



RAPORT TRIMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017**

Trimestrul I 2017

intocmit in conformitate cu prevederile art. 7.19 si 7.21 din contractele de administratie ale membrilor
Consiliului de Administratie
si
cu prevederile din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor
publice

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul
prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite conform OMFP 2844/2016 in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

Data raportului: Mai 2017

CUPRINS

1. INTRODUCERE.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatiia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2017.....	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2017.....	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2017.....	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 2017.....	8
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	12
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	16
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	16
4.2. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.....	17
4.3. Litigiul demarat de catre Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si S.N. Nuclearelectrica S.A.....	17
4.4. Litigii majore.....	17
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31 martie 2017.....	18
6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	19
Anexa 1 – Pozitia financiara la 31 martie 2017.....	20
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2017.....	21
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2017.....	22
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 martie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar.....	23
Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 31 martie 2017 - Consiliul de Administratie.....	35

1. INTRODUCERE

Raportul trimestrial al administratorilor pentru trimestrul I al anului 2017 este intocmit in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare si a Contractelor de administratie incheiate intre administratori si S.N. Nuclearelectrica S.A (“SNN” sau “Societatea”), valabile in trimestrul I al anului 2017.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si situatiile financiare interimare individuale simplificate prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate si au fost intocmite in conformitate cu OMFP nr. 2844/19.12.2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”. Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia individuala a pozitiei financiare la 31 martie 2017

Pozitia financiara la 31 martie 2017 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	31 martie 2017 (neauditat)	31 decembrie 2016 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	7.248.250	7.330.813	-1,1%
Active circulante	2.160.653	2.014.607	7,2%
Total active	9.408.903	9.345.420	0,7%
Datorii pe termen lung	1.398.881	1.426.403	-1,9%
Datorii curente	419.357	412.404	1,7%
Total datorii	1.818.238	1.838.807	-1,1%
Capitaluri proprii	7.590.665	7.506.613	1,1%
Total capitaluri proprii si datorii	9.408.903	9.345.420	0,7%

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2016, in special datorita scaderii valorii nete a imobiliarilor corporale in perioada incheiata la 31 martie 2017 fata de 31 decembrie 2016. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate in principal in proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 7,2% fata de 31 decembrie 2016, datorata in principal cresterii cu 10,1% a disponibilitatilor banesti (numerar si echivalente de numerar si depozite bancare cu maturitate mai mare de trei luni), precum si a unei bune colectari a creantelor comerciale si a altor creante, care au inregistrat o scadere de 4,7%.

Datoriile pe termen lung s-au diminuat cu 1,9%, scadere determinata de rambursarea ratelor bancare scadente aferente creditelor externe contractate cu Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda si de inregistrarea la 31 martie 2017 a provizionului pentru beneficiile angajatilor acordate la pensionare pentru contravaloarea unei cote de energie electrica de 1200 kW/an energie electrica dupa data pensionarii, evaluata la 8.500 lei pe baze actuariale, respectiv

9,4 mil RON, valoare inregistrata pe baza raportului actuarial realizat de catre un expert actuar angajat de societate.

La data de 31 martie 2017, cresterea cu 1,7% a **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, cresterii valorii avansurilor incasate de la clienti cu 117,5%, aferente livrarilor de energie electrica din perioada imediat urmatoare, precum si ca urmare a inregistrarii impozitului pe profit datorat aferent trimestrului I 2017. Aceste cresteri au fost compensate partial de scaderea datoriilor comerciale si altor datorii cu 8,6%, precum si de scaderea cu 1,9% a portiunii curente a imprumuturilor pe termen lung, fata de 31 decembrie 2016.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2017

In perioada incheiata la 31 martie 2017, SNN a obtinut un profit net de 84.052 mii lei.

Mii Lei	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016	Variatie
Productie (GWh)*	2.766	2.803	-1,3%
Venituri din exploatare, din care:	494.997	454.434	8,9%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	483.910	446.432	8,4%
Cheltuieli din exploatare	(264.625)	(259.403)	2,0%
EBITDA	230.372	195.031	18,1%
Depreciere si amortizare	(122.893)	(119.055)	3,2%
EBIT	107.479	75.976	41,5%
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(1.838)	10.300	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(21.589)	(19.415)	11,2%
Profit net	84.052	66.861	25,7%

*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 18,1% fata de aceeași perioadă a anului precedent, ca urmare a creșterii veniturilor din exploatare cu 8,9%, în principal influențate de creșterea cu 8,4% a veniturilor din vânzarea energiei electrice. În primul trimestru al anului 2017, pe piața reglementată s-a vândut o cantitate de energie electrică mai mică cu 47% față de trimestrul I 2016, efect al continuării procesului de liberalizare graduală a pieței de energie electrică, pe baza graficului de livrări stabilit pentru anul 2017 de către ANRE. Concomitent, s-a înregistrat o creștere cu 11% a cantității de energie vândută pe piața concurențială. Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a crescut cu 10%, în timp ce prețul mediu de vânzare a scăzut cu circa 1% (pret fara Tg), în timp ce cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială PZU a crescut cu 20% față de perioada similară a anului trecut, beneficiind de o creștere a prețului mediu de vânzare pe această piață de 87% (pret fara Tg).

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 2% în trimestrul I 2017 față de trimestrul I 2016, în principal ca urmare a creșterii cheltuielii cu personalul cu 13,2%, determinată de înregistrarea provizionului privind beneficiile angajaților acordate la pensionare sub forma unei cote de energie electrică după pensionare, în echivalent monetar la data pensionării, respectiv 9,4 mil RON, compensată parțial de scăderea cu circa 2% a celorlalte cheltuieli care intra în componenta cheltuielilor din exploatare.

Cheltuielile cu deprecierea și amortizarea au înregistrat o creștere de 3,2% față de aceeași perioadă a anului anterior, determinată în principal de punerile în funcțiune a unor investiții în perioada ulterioară primului trimestru al anului 2016.

Diferentele nete de curs valutar au influentat negativ rezultatul net, astfel ca in primul trimestru al anului 2017 s-a inregistrat cheltuiala financiara neta, in timp ce in aceeași perioada a anului anterior s-a inregistrat venit financiar net. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt: EUR, CAD si USD.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2017 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2017

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

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

Executia BVC la 31 martie 2017 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 31 martie 2017 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 100,6% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 13,2%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 98,9%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 86,3%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In trimestrul I al anului 2017 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.003.631 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Energetic National 2.766.310 MWh. Diferenta, respectiv 237 mii MWh, reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririi neplanificate si opririi programate inregistrate la Unitatea 1 in cursul lunii ianuarie 2017.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2017 a avut in vedere pentru trimestrul I o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.718.109 MWh, a fost realizat in proportie de 101,77%.

Comparativ cu trimestrul I al anului 2016, cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.802.381 MWh, s-a inregistrat o scadere de 1,29% a productiei de energie electrica livrata.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I 2017, precum si cumulativ de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2017, a fost dupa cum urmeaza:

Unitate CNE Cernavoda	Ianuarie 2017	Februarie 2017	Martie 2017	Cumulat Trimestrul I 2017	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,33%	98,71%	100,73%	98,24%	90,47%
Unitatea 2	100,08%	100%	100,02%	100,03%	94,92%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta influenta celor doua opriri inregistrate in cursul lunii ianuarie 2017. In data de 6 ianuarie 2017 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, cu o durata de 13,8 ore, aceasta fiind provocata de cauze externe, pe fondul vremii nefavorabile, iar in perioada 10 – 11 ianuarie 2017 a avut loc oprirea programata a Unitatii 1, cu o durata de 7,4 ore, pentru efectuarea unor lucrari de intretinere la sistemul de excitatie al turbogeneratorului.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anul 2017

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret [lei/MWh cu T _g inclus]	Contravaloare [lei]
Contracte reglementate	313.437	11,24%	161,13	50.504.749
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.465.254	88,39%	175,95	433.762.590
- Vanzari pe contracte PCCB-LE, PCCB - NC, PCSU si contract furnizare	2.057.703	73,77%	164,34	338.166.268
- Vanzari pe PZU si PI	407.551	14,61%	234,56	95.596.322
Dezechilibre pozitive pe piata de echilibrare	10.527	0,38%	211,56	2.227.073
Total vanzari Trimestrul I 2017	2.789.218	100,00%	174,42	486.494.412

La tranzactiile cu energie electrica in trimestrul I al anului 2017 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare si PI – Piata Intra-zilnica) si pe Piata de Echilibrare (PE) este de 2.789.218 MWh, cu 0,77% peste programul de vanzari, de 2.767.838 MWh si cu 0,77% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul I al anului 2016. Diferenta dintre energia electrica vanduta si energia electrica livrata de CNE Cernavoda este reprezentata de energia electrica cumparata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in cea mai mare parte de pe Piata de Echilibrare.

- Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I al anului 2017 sunt de 486.494.412 lei, mai mari cu 3,36% fata de valoarea avuta in vedere la intocmirea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2017 (portiunea aferenta trimestrului I), si mai mari cu 6,51% fata de realizarile din aceeași perioada a anului trecut.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), rezultat in trimestrul I al anului 2017, este de 174,28 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul I al anului 2016, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 162,91 lei/MWh (inclusiv T_g).

In lunile ianuarie si februarie 2017, preturile de vanzare realizate de SNN pe PZU au fost in medie mai mari decat preturile de vanzare din contractele bilaterale incheiate pe OPCOM derulate de SNN. Pretul mediu PZU publicat de OPCOM pentru lunile ianuarie si februarie 2017 a crescut cu 83%, respectiv

105% fata de lunile ianuarie si februarie 2016, preturile realizate de SNN pe PZU urmand trendul de crestere al pietei.

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

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 1960/14.12.2016. Fata de anul 2016, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 14,42% la 5,85% din productia programata a CNE Cernavoda pentru anul 2017, cantitatile reglementate atribuite SNN pentru semestrul I 2017 fiind de 8,33%, iar pentru semestrul II 2017 de 3,58% din productia programata a CNE Cernavoda pentru anul 2017. In procesul de eliminare a tarifelor reglementate, ANRE a stabilit pentru trimestrul I al anului 2017 cantitatile reglementate la 11,5% din productia programata a CNE Cernavoda pentru aceasta perioada, fata de primul trimestru al anului 2016, cand procentul a fost de 21,6%.

ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 159,57 lei/MWh (fara T_g). Aceasta valoare reprezinta o scadere cu 1,93% a pretului inregistrat in anul 2016 pe piata reglementata stabilit prin Decizia ANRE nr. 2562/16.12.2015, a carui valoare a fost de 162,71 lei/MWh (fara T_g).

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

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in trimestrul I 2017, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 11,33% (trimestrul I al anului 2016: 21,06%), reprezentand cantitatea de 313.437 MWh stabilita de ANRE a fi livrata in trimestrul I 2017.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I al anului 2017 o cota procentuala de 73,77% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I al anului 2017 a fost de 164,34 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 2,1% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I al anului 2016, de 167,89 lei/MWh.

Pe piata spot, in trimestrul I al anului 2017 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 14,61% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 12,12% inregistrata in trimestrul I al anului 2016. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 234,56 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 128,66 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada a anului 2016.

In trimestrul I al anului 2017, SNN a derulat 134 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

In trimestrul I al anului 2017 a fost intrerupta livrarea de energie pentru un singur contract incheiat pe PCCB-LE, ca urmare a neachitarii la termen a facturilor pentru energia livrata. Creantele au fost

recuperate in proportie semnificativa prin executarea scrisorii de garantie bancara de buna plata emisa, conform contractului, in favoarea SNN.

Nu s-au semnalat alte intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul trimestrului I al anului 2017.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I al anului 2017 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 12.339.684 lei.

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare T_g – tarifului reglementat care se plateste la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.), contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare – cumparare reprezinta 3.814.527 lei.

In trimestrul I al anului 2017, s-au realizat cheltuieli pentru achizitia de energie de pe piata spot in valoare de 1.184.795 lei (trimestrul I 2016: 25.187 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada celor doua opriri ale Unitatii 1, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 4.202 MWh (trimestrul I 2016: 157 MWh), la un pret mediu de 281,99 lei/MWh (trimestrul I 2016: 160,84 lei/MWh).

In trimestrul I al anul 2017 cheltuielile pe Piata de Echilibrare au fost in cuantum de 7.289.495 lei (trimestrul I 2016: 2.388.712 lei). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe Piata de Echilibrare pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar, valoarea dezechilibrului de la notificare si costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului, alocat SNN in baza aplicarii a noii metodologii de redistribuire a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, incepand cu 1 ianuarie 2017, stabilita prin Ordinul ANRE nr. 51/21.09.2016. Cheltuielile cu dezechilibrele au fost mai mari in trimestrul I al anului 2017 comparativ cu perioada similara a anului 2016, datorita celor doua opriri din cursul lunii ianuarie 2017 de la Unitatea 1.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2017

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

Structura programului de investitii al SNN pentru anul 2017 precum si gradul de realizare la 31 martie 2017 este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobiliarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total program de investitii [mii lei]	Grad de realizare la 31.03.2017 (%)
1	SNN Executiv (Sediul central)	11.020	5.352	-	1.855	18.227	0,03%
2	Sucursala CNE Cernavoda	107.935	14.110	1.925	72.789	196.759	18,25%
3	Sucursala FCN Pitesti	300	366	5.641	10.300	16.607	3,20%
TOTAL		119.255	19.828	7.566	84.944	231.593	15,74%

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/retehnologizare a unor sisteme, din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametricaracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei), din considerente de natura legala/conformare – 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), precum si pentru a raspunde necesitatilor de dezvoltare a sectorului energetic din Romania.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru trimestrul I al anului 2017 fata de trimestrul I al anului 2016 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul I (01.01 - 31.03) [mii lei]	Grad de realizare in trimestrul I (01.01 - 31.03) (%)
2017	231.593	36.451	15,7%
2016	255.394	26.671	10,4%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2017

SNN Executiv

Valoarea programului de investitii aferent SNN Executiv este in valoare de 18.227 mii lei, iar printre investitiile cele mai importante care au stat la baza dimensionarii acestuia mentionam:

- „Contributia SNN in cadrul societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3 si 4” estimata la 8.920 mii lei (echivalent 2.000 mii euro), potrivit Hotararii AGEA SNN nr. 7/22.08.2014 de aprobare a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda. Aceasta investitie va fi efectuata ulterior infiintarii noii companii de proiect, pentru derularea proiectului Unitatilor 3 si 4;
- „Capitalizare ELINI (European Liability Insurance for Nuclear Industry)” estimata la 5.352 mii lei (echivalent 1.200 mii euro), reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare

(„ELINI”), cu scopul de a beneficia de avantajele asociatiei; aprobarea aderarii la ELINI este de competenta AGA SNN;

- „Consolidare Sediul Magheru” estimata la 2.100 mii lei. In cursul anului 2016, a fost deschisa cartea funciara pentru cele doua unitati indivize (etajul 5 si etajul 6) si a fost intabulat terenul aferent ce revine SNN in suprafata de 239,05 mp; investitia efectiva nu a fost demarata pana la finele trimestrului I al anului 2017, cladirea avand mai multi co-proprietari.

