



RAPORT TRIMESTRIAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2014

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 1286/2012 in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

Data raportului: Noiembrie 2014

CUPRINS

1. INTRODUCERE	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Pozitia financiara la 30.09.2014	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2014	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.09.2014	4
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 30.09.2014.....	9
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda.....	10
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti	14
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1 Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	15
4.2. Litigii majore.....	15
4.3 Stadiul actiunilor referitoare la transferul apei grele la rezerva stat	15
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2014.....	16
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA	16
Anexa 1 – Pozitia financiara la 30.09.2014	17
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2014	18
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2014.....	19
Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.09.2014.....	20
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.09.2014 - Consiliul de Administratie	29

1. INTRODUCERE

Raportul administratorilor pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2014 este intocmit in baza Legii nr. 31/1990 republicata cu modificarile si completarile ulterioare, a OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice cu modificarile si completarile ulterioare si a Contractelor de administratie incheiate intre administratori si societate.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile financiare prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt furnizate in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate neauditate pentru perioada 1.01.2014 – 30.09.2014, intocmite in conformitate cu OMFP nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor Contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, precum si in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”. Prezentul raport este insotit de Situatiile financiare individuale interimare simplificate neauditate la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2014 (in anexe sunt incluse extrase din aceste situatii financiare).

2.1. Pozitia financiara la 30.09.2014

Pozitia financiara la 30.09.2014 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	Sept 2014	Dec 2013	Variatie
Active imobilizate	8.055.125	8.279.553	-3%
Active circulante	3.119.401	3.420.660	-9%
Total active	11.174.526	11.700.214	-4%
Datorii pe termen lung	1.946.695	2.096.401	-7%
Datorii curente	1.768.645	1.905.375	-7%
Total datorii	3.715.340	4.001.776	-7%
Capitaluri proprii	7.459.186	7.698.437	-3%
Total capitaluri proprii si datorii	11.174.526	11.700.214	-4%

Activele imobilizate s-au mentinut la un nivel apropiat de cel inregistrat la 31.12.2013. Impactul investitiilor efectuate in principal pentru proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 a fost compensat de amortizarea perioadei.

Activele circulante au inregistrat o diminuare fata de 31.12.2013, pe fondul scaderii numerarului si echivalentelor de numerar cu contravaloarea dividendelor declarate si platite in suma de 339.784 mii lei.

Datorii pe termen lung s-au diminuat cu platile de rate bancare scadente aferente creditelor externe contractate cu Societe Generale si Euratom pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda.

La 31.12.2013 pozitia **datorii curente** cuprinde cota parte datorata pe termen scurt din soldul creditelor externe, creditul contractat cu BCR de catre Ministerul Finantelor Publice, achitat integral de SNN in luna iulie 2014 (25.964 mii lei), precum si datoria privind impozitul pe profit achitat integral la 30 septembrie 2014.

In timpul perioadei de noua luni incheiata la 30.09.2014, SNN a obtinut titlul de proprietate pentru un teren primit cu titlu gratuit de la Ministerul Economiei. Societatea va emite noi actiuni in vederea cresterii capitalului social cu valoarea terenului. Astfel, la 30.09.2014, **capitalurile proprii** au crescut cu suma de 1.926 mii lei reprezentand valoarea justa a terenului. Pana in prezent, Adunarea Generala a Actionarilor nu a aprobat majorarea de capital cu contravaloarea acestui teren.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2014

In perioada de noua luni incheiata la 30.09.2014, SNN a obtinut un profit net de 99.780 mii lei.

MII LEI	Ian - Sept 2014	Ian - Sept 2013	Variatie
Productie (GWh)	7.980	8.099	-1%
Venituri din exploatare	1.321.627	1.486.141	-11%
Cheltuieli din exploatare	(877.536)	(820.425)	7%
EBITDA	444.092	665.717	-33%
Depreciere si amortizare	(336.140)	(308.364)	9%
EBIT	107.952	357.353	-70%
Venituri financiare nete	8.954	29.818	-70%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(17.126)	(73.567)	-77%
Profit net	99.780	313.604	-68%

Profitul operational (EBITDA) s-a diminuat cu 33% fata de aceeași perioadă a anului precedent, această evoluție fiind rezultatul următorilor factori:

- Evoluția negativă a veniturilor din exploatare cauzată de scăderea prețurilor de vânzare a energiei electrice pe piața concurențială (-19%) care nu a compensat diminuarea cantităților vândute pe piața reglementată (-29%);
- În 2014 nu au mai fost realizate venituri din penalități semnificative (în ianuarie – septembrie 2013 acestea au fost în cuantum de 43.091 mii lei);
- Introducerea începând cu 1 ianuarie 2014 a taxei pe construcții speciale care a dus la o creștere a cheltuielilor din exploatare cu 67.048 mii lei în perioada analizată comparativ cu perioada similară din 2013. Impozitul pe construcții speciale a fost recunoscut de ANRE în prețul reglementat începând cu luna iulie 2014, dar doar pentru porțiunea aferentă semestrului II al anului 2014.

Societatea este expusă riscului valutar față de mai multe monede printre care EUR, CAD și USD. În perioada ianuarie – septembrie 2014 diferențele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferențe din curs valutar) au influențat pozitiv rezultatul net al societății, profitul din activitatea financiară fiind în sumă de 8.954 mii lei, dar în scădere cu 70% față de aceeași perioadă din 2013.

Contul de profit și pierdere pentru perioada încheiată la 30.09.2014 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Execuția bugetului de venituri și cheltuieli la 30.09.2014

Bugetul de venituri și cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2014 a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 413/2014 și prin Hotărârea nr. 5/31.07.2014 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SNN.

În ședința Consiliului de Administrație din data de 15.09.2014, a fost aprobată actualizarea indicatorilor BVC pentru anul 2014. Astfel, veniturile totale prevăd o majorare de 89.737 mii lei (+4.92%), iar cheltuielile o majorare de 5.104 mii lei (+0.29%) față de Bugetul aprobat inițial, profitul brut estimat fiind de 124.271 mii lei (+213.5%). Societatea este monitorizată de către Ministerul Economiei și de către Ministerul Finanțelor Publice cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor și creanțelor restante. Execuția BVC la 30.09.2014 este prezentată în **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru 30.09.2014 (**Anexa 3**), rezulta o depășire a rezultatului brut bugetat cu 26,4%, care se datorează cheltuielilor totale programate realizate în procent de 97,8%, în timp ce veniturile totale au fost realizate în proporție de 99,7%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In perioada ianuarie - septembrie 2014 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 8.623.140 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Energetic National 7.929.801 MWh (diferenta, respectiv 693 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2013 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 7.986.669 MWh, s-a inregistrat o scadere de 0,7%.

In trimestrul III 2014 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.031.932 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Energetic National 2.784.110 MWh (diferenta, respectiv 248 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu trimestrul III 2013 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.781.907 MWh, s-a inregistrat o crestere de 0,08 %.

In perioada ianuarie – septembrie 2014, programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2014 a avut in vedere pentru primele 9 luni o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 7.731.535 MWh, a fost realizat in proportie de 102,56%.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2014 a avut in vedere pentru trimestrul III o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.746.396 MWh, a fost realizat in aceasta perioada in proportie de 101,37%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul III 2014, anual, precum si de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2014 au fost:

	Ianuarie - Iunie 2014	Iulie 2014	August 2014	Septembrie 2014	Cumulat septembrie 2014	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	83,19%	98,20%	97,58%	99,01%	88,27%	90,24%
Unitatea 2	100,05%	97,47%	97,37%	95,27%	98,93%	94,44%

Factorul de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 in 2014 este influentat de oprirea planificata.

In trimestrul III 2014 a avut loc o oprire neplanificata la Unitatea 2 CNE Cernavoda, survenita in data de 8 septembrie (17:30), cu o durata de 21,5 ore, din cauza unui defect la sistemul de excitatie generator care a determinat declansarea unitatii, urmata de reducerea puterii la reactor („stepback”). Aceasta este singura oprire neplanificata la unitatile CNE Cernavoda din anul 2014.

