie electrica din Romania prin tranzactionarea produselor in timp real.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 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 trimestrul 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 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2018	244.867	8.448	3,5%
2017	231.593	36.451	15,7%

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 31 martie 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 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.

La 31 martie 2018, gradul de realizare valorica a programului de investitii a fost de 3,5%, la o valoare a programului de investitii de 244.867 mii lei. Nivelul tinta la finele trimestrului I pentru anul 2017, considerat si pentru trimestrul I 2018, a fost de minim 5%. Astfel, un grad de realizare de 3,5% raportat la tinta de minim 5%, reprezinta o realizare de 70% a planului de investitii de realizat in trimestrul I 2018.

Nivelul tinta de 5% asociat primelor luni ale anului este justificat prin faptul ca primele luni ale anului sunt dedicate planificarii/contractarii, proiectele de investitii urmand a se implementa cu preponderenta in partea a doua a anului. Astfel, (i) pentru proiectele de investitii in continuare – o pondere valorica mare este asociata lucrarilor urmand a fi prestate incepand cu trimestrul II, de exemplu in timpul opririi planificate, iar (ii) pentru proiectele noi de investitii implementarea acestora debuteaza in partea a doua a anului calendaristic, ulterior semnarii contractelor aferente.

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 31 martie 2018 este de 9,1%. In perioada ianuarie - martie 2018, s-au finalizat lucrarile de constructii montaj si s-a efectuat receptia la terminarea lucrarilor pentru Modulul 9 DICA. Lucrarile de protectie fizica aferente Modulului 8 sunt in derulare. Pentru Modulele 10 si 11 tip Macstor 200 este in curs de finalizare contractarea lucrarilor de constructii montaj. Totodata s-au contractat si realizat serviciile de reactualizare a planurilor DICA necesare obtinerii 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 achizitie, 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.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 16.600 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2018 este de 8,7%. Contractarea cu intarziere a unor lucrari si necesitatea obtinerii certificatului de securitate industrială (ORNIS), a condus la intarzieri in derularea activitatilor din graficul contractual. Devizele economice revizuite au fost refacute de mai multe ori, forma finala a acestora aflandu-se inca in lucru pentru a putea fi incluse in actul aditional la contract, in vederea demararii lucrarilor.

- **„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 31 martie 2018 este de 0,2%. 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.

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)”**: bugetat 10.373 mii lei - la 31 martie 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 31 martie 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 31 martie 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 31 martie 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; aprobarea aderarii la ELINI este de competenta AGEA SNN. La 31 martie 2018 nu exista realizari valorice pentru acest obiectiv de investitii.

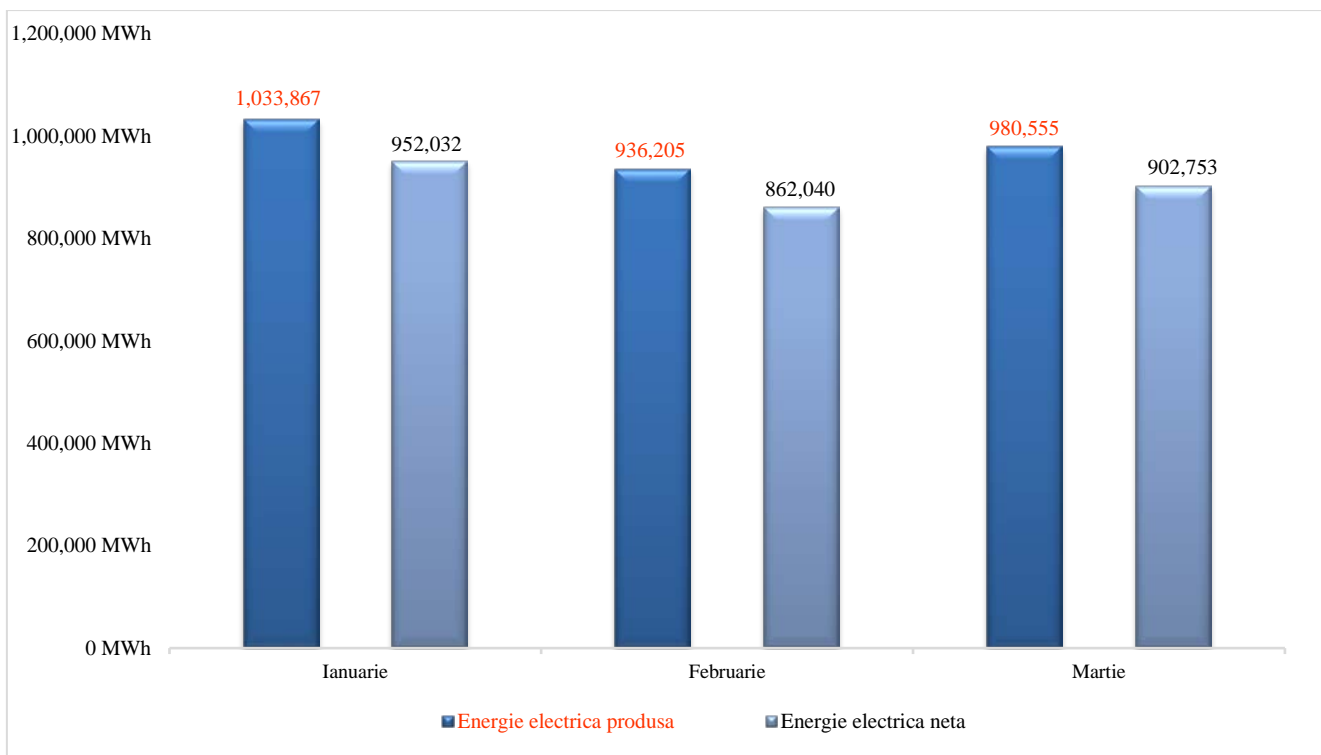
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