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programului de investitii aferent Sucursalei CNE Cernavoda pentru anul 2017 este 196.759 mii lei, iar printre investitiile cele mai importante care au stat la baza dimensionarii acestuia mentionam:

- „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”: 41.079 mii lei;
- „Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”: 23.743 mii lei;
- „Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”: 16.150 mii lei;
- „Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie 2-41220-PL 1615 de la Unitatea 2 datorita multiplelor probleme de fiabilitate”: 11.738 mii lei;
- „Marirea sigurantei in functionarea sistemului de evacuare a puterii din CNE Cernavoda, prin re tehnologizarea transformatoarelor de evacuare putere si asigurarea unui trafo de rezerva pentru doua unitati”: 8.284 mii lei;
- „Instalare porti de acces in zona camerei de admisie apa alimentare/ preincalzitor”: 4.070 mii lei;
- „Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si re tehnologizarea sistemelor principale (studii)”: 4.000 mii lei.

Gradul de realizare al programului de investitii al Sucursalei CNE Cernavoda la finele trimestrului I al anului 2017 este de 18,25%.

Valoarea obiectivelor investitionale majore prevazute in programul de investitii al SNN pentru anul 2017 este de 80.972 mii lei.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la sfarsitul trimestrului I al anului 2017 raportat la programul de investitii al SNN este de 9,54%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/Obiectiv de investitii	2017		Grad de realizare
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat pana la 31.03.2017 [mii lei]	(%)
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)	23.743	7.719	32,51%
PJ-04-001	Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica	16.150	-	-
PJ-11-006	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	41.079	2	-
Total		80.972	7.721	9,54%

Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. din data de 29 martie 2017 a aprobat actualizarea pentru anul 2017 a anexelor 1 si 1.1 la contractele de administratie incheiate intre administratori si SNN, unde gradul tinta de realizare a obiectivelor de investitii majore la finele trimestrului I al anului 2017 este de minim 5%. Tinand cont de acest grad tinta, rezulta un grad de realizare de 190,80 % din tinta prevazuta.

Printre activitatile realizate pe parcursul derularii proiectelor majore pana la finele trimestrului I al anului 2017, mentionam:

- „Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”: s-au livrat cosurile necesare stocarii intermediare a combustibilului ars conform graficului contractual; serviciile de proiectare pentru extinderea amplasamentului Depozitului Intermediar de Combustibil Ars si inlocuirea modulelor tip MACSTOR 200 cu module tip MACSTOR 400 incepand cu modulul 10 s-au finalizat; serviciile de proiectare pentru documentatiile de mediu aferente etapei curente de evaluare pentru proiectul "CTRF si Extindere DICA" integrat cu activitatile desfasurate in prezent pe platforma CNE Cernavoda s-au finalizat; lucrarile de constructie ale modulului 8 tip MACSTOR 200 s-au finalizat la data prezentei, receptia la terminarea lucrarilor fiind programata pentru perioada imediat urmatoare; lucrarile de constructie ale modulului 9, tip MACSTOR 200, pregatirea rocii de fundare si turnarea betonului de completare pentru modulul 10 sunt in derulare conform graficului contractual; contractarea lucrarilor de protectie fizica aferente modulului 8 acumuleaza intarzieri in procesul de achizitie, determinate de schimbarea legislatiei si de refacerea in mai multe etape a documentelor asociate acestui proces; conditiile meteorologice nefavorabile din lunile de iarna au generat intarzieri la finalizarea modulului 8 cu aproximativ o luna;
- „Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”: in luna octombrie 2016 s-a finalizat contractarea „Lucrarilor prioritate 2, etapa 1 de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda”; din octombrie 2016 si pana la finele trimestrului I al anului 2017 s-au facut demersurile necesare si s-a obtinut Certificatul de Securitate Industriala, fapt ce permite demararea serviciilor de proiectare; obtinerea Certificatului de Securitate Industriala inainte de demararea serviciilor de proiectare si respectiv termenele legale necesare obtinerii acestuia (aproximativ 4 – 5 luni) au generat amanarea inceperii activitatilor pentru trimestrul II al anului 2017;
- „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”: in cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5 sunt in derulare activitatile de avizare a proiectului tehnic; in ceea ce priveste lucrarile de amenajare, au fost executate lucrari de sistematizare pe verticala, umpluturi cu pamant pentru amenajarea terenului, pregatirea prin demolare a elementelor de fundatie si curatarea suprafetelor subsolului Cladirii Integrate aferent lucrarilor de umpluturi cu nisip stabilizat, forarea peretilor de beton armat ai Cladirii Integrate in vederea realizarii golurilor de usi; in cadrul obiectivului de elaborare a raportului de caracterizare sistematica si analiza a Hazardurilor Externe aplicabile amplasamentului CNE au fost elaborate in cursul anului 2016 trei rapoarte specifice de hazard, continuarea/finalizarea celorlalte rapoarte fiind conditionata de obtinerea informatiilor cu privire la datele istorice si prognozele necesare pentru caracterizarea sistematica a pericolelor externe aplicabile amplasamentului CNE Cernavoda – achizitie separata, necontractata inca; evaluarea si acceptarea pachetelor de proiectare, si identificarea unor cerinte noi (recomandari OSART) au

generat intarzieri, respectiv amanari ale termenelor din graficul de implementare a lucrarilor proiectului.

Sucursala FCN Pitesti

Valoarea programului de investitii aferent Sucursalei FCN Pitesti este in valoare de 16.607 mii lei, iar printre investitiile cele mai importante care au stat la baza dimensionarii acestuia mentionam:

- „Reparatie capitala presa Feintool GKP-F 25/40”: 951 mii lei;
- „Reparatie capitala presa rotativa R53”: 935 mii lei;
- „Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu Standardul TIA942-1 si implementarea de masuri de reducere a riscului de securitate a informatiei”: 900 mii lei;
- „Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit”: 728 mii lei;
- „Lucrari hidroizolatii la cladirile FCN: hala V, hala IV, Pavilion Administrativ”: 680 mii lei;
- „Reparatie capitala cuptor sinterizare HARPER II”: 501 mii lei;
- „Modernizare instalatie de ventilatie laboratoare fizico-chimice”: 400 mii lei.

Gradul de realizare al programului de investitii al Sucursalei FCN Pitesti la finele trimestrului I al anului 2017 este de 3,20%.

Printre activitatile realizate pe parcursul derularii proiectelor de investitii pana la finele trimestrului I al anului 2017, mentionam:

- „Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit”: A fost demarata procedura de achizitie pentru echipamentul „Miniautoclava”; a fost finalizata documentatia de atribuire in conformitate cu prevederile legale in vigoare pentru pozitia „Sisteme automate de prelevare izocinetica a emisiilor de pulberi si gaze din cosurile de dispersie”;
- „Lucrari hidroizolatii la cladirile FCN: hala V, hala IV, Pavilion Administrativ”: documentatia de atribuire pentru demararea procedurii de achizitie este in curs de finalizare;
- „Reparatie capitala presa Feintool GKP-F 25/40”: procedura de achizitie este in desfasurare;
- „Modernizare infrastructura de comunicatie, amenajarea centrului de date in conformitate cu Standardul TIA942-1 si implementarea de masuri de reducere a riscului de securitate a informatiei”: realizarea este conditionata de demararea proiectului de investitii intitulat „Modernizarea si integrarea fluxului informational la nivel SNN”, prevazut a se demara incepand cu anul 2018;
- „Reparatie capitala cuptor sinterizare HARPER II”: a fost finalizata contractarea acestei lucrari de investitii, iar lucrarilor de reparatii sunt estimate a se finaliza in perioada imediat urmatoare;
- La nivelul dotarilor, au fost contractate in cursul anului 2016 si urmeaza a fi livrate si montate in cursul anului 2017 echipamentele „Instalatie grafitare teci” si „Instalatie sudare dop-grila”. De asemenea este in curs de contractare echipamentul „Aparat determinare H2 in element”.