In primele 9 luni 2014, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mica cu 0,71% fata de perioada similara din 2013.

La nivelul trimestrului III 2014, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mare cu 0,08% fata de perioada similara din 2013; valorile sunt apropiate intrucat si in anul 2013 in trimestrul III a fost inregistrata o oprire neplanificata la Unitatea 2, pentru o perioada de 45,7 ore (2-4 iulie 2013).

3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in perioada ianuarie - septembrie 2014 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie (cantitati, preturi si valori) in perioada ianuarie - septembrie 2014

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei cu TG inclus/ MWh)	Contravaloarea (lei) inclusiv TG
Contracte reglementate	2.768.887	34,70	158,83	439.790.586
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU-PI), din care:	5.210.721	65,30	165,84	864.144.658
- vanzari pe contracte PCCB	4.265.323	53,45	171,21	730.245.243
- vanzari pe PZU	945.398	11,85	141,63	133.899.415
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				786.932
Total vanzari ianuarie – septembrie 2014	7.979.608			1.304.722.176

La tranzactiile cu energie electrica in perioada ianuarie - septembrie 2014 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte si pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intrazilnica) este de 7.979.608 MWh, cu 0,98% peste programul de vanzari, de 7.901.851 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, in primele 9 luni 2014, sunt de 1.304.722.176 lei (depasire cu 2,91% fata de valoarea avuta in vedere la constructia Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2014 aprobat in Adunarea Generala a Actionarilor din 31.07.2014, dar mai mici cu 8,31% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute, rezultat in primele 9 luni 2014 este de 163,41 lei/MWh (include TG). In primele 9 luni ale anului 2013, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 175,59 lei/MWh.

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in primele 9 luni 2014, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 34,92%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (PCCB) au reprezentat in primele 9 luni ale anului 2014 o cota procentuala de 53,45% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB in aceasta perioada a fost de 171,21 lei/MWh, inregistrand o scadere de 18,09% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB din perioada similara 2013, respectiv de 209,03 lei/MWh.

In perioada ianuarie - septembrie 2014, SNN a derulat 137 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2014);
- 110 contracte incheiate pe PCCB,
- 20 contracte incheiate pe PCCB NC;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2014).

Pe PZU in primele 9 luni 2014 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 11,85% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 8,61% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2013. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (Piata pentru Ziua Urmatoare - PZU, Piata Intrazilnica - PI) realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 141,63 lei/MWh, fata de 141,02 lei/MWh inregistrat in perioada similara din 2013.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul III 2014 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2014

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei cu TG inclus/ MWh)	Contravaloarea (lei) inclusiv TG
Contracte reglementate	947.966	33,87	164,53	155.971.073
Vanzari pe piata libera (contracte PCCB si PZU-PI), din care:	1.850.578	66,13	170,76	315.958.714
- vanzari pe contracte PCCB	1.748.265	62,47	172,83	302.144.809
- vanzari pe PZU	102.313	3,66	135,02	13.813.905
Venituri din dezechilibre pozitive valorificate pe Piata de Echilibrare				281.012
Total vanzari trimestrul III 2014	2.798.544			472.210.799

La tranzactiile cu energie electrica in trimestrul III 2014 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte si pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intrazilnica) este de 2.798.544 MWh, cu 0,30% sub programul de vanzari, de 2.806.896 MWh. Diferenta dintre energia vanduta si energia livrata de CNE Cernavoda este reprezentata partial de energia cumparata pe durata opririi neplanificate pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale care a fost achizitionata in cea mai mare parte de pe Piata de Echilibrare, producandu-se astfel abateri negative ale productiei fata de prognoza zilnica.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica pentru trimestrul III 2014, sunt de 472.210.799 lei (depasire cu 4,85% fata de valoarea avuta in vedere la constructia Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2014 aprobat in Adunarea Generala a Actionarilor din 31.07.2014, dar mai mici cu 4,52% fata de realizarile din aceeaasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute, rezultat in trimestrul III 2014, este de 168,63 lei/MWh (include TG). In trimestrul III 2013, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 175,08 lei/MWh.

In trimestrul III 2014 s-a mentinut, ca si in precedentele 18 luni, o diferenta semnificativa intre preturile inregistrate pe PCCB si cele din PZU; cu toata volatilitatea specifica preturilor din PZU, acestea au fost in medie mult mai mici decat preturile de pe piata contractelor, una din cauze fiind energia din surse regenerabile care este oferita pe PZU la preturi reduse. De aceea, in aceasta perioada volumul tranzactiilor pe PZU s-a situat in jurul a 40% din totalul consumului de energie din Romania.

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, plus un contract negociat de furnizare pe piata concurentiala, cu Transelectrica, precum si prin tranzactii pe piata spot.

Cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr.3906/2013. Fata de anul 2013, ANRE a redus cantitatile reglementate de la circa 50% la 35% din productia programata a CNE Cernavoda. Pretul reglementat pentru SNN, incepand cu luna iulie 2014, a fost majorat cu 5,6% prin Decizia ANRE 1408/18.06.2012 la valoarea medie de 154,07 lei/MWh (fara TG). In intelegerea SNN, ANRE a tinut cont, la stabilirea noilor preturi, de costurile generate de instituirea impozitului pe constructii speciale, având la bază documentele aferente primei plăți efectuate de SNN în luna mai.

La vanzarea energiei pe contractele reglementate, pe langa acest pret se adauga tariful reglementat TG pentru introducerea in rețeaua de transport, de 10,32 lei/MWh (majorat de la 10,02 lei/MWh incepand cu luna iulie prin Ordinul ANRE 51/26.06.2014).

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in trimestrul III 2014, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 34,05%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (PCCB) au reprezentat in trimestrul III al anului 2014 o cota procentuala de 62,47% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB pentru trimestrul III 2014 a fost de 172,83 lei/MWh, inregistrand o scadere de 12,90% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB din trimestrul III 2013, de 198,41 lei/MWh.

In trimestrul III 2014, SNN a derulat 80 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2014);
- 69 contracte incheiate pe PCCB;
- 4 contracte incheiate pe PCCB NC;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2014).

In trimestrul III 2014 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe PZU in trimestrul III 2014 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 3,66% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 1,65% inregistrata in trimestrul III 2013. Pretul mediu de vanzare a energiei pe PZU realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 135,02 lei/MWh, fata de 166.39 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din 2013.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2014 (pana la 30.09.2014).

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada ianuarie – septembrie 2014 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 80.772.966 lei (din care 28.828.510 lei in trimestrul III 2014), reprezentand taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare TG – tarifului reglementat care se plateste la Transelectrica) si taxele pentru tranzactiile realizate pe platforma OPCOM.

In perioada ianuarie – septembrie 2014 s-au realizat cheltuieli pentru achizitia de energie de pe PI in valoare de 2.499.613 lei (din care 134.950 lei in trimestrul III 2014) in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi neplanificate a Unitatii 2. In perioada ianuarie – septembrie 2014 s-a achizitionat o cantitate de energie electrica de 17.866 MWh (din care in trimestrul III 2014 s-au achizitionat 700 MWh), la un pret mediu de 139,91 lei/MWh pentru perioada ianuarie – septembrie 2014 si respectiv 192,79 lei/MWh pentru trimestrul III 2014.

In primele 9 luni ale anului 2014 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 13.607.502 lei, iar cheltuielile cu Piata de Echilibrare aferente trimestrului III 2014 au fost in valoare de 5.051.465 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.

3.4. Programul de investitii la data de 30.09.2014

Valoarea revizuita a programului de investitii pe anul 2014 este de 296.737 mii lei, valoare aprobata prin Decizia Consiliului de Administratie al SNN nr 3/15.09.2014, reprezentand o reducere cu 44.843 mii lei a programului de investitii initial.