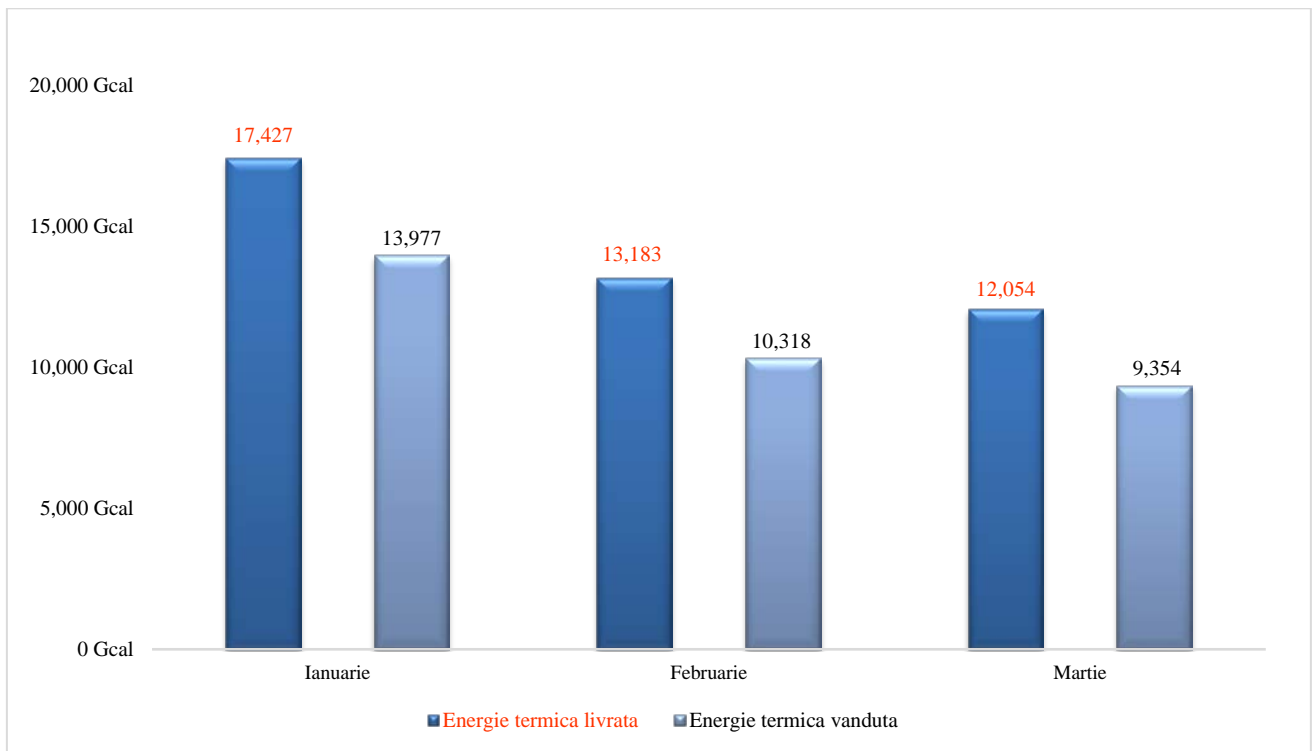
In trimestrul I al anului 2018 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