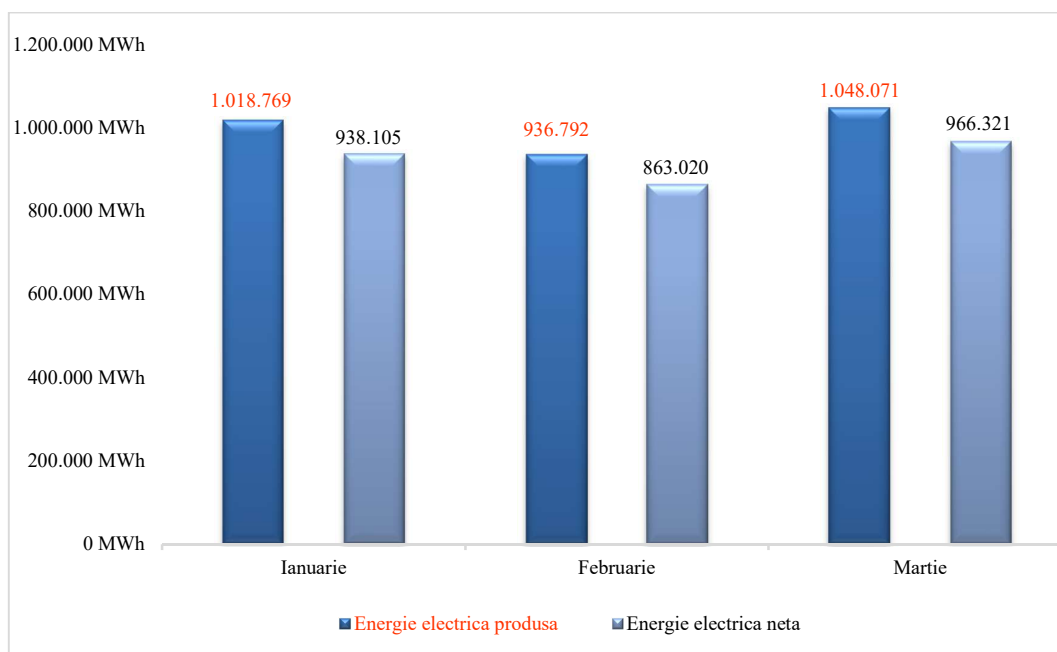
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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.

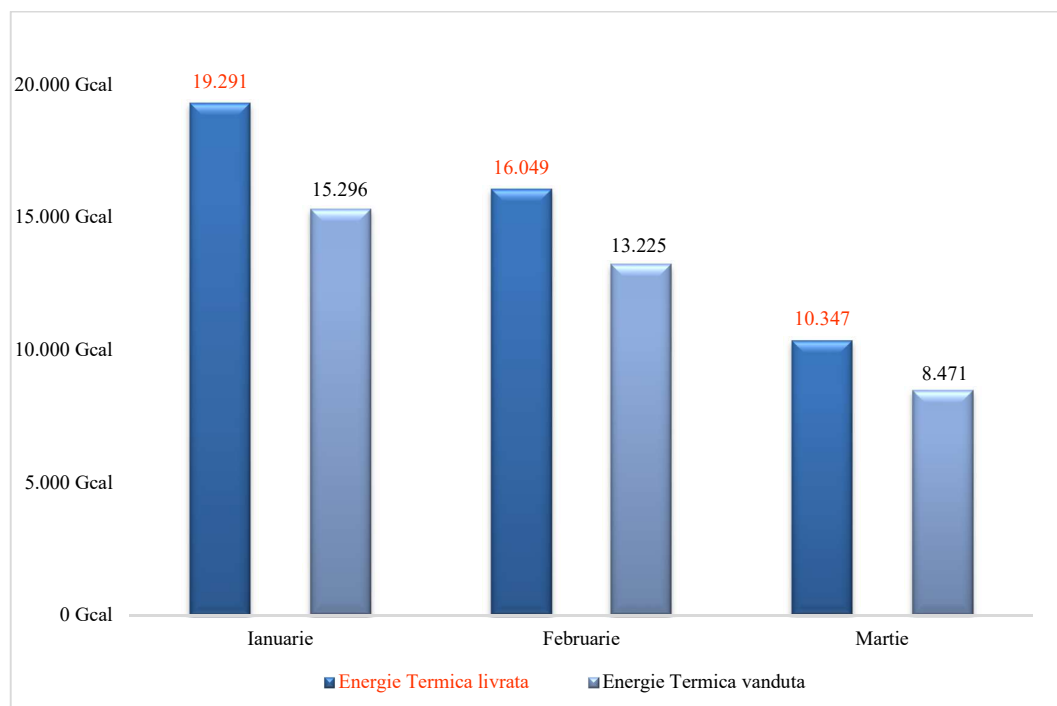
In trimestrul I al anului 2017 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

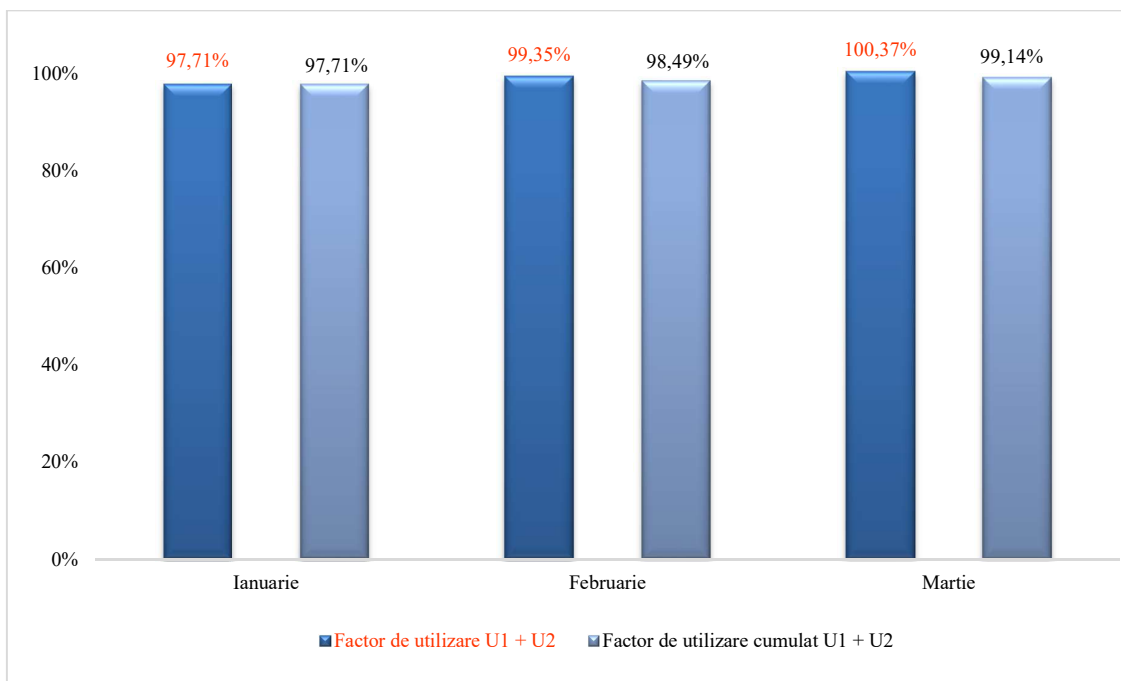
Energie electrica produsa/neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 3.003.631 MWh / Energie electrica neta livrata: 2.767.440 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulativ trimestrul I 2017: 7,87%)