Structura programului revizuit de investitii pe anul 2014 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 [mii lei]	Grad de realizare la 30.09.2014 (%)
1	SNN Executiv	43.398	25.225	0	810	69.433	26,2%
2	CNE Cernavoda	150.387	8.357	5.952	44.215	208.911	44,8%
3	FCN Pitesti	2.147	1.951	10.184	4.111	18.393	11,0 %
	TOTAL	195.932	35.533	16.136	49.136	296.737	38,3%

Gradul de realizare al planului valoric de investitii cumulat de la inceputul anului pana la 30.09.2014 este de 38,3%.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2014 fata de anul 2013 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul III (1.07-30.09.2014) [mii lei]	Grad de realizare trimestrul III (1.07-30.09.2014) (%)	Realizat cumulativ 1.01-30.09.2014 [mii lei]	Grad realizare la finele 30.09.2014 (%)
2014	296.737	28.746	9,7%	111.687	38,3%
2013	320.562	43,618	13,6%	144.991	45,2%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.09.2014

SNN Executiv

Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele trimestrului III 2014 este de 26, 2% si are la baza in principal achizitia actiunilor ENEL si Arcelor Mittal Galati (17.947.585 lei) detinute la Energonuclear SA, realizarea de servicii de evaluare a componentelor aferente Unitatii 3 CNE Cernavoda – Ansamblu Calandria si Ecluza de Echipamente, respectiv valoarea autorizatiei de transfer a apei grele nr. PD/29/2014.

Sucursala CNE Cernavoda

Programul de investitii revizuit al CNE Cernavodă pentru anul 2014 este de 208.911 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii de la finele trimestrului III 2014 este de 44,8 %.

In ceea ce priveste obiectivele investitionale majore si anume PJ-05-016 Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2, PJ-04-001 Modernizare si extindere sistem de protectie fizica, 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, valoarea totala a acestora prevazuta in programul de investitii revizuit al SNN pe anul 2014 este de 75.881 mii lei. Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele trimestrului III 2014 raportat la programul de investitii al societatii este de 57,2%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2014		Grad de realizare (%)
		Planificat BVC	Realizat pana la 30.09.2014	
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	30.752	26.040	84,7%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	28.213	10.475	37,1%
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	16.916	6.899	40,8%
	Total	75.881	43.414	57,2%

Prin Hotararea nr. 5/31.07.2014 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., punctul 3, au fost aprobate actualizarea Anexei 1.1 si a Anexei 1 la contractul de administratie incheiat intre administratori si societate. Potrivit Anexei 1.1 actualizate, gradul tinta de realizare a planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului este min. 55%.

Sucursala FCN Pitesti

Gradul de realizare al programului de investitii FCN Pitesti a fost de 11,0% la 30.09.2014.

3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

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

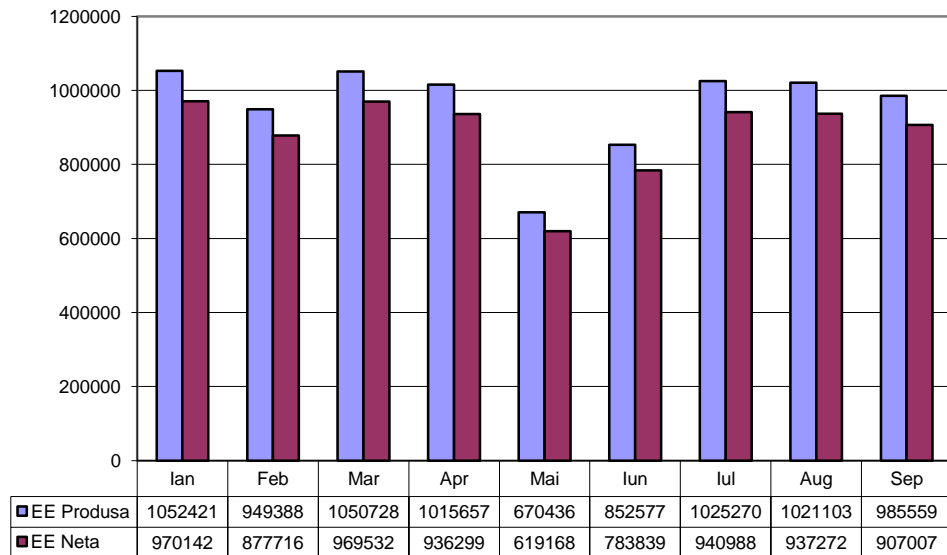
In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

In data de 10.05.2014, Unitatea 1 a intrat in oprirea planificata. Durata opririi a fost de 29,7 zile, sincronizarea Unitatii 1 la retea avand loc in data de 8.06.2014. In aceste conditii, durata opririi planificate, planificata initial de aproximativ 34 zile, a fost respectata, producandu-se in acest fel o cantitate suplimentara de energie electrica de 46.800 MWh.

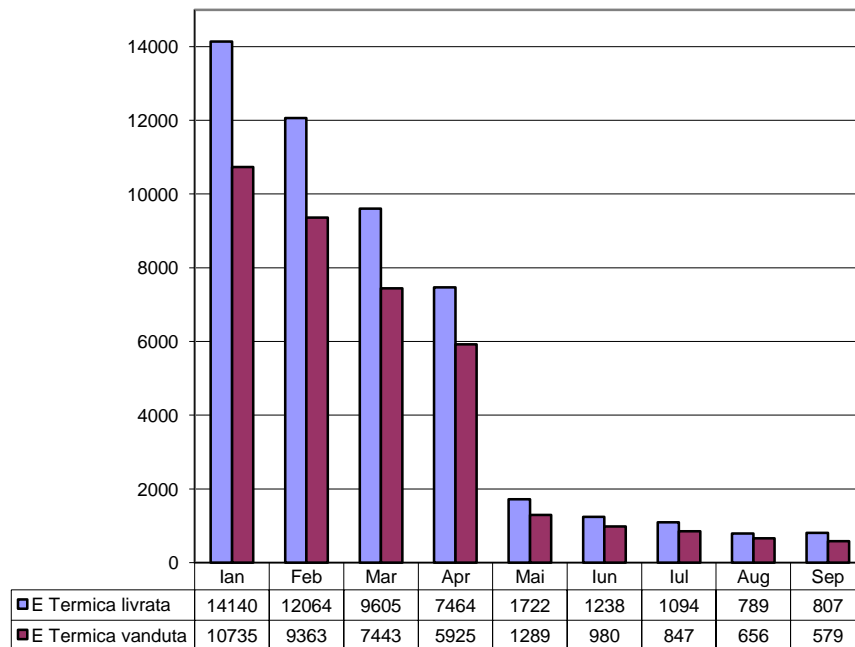
In perioada de raportare s-a inregistrat o oprire neplanificată la Unitatea 2. Oprirea a inceput in data de 8.09.2014, ora 17:30, prin declansarea turbinei, datorita defectarii excitatiei generatorului. Durata acestei opriri a fost de 21,5 ore, sincronizarea la Sistemul Energetic Național avand loc pe data de 9.09.2014, ora 14:56, unitatea ajungand la 100% factor de putere pe data de 10 septembrie 2014 la ora 02:48.

