



RAPORT SEMESTRIAL

**AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. (“SNN”)
pentru perioada de 6 luni aferenta semestrului I al anului 2015**

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 sunt revizuite si au fost intocmite conform OMFP 1286/2012 in baza
Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara”

Data raportului: August 2015 (actualizat in data de 18.09.2015)

CUPRINS

1. INTRODUCERE	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2015	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2015.....	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.06.2015	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE	5
3.1. Producerea de energie electrica.....	5
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	5
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica	6
3.4. Programul de investitii pentru semestrul I 2015	7
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda	9
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti.....	12
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	13
4.1. Majorarea capitalului social al Societatii	13
4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	13
4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.	13
4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN.....	14
4.5. Oportunitate investitie Enel.....	14
4.6. Litigii majore.....	14
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2015	14
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA	15
Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2015.....	16
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2015	17
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.06.2015	18
Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30.06.2015 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar. 19	
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.06.2015 - Consiliul de Administratie	24

1. INTRODUCERE

Raportul semestrial al administratorilor este intocmit in baza 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 revizuite de un auditor independent pentru perioada 1 ianuarie 2015 – 30 iunie 2015 (semestrul I 2015), 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”.

Societatea a aplicat in intocmirea acestor situatii financiare interimare individuale simplificate interpretarea IFRIC 21 Impozite, in vigoare pentru perioadele anuale care incep la data de sau dupa 17 iunie 2014 – conform IFRS-UE. Implementarea IFRIC 21 se realizeaza retroactiv si este aplicabil tuturor impozitelor stabilite de autoritati guvernamentale conform legislatiei, altele decat iesiri de numerar care fac obiectul altor standarde (ex.: IAS 12 Impozitul pe profit), amenzi si alte penalitati pentru incalcarea legislatiei. Valorile comparative la 30 iunie 2014 au fost modificate in conformitate cu modificarile de prezentare efectuate in anul curent. Astfel, Societatea a recunoscut integral datoria privind impozitul pe constructiile speciale, taxele si impozitele locale precum si cheltuiala aferenta in primul trimestru al anului 2015 si respectiv 2014.

Prezentul raport este insotit de:

- Situatiile financiare individuale interimare simplificate revizuite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30.06.2015 (in anexe sunt incluse extrase din aceste situatii financiare);
- Situatiile financiare consolidate interimare simplificate revizuite la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30.06.2015.

2.1. Situatiile activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2015

Pozitia financiara la 30.06.2015 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	Iunie 2015	Decembrie 2014	Variatie
Active imobilizate	7.843.033	8.025.828	-2%
Active circulante	1.803.459	1.840.072	-2%
Total active	9.646.492	9.865.900	-2%
Datorii pe termen lung	1.791.452	1.899.194	-6%
Datorii curente	453.179	478.452	-5%
Total datorii	2.244.631	2.377.645	-6%
Capitaluri proprii	7.401.861	7.488.255	-1%
Total capitaluri proprii si datorii	9.646.492	9.865.900	-2%

Activele imobilizate au inregistrat o usoara scadere fata de nivelul inregistrat la 31.12.2014, in special datorita scaderii valorii nete a imobilizarilor necorporale in semestrul I 2015 fata de 31.12.2014. Impactul amortizarii perioadei nu a fost compensat de investitiile efectuate in principal in proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2.

Activele circulante au inregistrat o scadere de 2% fata de 31.12.2014, datorata in principal scaderii creantelor comerciale si a altor creante cu 36%, coroborata cu cresterea disponibilitatilor din numerar cu 3% si a stocurilor cu 2%. Scaderea creantelor se datoreaza in special reducerii valorii altor creante, ca urmare a incasarii integrale a penalitatilor reesalonate de la Hidroelectrica, conform planului de reesalonare agreat.

Disponibilitatile din numerar la banci au inregistrat o crestere de 3% fata de valoarea acestora la 31.12.2014, pe fondul rambursarilor de TVA din lunile ianuarie si februarie 2015 in valoare totala de 40.835 mii lei, al colectarii creantelor in decursul perioadei si al platii dividendelor aferente anului 2014 in valoare de 90.298 mii lei.

Datoriile 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 data de 30.06.2015, scaderea **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, reducerii datoriilor comerciale cu 7%, furnizorii de imobilizari inregistrand o scadere de 71% fata de 31.12.2014.

Conform Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma de 194.376.700 lei reprezentand contributia in numerar a statului roman, respectiv valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda, valoare prezentata la 31.12.2014 in capitalurile proprii, la pozitia Rezerva pentru plati in avans la capitalul social.