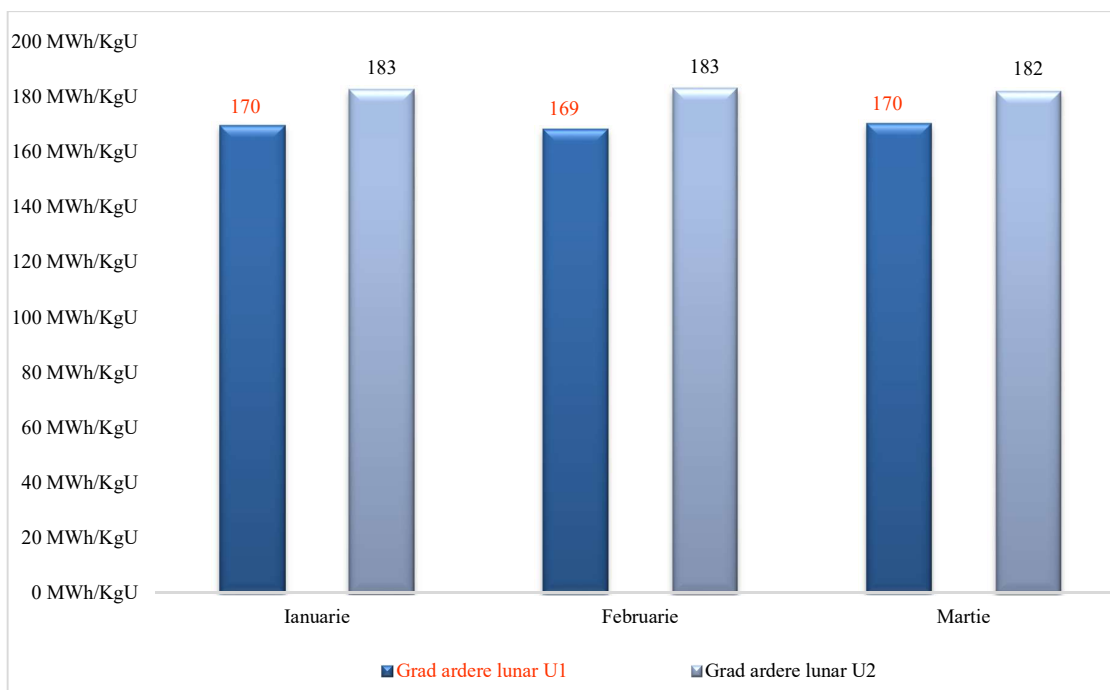
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 45.687 Gcal / Energie termica vanduta: 36.992 Gcal)



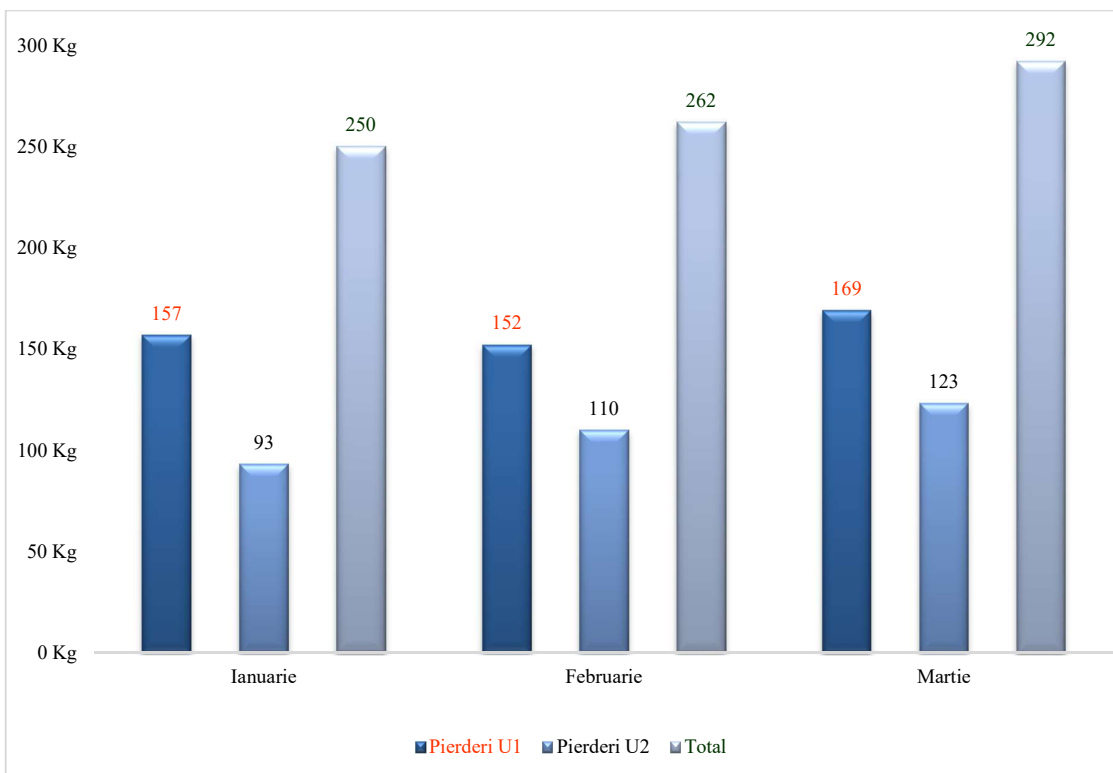
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat trimestrul I 2017: 99,14%)



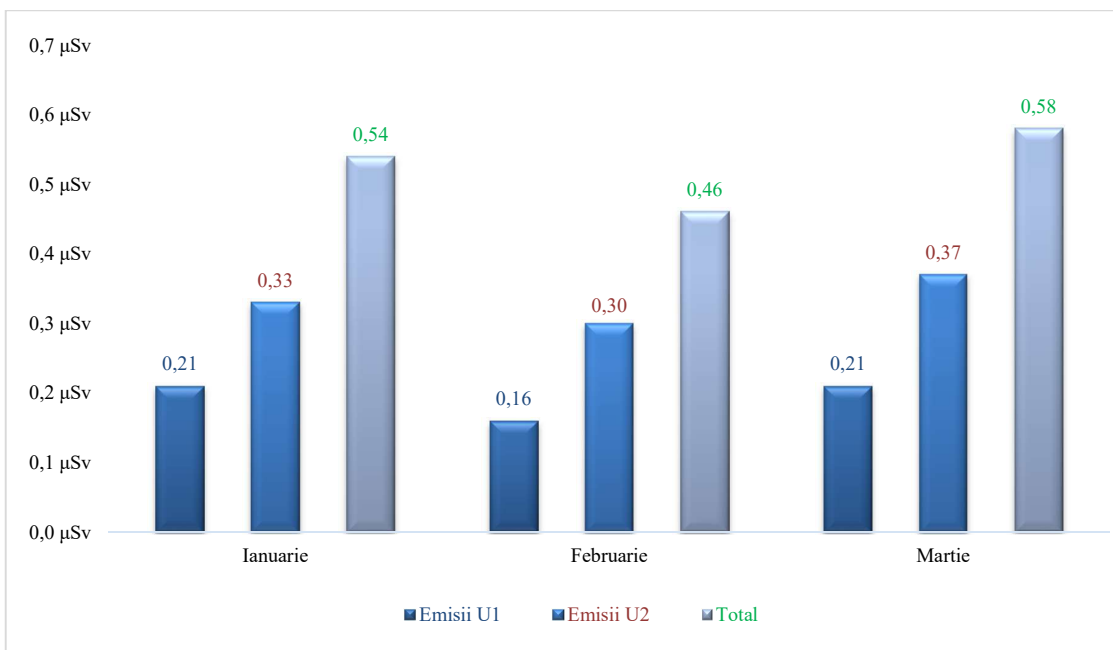
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat trimestrul I 2017: 176,00 / Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat trimestrul I 2017: 804 / Prevazut: max. anual 6.800/unitate)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (µSv)
(Total cumulativ trimestrul I 2017: 1,58 / Limita anuala: 8,50)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In trimestrul I al anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.106 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 54% fata de aceeași perioada a anului 2016 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.012 fascicule.

In trimestrul I al anului 2017, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrari convenit (trimestrul I 2016: 2.160 fascicule livrate).