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

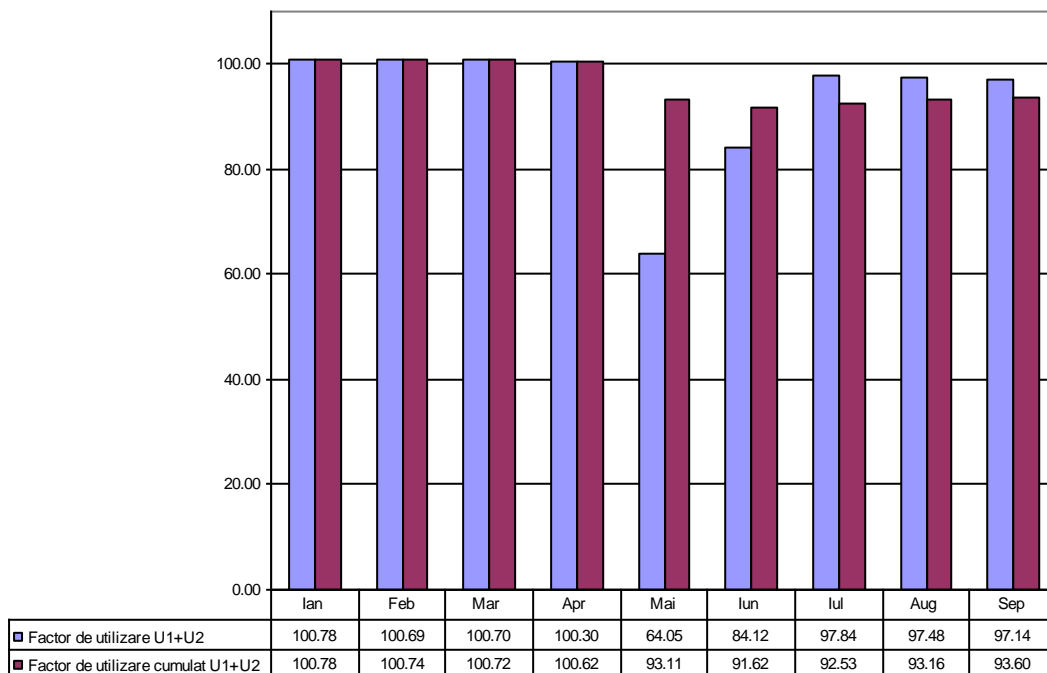
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.623.140 MWh/ Energie electrica neta: 7.941.964 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2014: 7,92%)



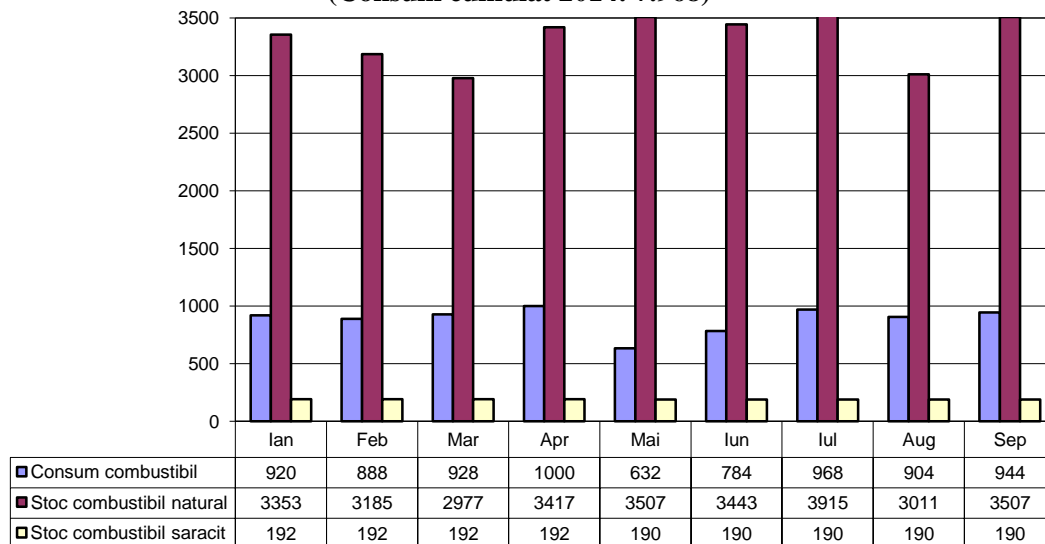
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 48.922 Gcal/Energie termica vanduta: 37.818 Gcal)



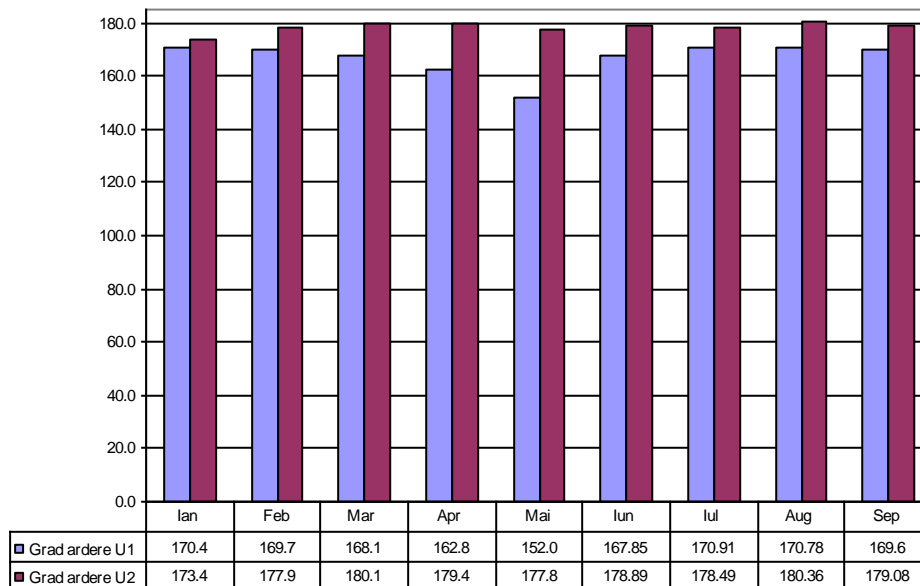
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2014: 93,60%)



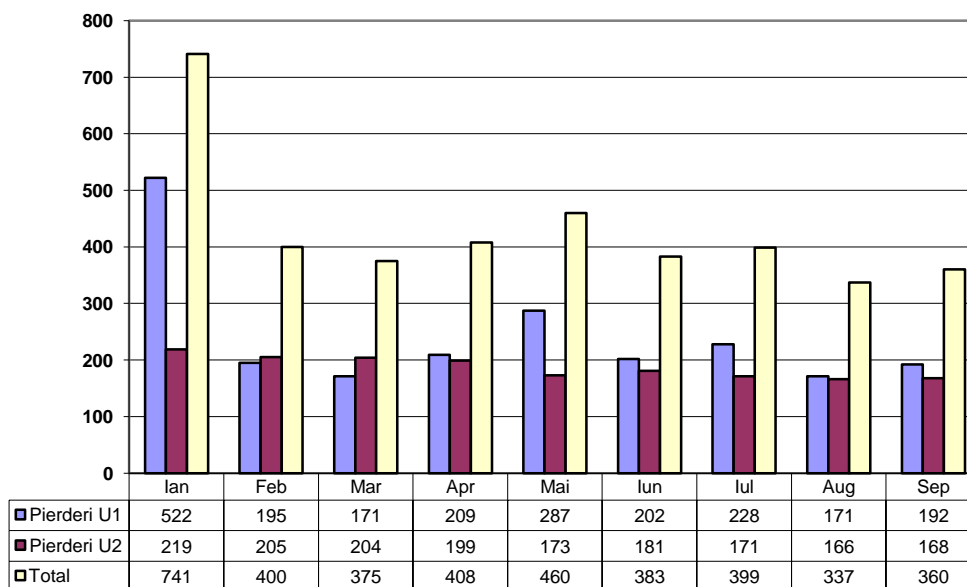
Consum de combustibil U1 + U2/ Stoc de combustibil (fascicule)
(Consum cumulat 2014: 7.968)