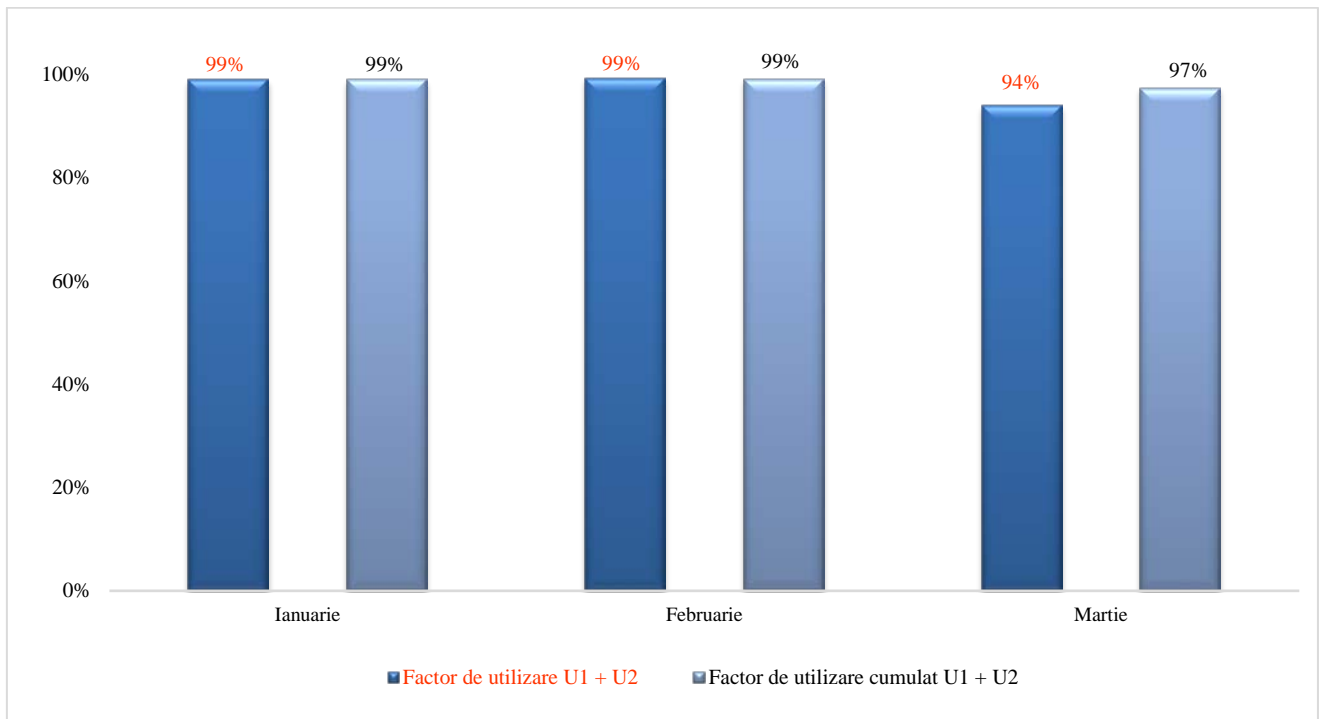
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.950.627/Energie electrica neta livrata: 2.716.825)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2018: 7,93%)



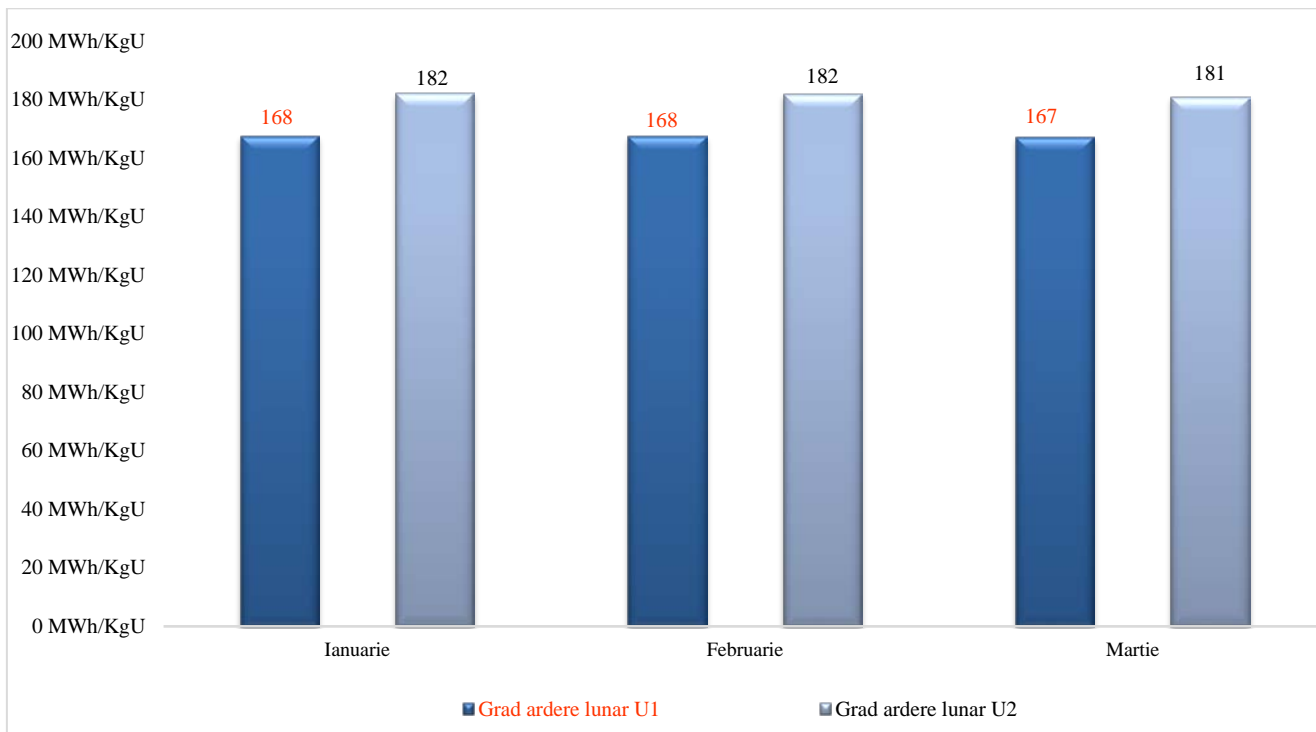
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 42.663/Energie termica vanduta: 33.650)