In trimestrul I al anului 2017 s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu la un pret mediu ponderat de 416,38 lei/kg, existenta in stoc la 31 decembrie 2016, precum si achizitionata in cursul trimestrului I 2017 de la furnizorul Cameco Inc.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 8/17.10.2016 s-a aprobat continuarea negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (“MoU”), pana la data de 20 decembrie 2016, cu aplicarea tuturor celorlalte prevederi ale MoU.
- In data de 20 octombrie 2016 a fost transmisa catre CGN o noua propunere revizuita a Acordului Investitorilor, iar in perioada 24 octombrie 2016 – 8 noiembrie 2016 s-au desfasurat sesiuni intensive de negociere. In data de 10 noiembrie 2016 a fost finalizata lista principalelor aspecte aflate in divergenta, precum si consemnarea aspectelor de escaladat de catre fiecare parte.
- In perioada 6 - 20 decembrie 2016 au avut loc intalniri intre Comisia de negociere si CGN, impreuna cu consultantii celor doua Parti, pentru clarificarea si reformularea anumitor clauze agreate in cadrul negocierilor. In urma acestor intalniri, in data de 20 decembrie 2016, intrucat nu s-a ajuns la un acord privind Documentele Investitiei, CGN si-a exprimat disponibilitatea de a continua negocierile dincolo de termenul de 20 decembrie 2016.
- In data de 31 ianuarie 2017, Comisia de negociere a avizat propunerea de continuare a negocierilor asupra Documentelor Investitiei in aceleasi conditii din MoU, pana la data de 30 iunie 2017, fiind demarate formalitatile pentru obtinerea unui mandat din partea Comisiei Interministeriale, Guvernului Romaniei si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor Societatii cu privire la continuarea negocierilor.
- In data de 6 martie 2017, Comisia Interministeriala a avizat propunerea Comisiei de negociere cu privire la continuarea negocierilor si inaintarea spre aprobare Guvernului Romaniei a unui memorandum in acest sens. Continuarea negocierilor poate avea loc dupa aprobarea in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor Societatii.

Astfel, in perioada urmatoare sunt asteptate decizii din partea autoritatilor competente (Ministerul Energiei, Guvernul Romaniei), precum si din partea Adunarii Generale a Actionarilor SNN care sa conduca la formalizarea continuarii procesului de negociere ce a avut ca ultim termen data de 20 decembrie 2016.

4.2. Litigii 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. 8/6.10.2014 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, la care instanta a stabilit un nou termen de judecata pentru data de 9 mai 2017.

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

Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania au formulat, in Dosarul nr. 3793/2/2013, cerere de chemare in judecata impotriva Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, Guvernului Romaniei si SNN avand ca obiect anularea, pe calea contenciosului administrativ, a deciziei de emitere a Acordului de mediu si a Hotararii Guvernului nr. 737/2013 privind emiterea Acordului de mediu pentru proiectul "Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda".

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

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

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

Pana la aceasta data, cererile formulate de reclamante in sensul scutirii de la plata onorariilor, au fost respinse, ultimul termen de plata acordat de catre instanta fiind 12 mai 2017.

4.4. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2017 este prezentata in **Anexa 4**.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI LA 31 martie 2017

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2017 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	5,15
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	16,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	14,4%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor	Cifra de afaceri/Active imobilizate	x	0,27

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2017

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Conform prevederilor art. 7.19 si art. 7.21 din contractele de administratie incheiate de membrii Consiliului de Administratie in functie la data de 31 martie 2017 (al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017) si Societate, acestia au urmatoarele obligatii:

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

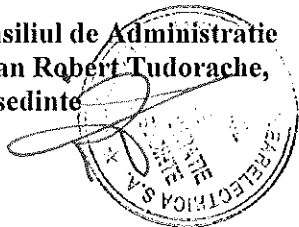
Totodata, contractele de administratie incheiate de Societate cu membrii Consiliului de Administratie al caror mandat a expirat la data de 25 aprilie 2017 prevad la art. 23 faptul ca Societatea are obligatia sa achite toate drepturile banesti cuvenite administratorului prevazute in contractul de administratie. Astfel, in vederea respectarii prevederilor contractuale ale membrilor Consiliului de Administratie in exercitiu la 31 martie 2017 precum si in vederea respectarii obligatiilor Societatii de a calcula si acorda administratorilor remuneratiile cuvenite, asa cum sunt stabilite prin contractele de administratie in vigoare la 31 martie 2017, gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta a fost calculat pe baza Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN aprobat de AGA prin Hotararea nr. 1/29.03.2017 si a defalcarii pe trimestre a bugetului, precum si pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si SNN, actualizate prin Hotararea AGA nr. 1/29.03.2017, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2017, respectiv si pentru trimestrul I 2017.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul I al anului 2017, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 146,92%).

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii, conform Tabel 28 din Planul de Administrare al Consiliului de Administratie in functie la 31 martie 2017 ("Planul de administrare") si a bugetelor anuale, in determinarea gradului de indeplinire a planului valoric de investitii sunt luate in calcul doar investitiile mentionate in Tabelul 28 din Planul de Administrare, iar gradul de realizare este limitat la maxim 100% (realizat vs. planificat).

Conform prevederilor contractuale, prevederilor Actului Constitutiv si prevederilor OUG nr. 109/2011, Consiliul de Administratie monitorizeaza inclusiv rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandat ale acestora; pentru informare, indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul I al anului 2017 (136,30% Directorul General si Directorul Financiar).

Consiliul de Administratie
Iulian Robert Tudorache,
Presedinte



Director General
Daniela Lulache

Director Financiar
Mihai Darie

Nota: Avand in vedere ca raportul trimestrial este aferent trimestrului I al anului 2017 si ca in aceasta perioada Consiliul de Administratie a avut o alta componenta, precum si faptul ca acest raport care cuprinde inclusiv gradul de indeplinire a indicatorilor si criteriilor de performanta conform contractelor de administratie in vigoare in perioada respectiva, dupa aprobarea de catre Adunarea Generala a Actionarilor, va fi baza pentru plata indemnizatiilor variabile pentru membrii Consiliului de Administratie care nu mai sunt in functie la data prezentului document. Raportul urmeaza sa fie transmis pentru asumare de catre fiecare membru al Consiliului de Administratie cu mandat valabil in perioada 01.01.2017-31.03.2017 si care nu se mai regaseste in functie la data prezentului document.

Anexa 1 – Pozitia financiara la 31 martie 2017

	31 martie 2017	31 decembrie 2016
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.030.531.520	7.108.486.979
Imobilizari necorporale	76.029.183	80.636.405
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate	7.248.249.904	7.330.812.585
Active circulante		
Stocuri	318.728.805	331.057.122
Creante comerciale si alte creante	154.512.165	162.063.302
Plati efectuate in avans	25.644.100	12.699.411
Depozite bancare	1.386.070.605	1.245.073.268
Numerar si echivalente de numerar	275.697.727	263.714.387
Total active circulante	2.160.653.402	2.014.607.490
Total active	9.408.903.306	9.345.420.075
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 pentru plati in avans la capitalul social	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	259.013.594	265.842.461
Rezultatul reportat	4.067.982.885	3.977.101.856
Total capitaluri proprii	7.590.665.418	7.506.613.256
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.058.668.279	1.087.961.815
Venituri in avans pe termen lung	139.860.450	143.446.616
Datorii privind impozitul amanat	159.090.754	163.087.603
Obligatii privind beneficiile angajatilor	41.261.808	31.907.053
Total datorii pe termen lung	1.398.881.291	1.426.403.087
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	163.539.352	178.860.825
Impozit pe profit datorat	25.585.544	6.431.972
Venituri in avans pe termen scurt	13.446.781	6.181.408
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	216.784.920	220.929.527
Total datorii curente	419.356.597	412.403.732
Total datorii	1.818.237.888	1.838.806.819
Total capitaluri proprii si datorii	9.408.903.306	9.345.420.075