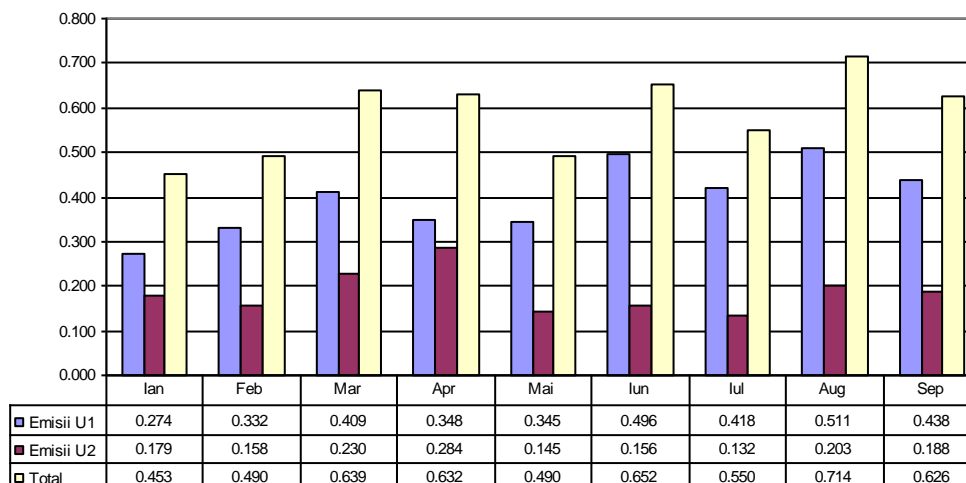
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2014: 173,06 /Prevazut proiect: 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2014: 3.863 / Prevazut 2014: 6.800)



**Volum eliberari radioactive in mediu U1/U2 (μ Sv)
(Total 2014: 5,245 / Limita anuală: 18,00)**



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014, FCN a fabricat 8.163 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie. Astfel in trimestrul I 2014 s-au controlat si acceptat 3.254 fascicule de combustibil nuclear, in trimestrul II 2014 s-au controlat si acceptat 2.579 fascicule de combustibil nuclear, iar in trimestrul III 2014 s-au controlat si acceptat 2.330 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii.

Fata de aceeași perioada din 2013, productia de fascicule de combustibil nuclear a crescut cu 0,84% (de la 8.095 bucati la data de 30.09.2013, la 8.163 bucati la data de 30.09.2014).

In perioada ianuarie – septembrie 2014, FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.920 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrare convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I, 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul II 2014 si respectiv 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul III 2014.

Pretul uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a crescut de la 441,83 lei/kg in semestrul I 2013 la 460 lei/kg in trimestrul I 2014 si 475 lei/kg in trimestrul II si III 2014. Pretul actual de achizitie de 475 lei/kg este usor mai mic decat pretul mediu de achizitie al anului 2013

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1 Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In data de 2 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema “Aprobarea unor masuri privind strategia de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4”. De asemenea, in data de 31 iulie 2014, Guvernul Romaniei a aprobat Memorandumul cu tema “Aprobarea strategiei de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori”.

In data de 27 august 2014, a fost lansata procedura de selectare investitori pentru realizarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu Strategia de continuare a Proiectului aprobata in Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 22.08.2014. Conform instructiunilor privind procesul de calificare a investorilor, in data de 8.09.2014, SNN a primit Documentatia de Calificare depusa de compania chineza China General Nuclear Power Corporation (CGN). Urmare a analizei documentatiei de calificare de catre Comisia de Negociere, Consiliul de Administratie si Comisia Interministeriala, compania China General Nuclear Power Corporation a fost declarata Investitor Calificat.

In data de 15 octombrie 2014, compania China General Nuclear Power Corporation (“CGN”) a fost desemnata Investitor Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda (“Proiectul”), iar in data de 17 octombrie 2014 a fost semnata Scrisoarea Comuna privind Intentia de Realizare a Proiectului.

Selectia investitorului a avut in vedere analiza Documentatiei de Intentie (experienta investitorului in proiecte similare, capacitatea financiara, gradul de aderare al Investitorului Calificat la Memorandumul privind implementarea Proiectului propus de SNN si la Strategie). In data de 17 octombrie 2014, CGN a depus Scrisoarea de Garantie Bancara Extinsa.

Conform Calendarul Estimativ al implementării Procesului actualizat, urmatoarele etape ce urmeaza a se realiza pentru derularea Proiectului sunt:

- negocierea si semnarea Memorandumului de Intelegere privind implementarea in comun a Proiectului
- negocierea Actului Constitutiv si a Acordului Investitorilor ale noii Companii de proiect.

In data de 24 octombrie 2014, Comisia de negociere a avizat si Consiliul de Administratie al SNN a aprobat proiectul de Memorandum de Intelegere privind Implementarea in comun a Proiectului. Proiectul de memorandum de intelegere a fost transmis CGN in data de 24 octombrie 2014. Dupa finalizarea negocierilor cu CGN, Memorandumul de Intelegere privind implementarea in comun a Proiectului va fi supus avizarii Consiliului de Administratie al SNN si aprobarii Comisiei Interministeriale, si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor SNN.

4.2. Litigii majore

Situatia litigiilor majore este prezentata in **Anexa 4**.

4.3 Stadiul actiunilor referitoare la transferul apei grele la rezerva stat

Pe parcursul desfasurarii operatiunilor de separare factica, RAAN – Sucursala ROMAG – PROD a identificat o serie de neconformitati la unele butelii continand apa grea, fapt ce a impus reprocesarea apei grele continuta in aceste butelii pentru mentinerea parametrilor de calitate in limitele impuse prin caietul de sarcini.

In data de 12.09.2014, RAAN- Sucursala ROMAG –PROD a informat asupra faptului ca separarea factica a apei grele a fost finalizata. In perioada 25-26.09.2014, urmare a adresei de informare din partea RAAN – Sucursala ROMAG PROD, reprezentatii SNN impreuna cu reprezentantii Administratiei Nationale a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale - Unitatea Teritoriala 515 (ANRSPS – UT 515), au verificat pe platforma stocul de apa grea in conformitate cu situatiile intocmite urmare a transvazarilor de apa grea pentru separarea factica. In prezent se afla in curs de finalizare documentatia suport aferenta procesului verbal de predare-primire a cantitatii de apa grea in conformitate cu prevederile OUG nr. 56/2013, procesul-verbal de predare-primire urmand a fi finalizat in cursul trimestrului IV 2014.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.09.2014

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

Denumire Indicator ^{**)}	Mod de calcul	u.m.	Rezultat la 30.09.2014
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	1,76
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	20,7%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	17,2%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,22

*) viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/270 zile)

***) in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate

6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Ca urmare a aprobarii Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN prin HG nr. 413/20.05.2014, Consiliul de Administratie al SNN, prin Decizia nr. 71 din data de 02.06.2014, a avizat actualizarea Anexei 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate, cuprinzand actualizarea nivelului indicatorilor si criteriilor de performanta si defalcarea lor pe trimestre pentru anul in curs 2014, in conformitate cu bugetul de venituri si cheltuieli al anului 2014, si respectiv actualizarea Anexei 1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate cuprinzand actualizarea nivelului indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2014.

Indicatorii de performanta stabiliti in contractele de administratie ale membrilor Consiliului de Administratie au fost indepliniti in proportie de peste 100%, dupa cum rezulta din Anexa 5.

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 37 (nota: din planul de administrare) si bugete anuale, in determinarea gradului de indeplinire a planului valoric de investitii sunt luate in calcul doar investitiile mentionate in tabelul 37 din planul de administrare.