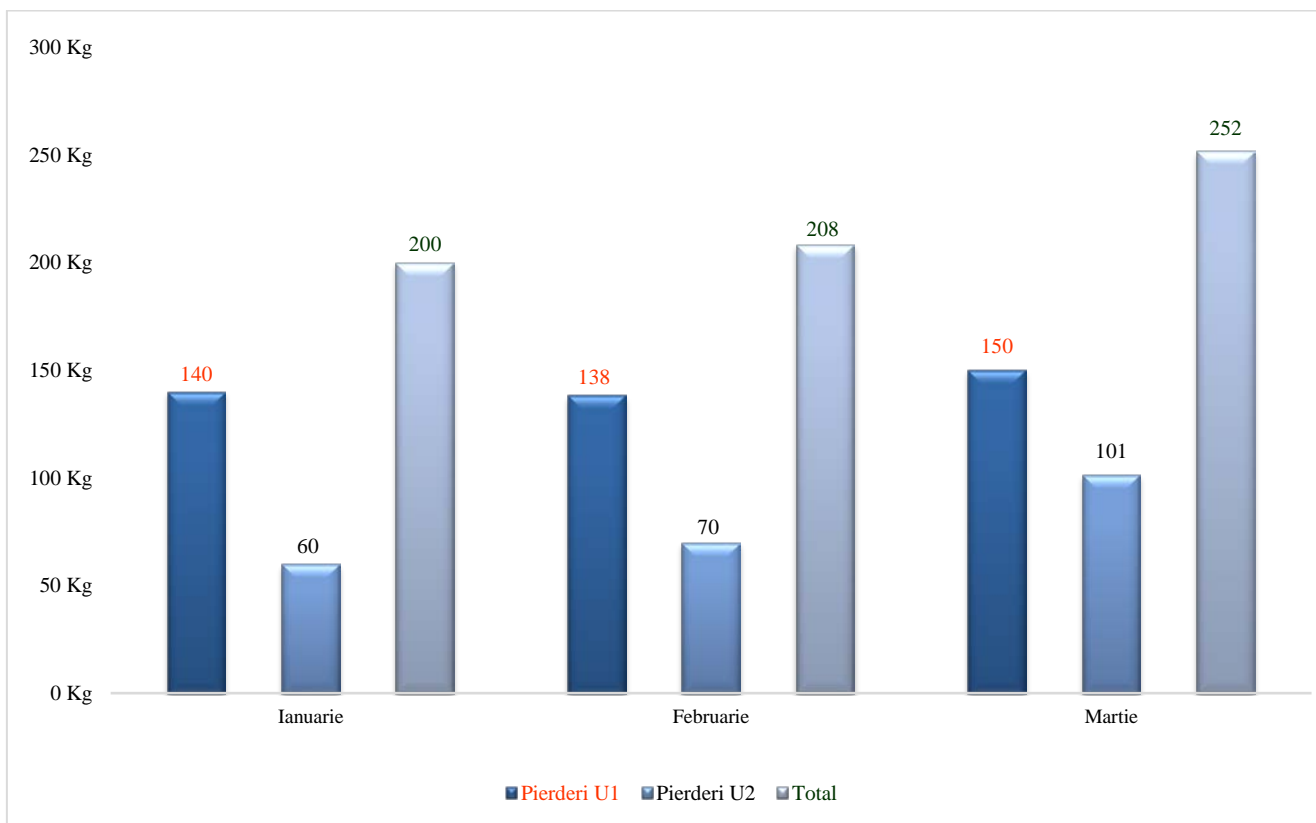
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2018: 97,4%)