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31 martie 2017

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2017 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2016 (neauditata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	483.910.118	446.432.316
Venituri din transportul energiei electrice	3.706.727	11.321.171
Total venituri	487.616.845	457.753.487
Alte venituri	7.380.161	(3.319.128)
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(122.892.851)	(119.055.466)
Cheltuieli cu personalul	(76.943.874)	(67.952.824)
Costul energiei electrice achizitionate	(8.474.290)	(2.413.899)
Reparatii si mentenanta	(12.213.683)	(16.749.315)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.706.727)	(11.321.171)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.756.343)	(1.754.185)
Costul cu combustibilul nuclear	(37.551.984)	(39.178.963)
Alte cheltuieli din exploatare	(121.978.220)	(120.031.281)
Total cheltuieli din exploatare	(387.517.972)	(378.457.104)
Profit din exploatare	107.479.034	75.977.255
Cheltuieli financiare	(19.133.109)	(22.106.103)
Venituri financiare	17.294.934	32.405.776
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(1.838.175)	10.299.673
Profit inainte de impozitul pe profit	105.640.859	86.276.928
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(21.588.697)	(19.415.463)
Profitul perioadei	84.052.162	66.861.465

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2017

						mii lei
	INDICATORI		Nr. rd.	Bugetat Trim. I 2017 - aprobat prin Hotarare AGOA nr. 1/ 29.03.2017	Realizat Trim I 2017	% Realizat vs. Aprobat (col. 5/col. 4)
1	2		3	4	5	6
I	VENITURI TOTALE (Rd.2+Rd.5+Rd.6)		1	517.966	512.292	98,9%
1	Venituri totale din exploatare, din care:		2	491.951	494.997	100,6%
	c1	Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	-	-	-
	c2	Transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	-	-	-
2	Venituri financiare		5	26.015	17.295	66,5%
3	Venituri extraordinare		6	-	-	-
II	CHELTUIELI TOTALE (Rd.8+Rd.20+Rd.21)		7	470.953	406.651	86,3%
1	Cheltuieli de exploatare		8	446.557	387.518	86,8%
	A. Cheltuieli cu bunuri și servicii		9	162.701	111.662	68,6%
	B Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate		10	68.839	63.981	92,9%
	C. Cheltuieli cu personalul		11	76.852	68.577	89,2%
	C0	Cheltuieli de natură salarială (Rd.13+ Rd.14)	12	58.714	51.901	88,4%
	C1	Cheltuieli cu salariile	13	53.472	49.433	92,4%
	C2	Bonusuri	14	5.243	2.468	47,1%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul	15	259	238	92,0%
		a) cheltuieli cu plățile compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	16	-	-	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	492	214	43,4%
	C5	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	18	17.387	16.224	93,3%
	D. Alte cheltuieli de exploatare		19	138.165	143.298	103,7%
2	Cheltuieli financiare		20	24.396	19.133	78,4%
3	Cheltuieli extraordinare		21	-	-	-
III	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)		22	47.013	105.641	224,7%
IV	IMPOZIT PE PROFIT		23	10.126	21.589	213,2%
V	PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT		24	36.887	84.052	227,9%

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 31 martie 2017 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
SNN Executiv								
1.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.R.L.	Creanta 3.369.886,85 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	11.09.2017
2.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras - Severin	Creditor	S.C. CET Energoterm Resita S.A.	Creanta 580.974,21 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	15.06.2017
3.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1 Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte raspundere civila.	Prejudiciu 13.493.080,3 lei	Fond	<i>Fond</i> Condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea prejudiciului. <i>Apel</i>	23.05.2017
4.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Societatea se afla in insolventa. SNN a solicitat creanta in valoare de 7.828.405,48 lei. Prin sentinta civila nr. 10/28.01.2016, instanta a dispus inceperea procedurii falimentului debitoarei RAAN si a numit lichidator pe Euro Insol S.P.R.L.	14.09.2017
5.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	12.06.2017
6.	3793/2/2013	Administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat - Parat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	<i>Fond</i> Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost	12.05.2017

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
							<p>completata prin cererea aditionala, neintemeiata. Hotararea nr. 1436/09.05.2014.</p> <p><i>Recurs</i> Decizia nr. 2100/23.06.2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace Cee Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr. 1436/09.05.2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a Contencios administrativ și fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeași instanță. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi 23 iunie 2016.</p> <p><i>Fond rejudecare (CAB)</i></p>	
7.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	27.06.2017
8.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem S.A.	Creanta 2.446.227,08 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	18.10.2017
9.	416/2/2014	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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 octombrie 2014 s-a respins cererea S.N. Nuclearelectrica S.A., neintemeiata. Cu apel.</p> <p><i>Recurs</i></p>	16.05.2017
10.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	<p>Constatare nulitate absoluta a Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014 majorare capital social cu aport numerar prin emitere actiuni. Mentionare hotarare judecatoreasca la Registrul Comertului si radierea mentiunilor de la Registrul Comertului</p>	Fond	<i>Fond</i>	09.05.2017

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
					in baza hotararii AGEA anulate.			
11.	11661/3/2014 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	<p><i>In fond (TB)</i> A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.</p> <p><i>Apel CAB</i> Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeași 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 SNN nr. 1/11.03.2014.</p>	Suspendat, pana la obtinerea raspunsului la solicitarea inaintata catre Curtea de Justitie a Uniunii Europene
12.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Abuz in serviciu, conflict de interese. Prejudiciu 3.471.463 Euro	Fond	<i>Fond</i>	24.05.2017
13.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati	Reclamant	ArcelorMittal Galati S.A.	8.575.245,78 lei	Fond	<p>Societatea solicita diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate</p> <p><i>Fond</i> Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013, nefondata. Cu apel. Societatea a formulat apel.</p>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
14.	26062/3/2015	Administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	Suspendare. Decizie CC nr. 9/23.03.2015. Incheiere CC 38/19.06.2015. Raport control 341/27/2015 la FCN Pitesti.	Fond	<i>Fond</i> Admite cererea si dispune suspendarea executarii Deciziei nr. 9/23.03.2015 pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond, executorie. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 90/01.02.2016.	Suspendat, pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond
15.	4960/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O	Fond	<i>Fond</i> Admite in parte cererea si suspenda executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr. 16/11.05.2015 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei Departamentul IV pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond inregistrate in dosarul nr. 4912/2/2015. Executorie. Respinge, inadmisibila cererea de suspendare a executarii punctului 10 din Incheierea nr. 59/17.07.2015 și a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a Romaniei. Cu recurs in 5 zile de la comunicare, Hotararea nr. 2608/ 15.10.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
16.	4961/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare SERVICII TURISTICE	Fond recurs	<i>Fond</i> Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind suspendarea executarii pct. 3.1.5 al Raportului de control nr. 4371/10.04.2015 si, in consecinta, respinge, inadmisibil acest capat de cerere. Respinge, in rest, cererea de suspendare executare, neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2660/20.10.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
17.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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 punctul II.11, precum si a	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
		Inalta Curte de Casatie si Justitie					Incheierii nr. 59/2015 - punctul 9, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulara punctului II.11 din Decizia nr. 16/2015 și a punctului 9 din Incheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015 - punctele 3.1.9 - inadmisibila. Cu drept de recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2684/ 20.10.2015. <i>Recurs</i>	
18.	4969/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura MICROSOFT	Fond	<i>Fond</i> Respinge cererea de suspendare a punctului 3.1.11 a raportului de control nr. 4371/10.04.2015 emis de Curtea de Conturi a Romaniei, inadmisibila. Admite in parte cererea de suspendare. Suspenda executarea punctului 11 al Incheierii nr. 59/17.07.2015 si al punctului 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. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2956/11.11.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
19.	4970/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare masura NEREZIDENTI	Fond	<i>Fond</i> Admite in parte cererea. Solutia pe scurt: admite in parte cererea. Dispune suspendarea partiala a Deciziei nr. 16/11.05.2015 in ce priveste punctul II.8, respectiv a Incheierii nr. 59/17.07.2015 in ce priveste punctul 6, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. Respinge, inadmisibila cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr. 4371/10.04.2015. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2503/07.10.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
20.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare executare Masura derulare contract GENERAL CONCRETE	Fond	<i>Fond</i> Respinge actiunea, neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2773/28.10.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
21.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	<i>Fond</i> Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr. 16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr. 13. 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. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 10.06.2016. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
22.	4902/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	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 punctul 9 si punctul 8 din Incheiere, respectiv masurile de la punctele II.11 si II.10 din decizie. Respinge fiind inadmisibil punctul 3 din ambele cereri, privind anularea partiala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Definitiva. Hotararea nr. 3419/17.12.2015. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
23.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	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	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
							suspendarii. Respinge actiunea, nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Respinge actiunea, nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr. 2961/10.10.2016. <i>Recurs</i>	
24.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	<i>Fond</i> Admite cererea. Solutia pe scurt: 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 punctul 10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata cu privire la masura dispusa la punctul II.12 din dispozitivul deciziei, precum si punctul 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parat. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 173/26.01.2016. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
25.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	<i>Fond</i>	09.06.2017
26.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	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, inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr. 4371/10.04.2015. Respinge, neintemeiata actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 373/09.02.2016. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
27.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	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	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
		Inalta Curte de Casatie si Justitie					decizia nr. 16/11.05.2015, in ceea ce priveste punctul 11 din incheiere, respectiv masura de la punctul II.13 din decizie. Respinge, inadmisibil punctul 3, privind anularea pariala a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 236/28.01.2016. <i>Recurs</i>	
28.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	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 punctului VI din contestatia nr. 6420/28.05.2015 si in consecinta anuleaza masura luata la punctul II.8 din decizia nr. 6/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la punctul 3 din aceeaasi decizie, precum si punctul 3.1.3 din raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10 martie 2016. <i>Recurs</i>	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termenul.
29.	45487/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VIII-a munca Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Salariati S.N. Nuclearelectrica S.A.	Prejudiciu 708.407 lei Litigiu de munca executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	<i>Fond</i> Admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune, invocata de parati, si respinge cererea fiind prescris dreptul la actiune. Cu apel in 10 zile de la comunicare, care se va depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VIII-a. Hotararea nr. 5836/07.06.2016. Respinge cererea de chemare in garantie formulata de catre parati in contradictoriu cu chematul in garantie AIG Europe Limited Londra, neintemeiata. Cu apel in 10 zile de la comunicare, care se va depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VIII-a. Pronuntata 27.09.2016. <i>Apel</i> Respinge apelul principal formulat de apelanta reclamantă împotriva secțiunii civile nr. 5836/07.06.2016 ca nefondat. Admite apelul incident formulat de apelanții pârâți împotriva aceleiași sentințe. Schimbă în parte considerentele	Hotarare definitiva