Contract de administrare/mandat	Grad realizare indicatori si criterii de performanta
Consiliul de Administratie	264,16%
Director General	184,82%
Director sucursala CNE Cernavoda	194,57%
Director Financiar	184,82%

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte

Anexa 1 – Pozitia financiara la 30.09.2014

	<u>30 septembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.819.469.318	8.057.978.024
Imobilizari necorporale	93.969.361	97.856.793
Imobilizari financiare	141.686.201	123.718.616
Total active imobilizate	8.055.124.880	8.279.553.433
Active circulante		
Stocuri	384.531.789	386.303.320
Creante comerciale si alte creante	196.852.527	197.044.598
Impozit pe profit de recuperat	864.645	-
Plati efectuate in avans	42.009.952	10.865.840
Depozite bancare	36.442.715	704.525.705
Numerar si echivalente de numerar	1.076.058.543	739.280.253
Subtotal active circulante	1.736.760.171	2.038.019.716
Active ce urmeaza a fi transferate	1.382.640.479	1.382.640.479
Total active circulante	3.119.400.650	3.420.660.195
Total active	11.174.525.530	11.700.213.628
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.013.330.303	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	2.817.827.560	2.817.827.560
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	195.502.743	195.502.743
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	217.855.742	215.930.237
Rezerva din reevaluare	319.259.856	337.713.566
Rezultatul raportat	3.877.265.582	4.099.989.096
Total capitaluri proprii	7.459.185.632	7.698.437.351
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.545.791.757	1.675.427.622
Venituri in avans	175.722.104	186.480.601
Datorii privind impozitul amanat	198.973.596	208.285.414
Obligatii privind beneficiile angajatilor	26.207.527	26.207.527
Total datorii pe termen lung	1.946.694.984	2.096.401.164
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	171.851.873	242.958.936
Impozit pe profit datorat	-	34.982.603
Venituri in avans	29.927.712	32.007.582
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	184.224.850	212.785.513
Subtotal datorii curente	386.004.435	522.734.634
Datorie aferenta transferului de active	1.382.640.479	1.382.640.479
Total datorii curente	1.768.644.914	1.905.375.113
Total datorii	3.715.339.898	4.001.776.277
Total capitaluri proprii si datorii	11.174.525.530	11.700.213.628

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.09.2014

	1 iulie – 30 septembrie 2014	1 iulie – 30 septembrie 2013	1 ianuarie – 30 septembrie 2014	1 ianuarie – 30 septembrie 2013
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	442.918.548	469.046.958	1.226.012.329	1.348.085.771
Venituri din transportul energiei electrice	28.728.525	26.925.740	80.282.903	77.303.115
Total venituri	471.647.073	495.972.698	1.306.295.232	1.425.388.886
Alte venituri	(3.959.952)	6.377.417	15.331.976	60.752.611
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizarea	(113.680.966)	(101.279.048)	(336.139.949)	(308.363.655)
Cheltuieli cu personalul	(77.837.042)	(77.109.277)	(219.061.191)	(218.660.020)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.186.436)	(8.406.086)	(16.107.124)	(29.998.153)
Reparatii si mentenanta	(20.043.665)	(34.796.552)	(95.637.940)	(106.885.074)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(28.728.525)	(26.925.740)	(80.282.903)	(77.303.115)
Cheltuieli cu piese de schimb	(2.642.581)	(3.679.505)	(24.018.245)	(20.590.166)
Costul cu combustibilul nuclear	(36.730.331)	(28.526.575)	(105.101.706)	(81.112.068)
Alte cheltuieli din exploatare	(102.129.280)	(92.330.771)	(337.326.570)	(285.876.043)
Total cheltuieli din exploatare	(386.978.826)	(373.053.554)	(1.213.675.628)	(1.128.788.294)
Rezultat din exploatare	80.708.295	129.296.561	107.951.580	357.353.203
Cheltuieli financiare	(41.896.265)	(30.618.070)	(77.988.101)	(147.557.599)
Venituri financiare	8.137.444	45.135.027	86.942.111	177.376.010
Venituri financiare nete	(33.758.821)	14.516.957	8.954.010	29.818.411
Profit inainte de impozitul pe profit	46.949.474	143.813.518	116.905.590	387.171.614
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(7.594.529)	(26.331.093)	(17.125.679)	(73.567.356)
Profitul perioadei	39.354.945	117.482.425	99.779.911	313.604.258

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.09.2014

- mii lei-

		INDICATORI	Nr. rd.	Bugetat (mii lei) *)	Realizat (mii lei)	%
0	1	2	3	5	4	6
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	1.412.382	1.407.779	99,7%
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.327.309	1.320.837	99,5%
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	-	-	0,0%
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	-	-	0,0%
	2	Venituri financiare	5	85.073	86.942	102,2%
	3	Venituri extraordinare	6	-	-	0,0%
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	1.319.892	1.290.874	97,8%
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	1.263.891	1.212.886	96,0%
	A.	cheltuieli cu bunuri si servicii	9	520.401	492.296	94,6%
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	146.375	149.594	102,2%
	C.	cheltuieli cu personalul, din care:	11	231.815	224.683	96,9%
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	12	166.346	161.773	97,3%
		C1 ch. cu salariile	13	160.371	155.923	97,2%
		C2 bonusuri	14	5.975	5.849	97,9%
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	204	165	80,5%
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	0,0%
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	2.242	2.239	99,9%
		C5 cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	18	63.024	60.506	96,0%
	D.	alte cheltuieli de exploatare	19	365.299	346.313	94,8%
	2	Cheltuieli financiare	20	56.002	77.988	139,3%
	3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	0,0%
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	92.490	116.906	126,4%
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	16.301	17.126	105,1%
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	92.490	99.780	107,9%

*) defalcare buget pe trimestre, prin Decizia Consiliului de Administratie din 15.09.2014.

Anexa 4 – Litigii majore SNN la 30.09.2014

Nr.	Numar Dosar	Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Obiect/valoare	Faza Procesuala Actuala	Faze Procesuale Anterioare	Stadiu Procesual Termen
	SNN Executiv							
1.	3868/118/2012	Tribunal Constanta	Creditor	S.C. PROCONEX UNIVERSAL S.RL.	Insolventa faliment procedura simplificata creanta acceptata 3.369.886,85 lei	Fond	NA	27.10.2014
2.	27406/3/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant Creditor	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati intarziere, tarif si dobanda admise 1.286.326,78 lei si 18.345,23 lei cheltuieli de judecata	Rejudecarea pel la Curtea de Apel Bucuresti	<u>In fond (Tribunalul Bucuresti)</u> Admite in parte cererea SNN - Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 1.230.780,39 lei si 16.423,80 lei cheltuieli de judecata <u>In apel (Curtea de Apel Bucuresti)</u> schimba in parte sentinta - in plus fata de fond, Tinmar Ind S.A. este obligat la plata catre SNN a sumei de 55.546,39 lei si 555,47 lei cheltuieli de judecata in plus pentru fond si 1365,96 lei cheltuieli de judecata in apel. <u>In recurs (Inalta Curte de Casatie si Justitie)</u> admite recursul ,caseaza decizia Curti de Apel Bucuresti si se trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare.	NA
3.	33659/3/2012	Tribunalul Constanta	Reclamant	Primaria Cernavoda	Cheltuieli de judecata 336.707,37 lei	Apel	<u>In fond (Judecatoria Cernavoda)</u> Primaria Cernavoda este obligata la plata sumei de 50.000 lei reprezentând cheltuieli de judecată – onorariu avocat . SNN a declarat apel apel	11.11.2014
4.	2183/115/2010	Tribunalul Caras-Severin	Creditor	Cet Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment creanta 580.974,21 lei	Fond	NA	4.12.2014
5.	1867/90/2010	Tribunalul Valcea	Creditor	Total Electric Oltenia SA	Insolventa Faliment creanta 198.602,5lei	Fond	NA	05.11.2014
6.	1867/90/2010*	Tribunalul	Creditor	Total Electric	Contestatie in	Fond	Fond- admite	22.10.2014