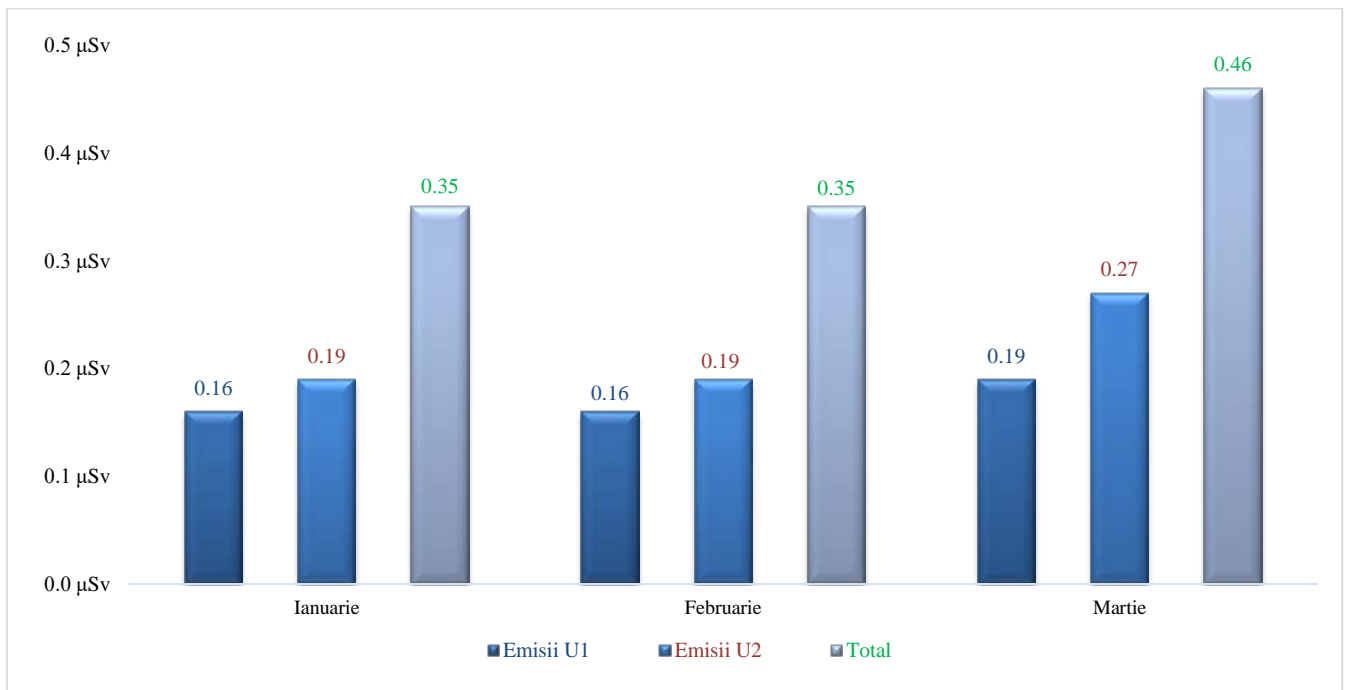
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2018: 175/Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
 (Cumulat 2018: 660/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
 (Total cumulat 2018: 1,18/Limita anuala: 8,5)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul trimestrului I al anului 2018, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.938 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear scazand cu 5% fata de aceeaasi perioada a anului 2017 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.106 fascicule.

In cursul trimestrului I al anului 2018, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I al anului 2017: 2.160 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In cursul trimestrului I al anului 2018 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 327,19 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2018, din achiziitiile 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 trimestrul I al anului 2018 sunt urmatoarele:

- 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 institucionale 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.

In perioada septembrie - noiembrie 2017 au avut loc runde intensive de negociere 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 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. Propunerile Comisiei de Negociere de modificare/flexibilizare a mandatului de negociere au fost avizate de Consiliul de Administratie SNN si de catre Comisia Interministeriala in luna octombrie 2017.

- 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 institucionale 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 nedispute cu privire la Acordul Investitorilor.

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.

In data de 20 februarie 2018 Fondul Proprietatea S.A. a declarat apel impotriva sentintei pronuntata pe fond, urmatorul termen de judecata in apel fiind 18 mai 2018 la Curtea de Apel Bucuresti.