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
							sentinței apelate, pe care le înlocuiește cu cele ale instanței de apel. Respinge apelul provocat formulat de apelanții pârâți împotriva sentinței civile nr. 8357/27.09.2016 ca nefondat. Definitivă. Pronunțată în ședință publică azi, 03.05.2017. Document: Hotărâre 2698/2017 03.05.2017	
30.	45494/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VIII-a munca	Reclamant	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	<i>Fond</i> Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie fiind ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia-Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti, Sectia a VI-a Civila, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata in sedinta publica, azi, 29.11.2016. Hotararea nr. 7583/29.11.2016.	Sentinta neredactata. Societatea va formula apel.
31.	6874/3/2016*	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si Pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Pretentii 131.080,08 euro Contributii conform, Hotararii de Guvern nr. 1080/2007 pentru 2010 – 2012. Contributii pentru 2013 – 2015, pentru diferenta energie produsa si cea livrata in SEN. Penalitati 2010 - 2015 pana la data achitarii efective.	Fond	<i>Fond</i> Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune, neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare. Pronuntata azi, 23.09.2016, solutia fiind pusa la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei.	Sentinta neredactata.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
32.	9230/3/2016	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a	Parat	Greenpeace CEE Romania	Comunicare informatii de interes public Proiect Unitatile 3 si 4.	Fond	<p>Cerere de interventie accesorie in interesul paratului Ministerul Energiei.</p> <p><i>Fond</i></p> <p>Respinge cererea, neintemeiata. Admite cererea de interventie accesorie in favoarea paratului. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 6924/05.12.2016.</p>	Sentinta neredactata.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	10673/118/2010	Civil/ Tribunalul Constanta	Parat	Sava Marian	Evacuare teren aferent conductelor de transport energie termica si plata despsgubiri.	Fond	<p><i>Fond</i></p> <p>Respinge 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 tardiv formulata cererea reclamantului privind modificarea cadrului procesual pasiv. Constata ramasa fara obiect exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda. Respinge neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamantul Sava Marian in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A. Respinge fiind 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. Obliga reclamantul Sava Marian la plata sumei de 27.003,33 lei catre parata S.N. Nuclearelectrica S.A., reprezentand cheltuieli de judecata (taxa judiciara de timbru, timbru judiciar, onorariu expert). Cu apel in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14.03.2016. Document: Hotararea nr. 603/14.03.2016.</p> <p><i>Apel</i></p> <p>Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge</p>	Decizie neredactata.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
							fiind nefondata exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv si rejudecand cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliul Local Cernavoda și Orasul Cernavoda dispune: respinge exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda, nefondata. Respinge cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliului Local Cernavoda si Orasul Cernavoda, nefondata. Mentine restul dispozitiilor sentintei apelate. Definitiva. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 22.03.2017. Red.dec.C.M./gref.CG. Document: Hotararea nr. 196/22.03.2017.	
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 S.N. Nuclearelectrica S.A. – 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.	3657/256/2013	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Tudose Alexandru, Predoiu Bogdan, Purcarea Gica, Laudatu Ioana etc.	Cerere revendicare tronson T1, Cernavoda	Apel	<i>Fond</i> Cererea societatii a fost admisa. <i>Apel</i> Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv. Respinge, nefondata exceptia tardivitatii cererii privind modificarea cadrului procesual pasiv si rejudecand cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliului Local Cernavoda si Orasul Cernavoda dispune: respinge exceptia lipsei capacitatii procesuale de folosinta a Consiliului Local Cernavoda, nefondata. Respinge cererea de chemare in judecata formulata in contradictoriu cu paratii Consiliului Local	Decizie neredactata.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2017

(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	Termen
							Cernavoda si Orasul Cernavoda, nefondata. Mentine restul dispozitiilor sentintei apelate. Definitiva. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 196/22.03.2017.	

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor de performanta la 31 martie 2017 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM I ^{*)}	Realizari TRIM I	(%) Grad de indeplinire	Coefficient de ponderare	(%) Grad de indeplinire a indicatorilor de performanta (col. 5 * col. 6)
0	1	2	3	4	5	6	7
Imbunatatirea indicatorilor privind performantele financiare ale Societatii							
1	Cifra de afaceri anuala (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	472,00	488,16	103,42%	0,20	20,68%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	45,00	107,48	238,84%	0,20	47,77%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	234,00	246,30	105,26%	0,10	10,53%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	947,00	793,83	119,30%	0,10	11,93%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	Min. 5%	9,54%	190,80%	0,15	28,62%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coeficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	Min. 80%	99,14%	123,93%	0,10	12,39%
Operarea unitatilor nucleare in conditii de siguranta si securitate nucleara pentru personal, populatie, mediu si activele de productie							
8	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		0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	0 evenimente mai mari de nivel 1 pe scara INES	100,00%	0,05	5,00%
Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta						1,00	146,92%

*) Valori potrivit Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2017, aprobat prin Hotararea AGA nr. 1/29.03.2017.