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014

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

		Valcea		Oltenia SA	cadrul procesului de insolventa	Rejudecare	contestatia administrata special impotriva inscrierii creantei SNN. <u>Recurs</u> –caseaza si transmite spre rejudecare la Tribunalul Valcea	
7.	3260/118/2007	Tribunalul Constanta	Creditor	Hidrocora SRL	Insolventa Faliment Creanta 6.641,91 lei	Fond	Tabel definit consolidat; distribuire plan reorganizare. S-a achitat transa 3 – 267,87 lei	19.01.2015
8.	48031/299/2010	Judecatoria Sector 1	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traian TESS parte responsabila civilmente	Infraactiuni, coruptie – abuz in serviciu. 13.493.080,3 lei	Fond	NA	26.11.2014
10.	7344/256/2013	Tribunalul Constanta	Reclamant	Primaria Cernavoda	Cheltuieli de judecata 13.020 lei	Apel	<u>Fond</u> . Admite actiunea dar respinge cererea privind plata cheltuielilor de judecată aferente fazei procesuale. <u>Apel</u> cheltuieli judecata de 756 lei taxa timbru dosarul 7344/256/2013.	NA
11.	35455/3/2013	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	Transelectrica	Penalitati 646.270,87 lei	Apel	<u>Fond</u> : Admite în parte actiunea. Obligă SNN la plata către reclamantă a sumei de 10.44 lei penalități. Respinge restul pretențiilor reclamantei, ca fiind prescrise. Obligă SNN la plata către reclamantă a sumei de 1 leu cheltuieli de judecată. <u>Apel</u>	12.11.2014
12.	8244/299/2014	Judecatoria Sector 1	Reclamant	Transelectrica	Dobanda legala 40.494,41 lei	Fond	NA	17.11.2014
13.	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Insolventa Creanta in plan reorganizare 5.450.135,91 lei	Fond	NA	27.11.2014 solutionare cerere faliment 22.01.2015 termen procedura
14.	52814/3/2011 Curtea de Apel Bucuresti - apel dosar nr.376/2/2014 Inalta Curte de Casatie si Justitie	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	ECO Energy	Dupa disjungere : constatare reziliere	Recurs Rejudecare	<u>Recurs</u> : Respinge recursul declarat de Eco Energy S.R.L. prin lichidator Aurora Insolvency I.P.U.R.L. împotriva deciziei civile nr. 422/2011 a Curtii de Apel Bucuresti ca nefondat. Irevocabila. Se va trimite la Tribunalul Bucuresti –rejudecare. <u>Rejudecare fond</u> : Admite cererea de reziliere a SNN	11.12.2014

							impotriva paratei SC Eco Energy SRL, în insolvență. Constată rezilierea de drept a contractului nr. 1171 din 18.12.2008. Obligă Eco Energy să plătească reclamantei suma de 30.563,40 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Hotărâre 7374/20.12.2013 Dispune disjungerea cererii accesorii de obligare a paratei la plata de despagubiri si formarea dosarului 40950/3/2013. <u>Apel</u> : Respinge apelul privind rezilierea ca nefondat. <u>Recurs</u> .	
15.	40950/3/2013 Disjungere din dosar 52814/3/2011 (reziliere)	Tribunalul Bucuresti	Reclamant	ECO Energy SRL	Pretentii compensatie pentru reziliere + dobanda legala 2.403.397,17 lei	Fond	Suspendat ca urmare a intrarii in insolventa a debitorului	
16.	7238/120/2012 7238/120/2012/ al Contestatie a administratorului special al Eco Energy	Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Creanta in tabelul preliminar. Admite in parte contestatia si dispune inscrierea provizorie in tabelul defintiv pana la solutionarea litigiilor pendinte pe rolul instantelor referitoare la aceste creante. La termenul din 22.09.2014 pune în vedere lichidatorului judiciar să formuleze un punct de vedere și, eventual, să procedeze la rectificarea tabelului de creanțe, în raport de notele de informare depuse de creditorii SNN si altii	15.12.2014
17.	25195/299/2014	Judecatoria Sector 1	Reclamant	Enol Grup SA	121.369,03 lei dobanda legala penalizatoare la compensatia de reziliere a contractului	Fond	NA	27.10.2014
18.	27072/299/2014	Judecatoria Sector 1	Reclamant	AXPO Energy Romania S.A.	penalitati 181.944,12 lei + taxa de timbru initiala 2.305,67 lei	Fond	NA	23.10.2014
19.	26128/299/2014	Judecatoria Sector 1	Parat	Fondul Proprietatea SA	Cheltuieli de judecata	Fond	Admite în parte si obliga SNN la plata 39.962,42 lei cheltuieli de judecată	NA

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014

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

							aferente dosarului nr. 62357/3/2010 si 1803,87 lei cheltuieli de judecată Hotararea 16583/ 07.10.2014 Cu apel.	
20.	NA	Judecatoria Medgidia	Reclamant	Orasul Cernavoda si Primar oras Cernavoda	Cheltuieli de judecata	Fond	NA	NA
21.	29322/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Ennet Grup SA	Insolventa Faliment creanta 226.868,81 lei	Fond	Termen 23.10.2014 Adunare creditor	NA
22.	NA	Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Repower Furnizare Romania SRL	Penalitati si dobanda remuneratorie 320.377,75 lei	Fond	NA	NA
23.	5120/3/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurent	Electrica Furnizare	Pretentii penalitati 1.351.455,56 lei	Recurs	<u>Fond</u> : Admite cererea SNN. Respinge cererea reconventionala a paratei si obligă la plata de 1 .351.455,56 lei, cu titlu de penalități de întârziere si 17. 630 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. <u>Apel</u> . Schimbă în tot, respinge cererea SNN ca neîntemeiată și admite cererea reconvențională. Anulează articolul 13 paragraful 3 și 4 numai în ceea ce privește referirea la penalități din contractul nr.55/2012, obligând reclamanta - pârâtă SNN la plata către pârâta - reclamantă ELECTRICA FURNIZARE. a sumei de 1.408.131,85 lei cu titulu de penalități achitate. si 36.105,8 lei cheltuieli (fond și apel).	11.11.2014
24.	6561/2/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurent	Curtea de conturi	Litigiu Curtea de Conturi Legea 94/92	Recurs	<u>Fond</u> : Respinge cerea SNN Decizia2722/10.06.2014. Respinge recursul declarat de SNN împotriva sentintei nr. 6332/7.11. 2012 a Curtii de Apel Bucuresti– Sectia a VIII-a ca nefondat. Irevocabila. 10 iunie 2014”.	
25.	3663/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Suspendarea deciziei de emitere acordului de	Recurs	<u>Fond</u> : Admite excepția lipsei de obiect a cererii de suspendare a	NA

					mediu Proiectul Unitatilor 3-4.		acordului de mediu. Hotarâre 2284/2013 12.07.2013 <u>Recurs</u> :	
26.	3793/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul Unitatilor 3-4	Recurs	<u>Fond</u> : Admite excepția lipsei de obiect a capătului II al cererii inițial formulate (anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construire și finalizare a Unitatilor 3 și 4). <u>Apel</u> : Respinge capătul II al cererii inițial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrărilor de construcție și finalizare a unităților 3 și 4 la CNE Cernavodă”, ca lipsită de obiect. Respinge în rest cererea, așa cum a fost completată prin cererea adițională, ca neîntemeiată. Hotararea 1436/09.05.2014. <u>Recurs</u> :	NA
27.	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	Insolventa Faliment creanta 2.713.986,71 lei	Fond	NA	16.12.2014
28.	18770/3/2007	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem SA	Insolventa Faliment creanta 2.446.227,08 lei	Fond	NA	18.02.2015
29.	8184/2/2011 8184/2/2011*	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare autorizatie mediu FCN Pitesti	Rejudecare recurs	<u>Fond</u> :Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere pentru anularea Hotarare Guvernamentala 1061/2011 si a cererii de suspendare a activitatii FCN Pitesti. Respinge actiunea ca neantemeiata. <u>Recurs</u> : Admite recursul Greenpeace CEE Romania. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare la Curtea de Apel Bucuresti. Irevocabila. <u>Curtea de Apel Bucuresti rejudecare fond</u> : Respinge cererea Greenpeace	5.11.2014