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 7 iunie 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 14 iunie 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 trei 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. 5/25.04.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata:

- prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administratie al SNN care se finalizeaza la data de 28 aprilie 2018, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 29 aprilie 2018;
- incetarea aplicabilitatii Hotararii nr. 7/28.09.2017 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, rezolutia nr. 3, respectiv: “Aprobarea declansarii procedurii de selectie a membrilor Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. in conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie a sase (6) membrii ai Consiliului de Administratie ce vor fi desemnati de catre actionarul Statul Roman in vederea alegerii in Adunarea Generala a Actionarilor, va fi derulata de catre Ministerul Energiei in calitate de autoritate publica tutelara, in conformitate cu prevederile art. 29 alin. (3) si alin. (4) din O.U.G. nr. 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare.”;
- declansarea procedurii de selectie a administratorilor S.N. Nuclearelectrica S.A., conform prevederilor O.U.G. nr. 109/2011, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 11/2016; procedura va fi derulata de Consiliul de Administratie al SNN.

La 31 martie 2018 membrii Consiliului de Administratie al SNN sunt dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache ^{*)}	29.06.2018
2.	Cristian Gentea	29.06.2018
3.	Dragos Ionut Banescu	29.06.2018
4.	Mirel – Alexandru Marcu	29.06.2018
5.	Elena Popescu	29.06.2018
6.	Cristian Dima	29.06.2018
7.	Mihai Daniel Anitei	29.06.2018

^{*)} 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, pentru o perioada de aproximativ 30 de zile, conform planificarii lucrarilor de mentenanta preventiva si corectiva necesare a fi realizate in aceasta perioada. Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediu inconjurator, conform procedurilor utilizate la CNE Cernavoda.

4.12. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2018 este prezentata in **Anexa 4**.

4.13. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I al anului 2018 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 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 31.03.2018

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2018 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,51
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	13,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	12,1%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	22
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,32

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/90 zile).

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Schimbarile survenite in cursul anului 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 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 Adminsitratie, si nici obligatia de a prezenta si avea aprobat un raport trimestrial.

Consiliul de Administratie

Iulian Robert Tudorache,

Presedinte

Vizat,

Adrian Gabriel Dumitriu,

Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2018

	31 martie 2018 (neauditat)	31 decembrie 2017 (auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.557.391.869	6.668.102.545
Imobilizari necorporale	59.729.321	62.535.958
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	68.405.276	76.355.852
Total active imobilizate	6.827.215.667	6.948.683.556
Active circulante		
Stocuri	328.326.719	332.348.618
Creante comerciale si alte creante	170.073.827	150.443.354
Plati efectuate in avans	34.773.350	10.895.537
Depozite bancare	1.298.609.517	1.172.273.956
Numerar si echivalente de numerar	663.476.462	573.903.315
Total active circulante	2.495.259.875	2.239.864.780
Total active	9.322.475.542	9.188.548.336
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149

Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	229.898.539	236.534.798
Rezultatul reportat	4.124.574.893	3.927.941.491
Total capitaluri proprii	7.618.142.371	7.428.145.228
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	850.098.984	894.848.799
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	129.365.515	137.036.268
Venituri in avans	125.515.789	129.101.954
Datorii privind impozitul amanat	113.182.952	113.903.761
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.328.029	33.328.029
Total datorii pe termen lung	1.251.491.269	1.308.218.811
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	136.877.053	180.632.919
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	50.273.401	31.838.166
Impozit pe profit datorat	43.892.982	21.726.375
Venituri in avans	18.732.046	12.331.535
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	203.066.420	205.655.302
Total datorii curente	452.841.902	452.184.297
Total datorii	1.704.333.171	1.760.403.108
Total capitaluri proprii si datorii	9.322.475.542	9.188.548.336

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditat, retratat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	541.245.489	483.910.118
Venituri din transportul energiei electrice	2.849.577	3.706.727
Total venituri	544.095.066	487.616.845
Alte venituri	26.912.946	7.380.161
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(122.504.289)	(120.657.699)
Cheltuieli cu personalul	(86.226.752)	(76.943.874)
Costul energiei electrice achizitionate	(21.114.699)	(8.474.290)
Reparatii si mentenanta	(13.375.677)	(12.213.683)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(2.849.577)	(3.706.727)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(2.711.458)	(3.756.343)
Costul cu combustibilul nuclear	(27.471.664)	(37.551.984)
Alte cheltuieli din exploatare	(81.522.960)	(84.062.818)
Total cheltuieli din exploatare	(357.777.076)	(347.367.418)
Profit din exploatare	213.230.936	147.629.588

Cheltuieli financiare	(5.328.604)	(19.133.109)
Venituri financiare	25.267.969	17.294.934
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	19.939.365	(1.838.175)
Profit inainte de impozitul pe profit	233.170.301	145.791.413
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(43.173.158)	(20.519.404)
Profitul perioadei	189.997.143	125.272.009

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2018

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC Trim. I 2018 - aprobat prin Hotararea AGOA nr. 3/02.03.2018	Realizat Trim. I 2018	% Realizat vs. Aprobat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (%) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)	1	589.894	596.276	101,1%	6.382	1,1%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	572.139	571.008	99,8%	(1.131)	(0,2%)
		c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	17.755	25.268	142,3%	7.513	42,3%
	3.	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)	7	405.702	363.106	89,5%	(42.597)	(10,5%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)	8	388.602	357.777	92,1%	(30.825)	(7,9%)
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	130.163	108.699	83,5%	(21.464)	(16,5%)
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	27.325	26.799	98,1%	(527)	(1,9%)
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)	11	98.464	78.961	80,2%	(19.503)	(19,8%)
	C₀	Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)	12	90.969	72.260	79,4%	(18.709)	(20,6%)
	C₁	Cheltuieli cu salariile	13	85.391	69.866	81,8%	(15.524)	(18,2%)
	C₂	Bonusuri	14	5.578	2.394	42,9%	(3.185)	(57,1%)
	C₃	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	401	397	98,9%	(4)	(1,1%)

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2018

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

		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	616	630	102,3%	14	2,3%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	6.477	5.674	87,6%	(804)	(12,4%)
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	19	132.649	143.318	108,0%	10.669	8,0%
	2.	Cheltuieli financiare	20	17.100	5.329	31,2%	(11.772)	(68,8%)
	3.	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)	22	184.192	233.170	126,6%	48.978	26,6%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	32.476	43.173	132,9%	10.697	32,9%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	151.716	189.997	125,2%	38.281	25,2%

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 martie 2018 (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
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: In temeiul art 129 din lg.85/2014 aproba raportul final intocmit de lichidatorul CII Nicolae Anca. In temeiul art. 132 al.2 dispune inchiderea procedurii falimentului debitoarei SC Proconex Universal SRL si radierea acesteia din registrul Comertului .Hot.508/26.03.2018.	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.	28.06.2018
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila.	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	<p><i>Fond</i></p> <p>Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului.</p> <p><i>Apel</i></p> <p>Admite in parte probele solicitate de inculpati. Incuviinteaza reaudierea martorilor, precum si audierea de noi martori. Incuviinteaza partilor proba cu inscristurile depuse la dosar. Proroga pronuntarea cu privire la efectuarea unor expertize de specialitate pentru urmatorul 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 urmatorul termen de judecata.</p>	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. 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.	28.06.2018
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.	25.06.2018