							CEE. Admite excepția inadmisibilității capătului de cerere având ca obiect suspendarea activității fabricii până la data conformării cu legislația privind evaluarea impactului asupra mediului și respinge, în consecință, acest capăt de cerere, ca inadmisibil. Respinge în rest cererea, astfel cum a fost completată, ca nefondată. Obligă reclamanta la plata către pârâta SNN a sumei de 15.000 lei, cheltuieli de judecată, reprezentând onorariu de avocat. <u>Recurs :</u>	
30.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulității absolute a Hotararii AGEA S.N.N. nr. 1/11.03.2014	Apel	In fond (Tribunalul Bucuresti) a respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.	Nu este fixat inca termen de judecata
31.	416/2/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Modificare tarif reglementat prin Decizie 3609/2013	Fond	NA	In data de 14.10. 2014 s-a respins cererea ca neintemeiata
32.	10799/42014	Judecatoria Sector 1	Contestator	Chirica Teodor	Contestatie executare silita/suspendare executare silita 96.055,87 lei	Fond	NA	NA
33.	48210/299/2014	Judecatoria Sector 1	Contestator	Chirica Teodor	Contestatie executare silita/suspendare executare silita 80.189 lei	Fond	NA	NA
34.		Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Chirica Teodor	Cerere de lamurire titlu executoriu - executare silita 80.189 lei	Fond	NA	NA
35.	21040/299/2014	Judecatoria Sector 1	Contestator	Autoritatea Națională pentru Reglementarea și Monitorizarea Achizițiilor Publice	Plangere Proces-Verbal Contravenție Amenda 30.000 lei	Fond	NA	Respinge plangerea SNN ca neintemeiata
36.	6850/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	Marcuta Mihai	Contestatie decizie de suspendare a contractului de munca si plata de despagubiri	Fond	NA	28.11.2014
	33243/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	Ivascu Tiberiu	Contestatie decizie	Fond	NA	28.11.2014

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014

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

					concediere si plata de despagubiri			
	CNE Cernavoda							
37.	10948/118/2008	Tribunal Constanta	Creditor	SC DETACAN SA	Insolventa Faliment procedura simplificare creanta acceptata 41.185,28 lei	Fond	NA	24.11.2014
38.	3869/118/2009	Tribunalul Constanța	Creditor	SC CLS SA	Insolventa Faliment procedura simplificare creanta acceptata 19.219,63 lei	Fond	NA	06.10.2014
39.	6034/118/2012	Tribunalul Constanta	Creditor	SC KATON NULCLEAR SA	Insolventa Procedura de reorganizare creanta acceptata 77.349 lei	Fond	NA	05.12.2014
40.	4210/256/2014 disjuns din 14951/118/2011	Tribunalul Constanța	Reclamant	SC CAR CONSTRUCT SRL / SC CNE SA	Eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonată ocupată de SC CAR CONSTRUCT în baza contractului de vânzare cumpărare încheiat cu SC CNE SA	Apel	Conform articolului 36 din Legea nr. 85/2006(legea insolvenței): a fost suspendata judecata cauzei. Am formulat recurs împotriva încheierii de suspendare, cale de atac admisă în parte, cu consecința continuării judecării față de SC CNE SA. Luând în discuție excepțiile invocate de SC CNE SA – lipsa calitatii procesual pasive, nulitatea cererii, etc, le-a admis la termenul din 10.06.2014.	23.10.2014
41.	1275/118/2012	Tribunalul Constanța	Reclamant	Orasul Cernavoda prin Primar si Primarul orasului Cernavoda	Constatate drept de proprietate asupra Terenului aferent ansamblului 800 de apartamente	Apel	In Fond: Respinge cererea formulata de SNN	28.10.2014
42.	1445/118/2012	Tribunalul Constanța	Reclamant	Orasul Cernavoda prin Primar, Consiliul Local Cernavoda, Consiliul Local Seimeni, Consiliul Județean Constanța, etc.	Obligare la semnarea proceselor verbale de vecinatate in vederea finalizarii procedurii conform HG 834/1991 – terenul aferent Canalului de evacuare apă caldă	Rejudecare fond	In fond : cererea a fost admisă Recurs : instanta a dispus trimiterea dosarului spre rejudecare, urmand a se avea in vedere documentele de proprietate asupra terenului detinute de Comuna Seimeni	22.10.2014

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014

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

43.	11481/212/ 2006	Judecătoria Constanța	Reclamant	Iosif Stelian Ilie	Cerere evacuare familia Iosif din locuinta de serviciu din Constanta, bloc BI3, ap. 15	Fond	NA	04.11.2014
44.	3657/256/ 2013	Judecătoria Medgidia	Reclamant	Tudose Alexandru, Predoiu Bogdan, Purcarea Gica, Laudatu Ioana, etc.	Cerere revendicare tronson T1, Cernavoda	Fond	In Fond : cererea SNN a fost admisă in parte. După comunicarea sentintei vom aprecia asupra formulării căi de atac.	
45.	5750/256/2013	Curtea de Apel Constanța	Parat	Ichim Victor	Cerere îndreptare eroare materială in cupinsul sentintei de evacuare – ``in loc de bloul A1 s-a trecut blocul 26``	Recurs	Cerere admisă pe fond. Apelul formulat a fost respins.	22.10.2014
46.	4869/256/ 2014	Judecătoria Medgidia	Reclamant	SC CNE SA	Cerere evacuare teren în suprafață de 579 mp, proprietate SNN SA			21.11.2014
47.	4755/256/ 2011	Judecătoria Medgidia	Reclamant	Enescu Maria	Cerere pretenții- recuperare suma de 22.019 lei reprezentând daune interese ca urmare a nerespectarii obligatiei de eliberare a locuintei de serviciu		In fond : cererea SNN a fost admisă.	
48.	877/256/ 2013	Tribunalul Constanța	Reclamant	Purcarea Ionel	Pretenții – recuperare suma de 4.086 lei reprezentând utilitati si chirie pentru perioada aprilie 2012- decembrie 2012		In fond cererea a fost respinsă ca nedovedită	30.10.2014
49.	878/256/ 2013	Tribunalul Constanța	Reclamant	Saplacan Dan	Pretenții – recuperare suma de 4.784 lei reprezentând utilitati si chirie pentru perioada aprilie 2012- decembrie 2012		Pe fond cererea a fost respinsă ca nedovedită	30.10.2014
50.	6812/256/ 2014	Judecătoria Medgidia	Reclamant	Saplacan Dan	Pretenții – recuperare suma de 11.295,18 lei reprezentând utilitati si chirie pentru perioada ianuarie 2013- aprilie 2014	Fond	NA	NA
51.	6813/256/ 2014	Judecătoria Medgidia	Reclamant	Ichim Victor	Pretenții – recuperare suma de 4.268,99 lei reprezentând	Fond	NA	NA

SN Nuclearelectrica SA

Raport al administratorilor pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2014

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

					utilitati si chirie pentru perioada ianuarie 2013- Mai 2014			
52.	6814/256/2014	Judecătoria Medgidia	Reclamant	Purcareata Ionel	Pretenții – recuperare suma de 7.360,81 lei reprezentând utilitati si chirie pentru perioada ianuarie 2013- februarie 2014	Fond	NA	NA
53..	9923/118/2013	Tribunalul Constanța	Reclamant	Niculae Rosu	Litigiu de muncă- recuperare contravaloare cheltuieli deplasarea cu taxiul urmare a controlului Curtii de Conturi	Apel	Pe fond cererea a fost respinsă, instanța apreciind că atât timp cât prevederile Contractului Colectiv de Munca/2009 nu au fost anulate, atunci cererea SNN apare ca nefondată	04.11.2014
54.	3817/118/2014	Tribunalul Constanța	Parat	Mihalache Gabriel	Litigiu de muncă – obligare la plata celor 12 salarii compensatorii urmare a incetarii Contractului Individual de Munca prin decizia organelor de expertiză medicală	Fond		06.11.2014
	FCN Pitesti							
55.	22981/280/2013	Judecatoria Pitesti	Debitor	SC Construct ECI Company 2000 SRL	Obligatia de a face Valoare 32073,29 lei	Apel	Actiunea SNN a fost respinsa de instanta de fond, SNN a declarat apel	N/A

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.09.2014 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM III	Realizari TRIM III	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	1.278,00	1.307,43	102,30%	0,20	20,46%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	12,00	107,95	899,60%	0,20	179,92%
3	Plati restante	Mii RON	23,00	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	592,00	634,98	107,26%	0,10	10,73%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	998,00	928,29	107,51%	0,10	10,75%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	55%	57,21%	104,02%	0,15	15,60%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80%	93,60%	117,00%	0,10	11,70%
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	0	100,00%	0,05	5,00%
Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta						1,00	264, 16%