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 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
6.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	15.05.2018
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.	16.05.2018
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	<p><i>Fond</i></p> <p>Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4).</p> <p>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></p> <p>Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr. 1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti–Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016.</p> <p><i>Fond rejudecare (CAB)</i></p> <p>Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017.</p> <p><i>Recurs rejudecare (ICCJ)</i></p>	Urmeaza 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 S.N.N. nr. 1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	<p><i>In fond (TB)</i></p> <p>A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.</p>	Suspendat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 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
							<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>	
10.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatate 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	<p><i>Fond</i> Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Hotarâre 4082/07.11.2017</p> <p><i>Recurs</i></p>	18.05.2018
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	<p><i>Fond</i> In data de 14.10.2014 s-a respins cererea ca neintemeiata. Hotarâre 2723/ 14.10.2014.</p>	27.05.2018
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	Prejudiciu 3.471.463 euro.	Fond	<p><i>Fond</i> In vederea continuarii cercetarii judecatoresti prin audierea inculpatilor. Discutarea probelor.</p>	16.05.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				civilmente prin administrator judiciar.				
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.	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	<i>Fond</i> Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune. Respinge actiunea ca fiind prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarare 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. <i>Recurs</i> Respinge ca nefondat recursul declarat de recurenta-reclamantă Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 2078/A din 9 decembrie 2016, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Definitivă.	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	<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. <i>Apel :</i> Admite apelul declarat de reclamanta NUCLEARELECTRICA SA împotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronunțată de Tribunalul Galati-Sectia a II-a civilă în Dosarul nr. 3490/121/2015. Schimbă în tot sentinta apelată si, în rejudicare: Admite în parte actiunea. Obligă pe pârâta ArcelorMittal Galati SA să plătească reclamantei NUCLEARELECTRICA SA suma de 8.645.467,52, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat împotriva Încheierii din data de 26.05.2016 a aceleiasi instante. Obliga pârâta	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							să plătească reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecată în fond și în apel. Hotărâre 227/2017 27.09.2017 <i>Recurs</i>	
16.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	Fond	<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 anularea 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. <i>Recurs</i> Decizia nr. 1689 din 26 aprilie 2018. Respinge recursul formulat de pârâta Curtea de Conturi a României împotriva sentinței nr. 2684 din 20 octombrie 2015 a Curții de Apel București - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, astăzi 26 aprilie 2018.	Finalizat.
17.	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>	04.06.2018
18.	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.
19.	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	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							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.	
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	<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.
21.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	<i>Fond</i> 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. <i>Recurs</i>	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	<i>Fond</i> 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. Hotarare 173/2016 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
							<i>Recurs</i>	
23.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	<i>Fond</i> 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.	29.06.2018
24.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	<i>Fond</i> 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 urmând a se depune la Curtea de Apel Bucuresti-Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Pronuntata 10 martie 2016. <i>Recurs</i>	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	<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.
26.	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	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la CAB – sectia a VIII-a. Hotararea nr. 236/ 28.01.2016.	
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	<p><i>Fond</i></p> <p>Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia -Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescrist dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7873,53 lei catre parata Popescu Lucia-Ioana si 7925,79 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><i>Apel</i></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. Menține 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: Hotarare 2250/2017 15.12.2017</p> <p><i>Fond rejudecare:</i></p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
28.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie 25/29.01.2016.	Fond	<p><i>Fond</i></p> <p>Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2656/ 21.09.2016.</p> <p><i>Recurs</i></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	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Litigiu in desfasurare.	04.05.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Resita				
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><i>Fond</i></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><i>Apel</i></p> <p>Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 de zile de la comunicare. Hotarâre 2006/2017 21.11.2017.</p> <p><i>Recurs</i></p>	Urmeaza termen.
31.	1704/3/2017	civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant	Civitas P.S.G. SRL	Litigiu achizitii publice.	Fond	<p><i>Fond</i></p> <p>Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii, invocata de pârâta-reclamanta. Admite exceptia lipsei de interes a cererii, invocata de pârâta-reclamanta. Respinge cererea reclamantei-pârâte ca lipsita de interes. Respinge cererea reconventionala. Respinge cererea pârâtei-reclamante de sanctionare a reclamantei-pârâte. Admite cererea de restituire formulata de pârâta-reclamanta CIVITAS P.S.G. S.R.L. Dispune restituirea catre pârâta-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.</p> <p><i>Recurs</i></p> <p>Admite cererea de îndreptare a erorii materiale. Dispune îndreptarea erorii materiale strecurate în cuprinsul încheierii de şedinţă din data de 20.02.2018 şi din cuprinsul Deciziei civile nr. 1013/21.02.2018 şi din cuprinsul încheierii de şedinţă din data de 21.02.2018 în sensul că se va trece în încheiere "a amânat pronunţarea la data de 21.02.2018" şi se va elimina referirea la dosarul nr. 16644/3/2016. Definitivă. Pronunţată în şedinţa publică, azi, 24.04.2018.</p>	
32.	41419/3/2016	civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant- Parat	Energo Securent SRL	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80	Fond	<p><i>Fond</i></p> <p>Administrare proba cu expertiza contabila.</p>	22.05.2018

Nr. crt.	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					lei			
33.	5802/118/2017	munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii	drepturi banesti spor conditii periculoase	Fond	<i>Fond</i>	07.06.2018
34.	7036/118/2017	munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariatii 159 reclamanti in nume propriu	drepturi banesti spor conditii periculoase	Fond	<i>Fond</i>	14.06.2018
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	10673/118/2010	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat Parat	Sava Marian	Despagubiri	Apel	<p><i>Fond</i></p> <p>Respinge ca neintemeiate exceptiile inadmisibilitatii actiunii, lipsei calitatii procesual active si lipsei calitatii procesual pasive, invocate de catre pârâta 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. Sentina civila nr. 603/14.03.2016. S-a formulat apel.</p> <p><i>Apelul</i></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. 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. Definitivă. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare.</p>	Finalizat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 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
							Hotarâre 196/2017 22.03.2017 <i>Recurs</i> Decizia nr. 341: Respinge recursul formulat de recurentul - reclamant Sava Marian împotriva deciziei civile nr.196 din 22 martie 2017, pronunțată de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a civilă, de contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Irevocabilă.	
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.
3.	1662/118/2018	Munca Tribunalul Constanta	parat	94 de pensionari	solicita cota gratuita de energie electrica	Apel	<i>Fond:</i>	11.06.2018