In perioada 05.01.2015 - 04.02.2015 ceilalti actionari ai Societatii si-au exercitat dreptul de preferinta, iar la data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat majorarea de capital cu valoarea de 194.382.850 RON. Ca urmare, la 30.06.2015, rezerva pentru plati in avans la capitalul social a fost diminuată cu valoarea cresterii capitalului social subscris si varsat.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2015

In perioada incheiata la 30.06.2015, SNN a obtinut un profit net de 2.902 mii lei.

MII LEI	01 ianuarie - 30 iunie 2015	01 ianuarie - 30 iunie 2014	Variatie
Productie (GWh)	5.103	5.146	-1%
Venituri din exploatare	858.391	853.940	1%
Cheltuieli din exploatare	(609.478)	(649.216)	-6%
EBITDA	248.913	204.724	22%
Depreciere si amortizare	(233.841)	(222.459)	5%
EBIT	15.072	(17.735)	285%
Venituri /Cheltuieli financiare nete	(4.703)	42.713	-111%
Cheltuieli cu impozitul pe profit	(7.467)	(9.531)	-22%
Profit net	2.902	15.446	-81%

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 22% fata de aceeași perioada a anului precedent, aceasta evolutie fiind rezultatul urmatorilor factori:

- Veniturile din exploatare au crescut usor fata de perioada ianuarie – iunie 2014, in conditiile in care cantitatea totala produsa si livrata de energie electrica a scazut usor. Pe piata reglementata, cantitatea de energie vanduta in semestrul I 2015 a scazut cu 41% fata de semestrul I 2014, dar aceasta diferenta s-a reflectat intr-o crestere de 22% a cantitatii de energie vanduta pe piata libera in aceeași perioada fata de semestrul I 2014. Aceasta modificare a structurii vanzarilor nu s-a reflectat insa intr-o crestere semnificativa a veniturilor, deoarece, in timp ce pe piata reglementata pretul energiei a inregistrat o crestere (9% fata de semestrul I 2014), pe piata concurentiala a contractelor bilaterale preturile au scazut cu 2% fata de semestrul I 2014.
- Evolutia pozitiva a cheltuielilor din exploatare, datorita scaderii impozitului pe constructii speciale de la 1,5% in anul 2014 la 1% pentru 2015 si a unor cheltuieli cu piesele de schimb mai mici cu 35% fata de semestrul I 2014.

Cheltuielile cu amortizarea au crescut usor (5% fata de perioada comparativa incheiata la 30.06.2014), datorita punerii in functiune a unor investitii in semestrul II al anului 2014 si respectiv in semestrul I 2015.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. In semestrul I 2014 diferentele nete de curs valutar (venituri minus cheltuieli din diferente din curs valutar) au influentat pozitiv rezultatul net al societatii. In semestrul I 2015, rezultatul financiar net a influentat negativ rezultatul net al societatii, datorita unor cheltuieli financiare mai mari cu 84% fata de semestrul I 2014 si a veniturilor financiare care au inregistrat o scadere de 21% fata de semestrul I 2014.

Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2015 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 30.06.2015

Bugetul de venituri si cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2015 a fost aprobat prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 468/24.06.2015 si va fi supus aprobarii in urmatoarea Adunare Generala a Actionarilor SNN. Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante.

Executia BVC la 30.06.2015 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 30.06.2015 (**Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 99,03% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 5,8%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In semestrul I 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 5.556.484,4 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 5.102.708,603 MWh (diferenta, respectiv 454 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor). Comparativ cu semestrul I 2014 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 5.145.691,24 MWh, s-a inregistrat o scadere de 0,8 %.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015 a avut in vedere pentru semestrul I o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 5.011.237 MWh si a fost realizat in proportie de 101,83%.

3.2. Vanzarea de energie electrica

Cantitatile de energie vandute in semestrul I 2015 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in semestrul I 2015

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu T _G inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	1.073.470	20,62%	168,96	181.371.767
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	4.106.388	78,89%	161,06	661.374.852
- vanzari pe contracte (PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si ctr. furnizare)	3.230.429	62,06%	167,16	540.001.168
- vanzari pe PZU si PI	875.959	16,83%	138,56	121.373.684
Dezechilibre pozitive PRE si energie de echilibrare	25.132	0,48%		357.149
Total vanzari semestrul I 2015	5.204.990	100%		843.103.768

La tranzactiile cu energie electrica in semestrul I 2015 s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte reglementate, pe piata libera si pe piata de echilibrare este de 5.204.990_MWh, cu 2% peste programul de vanzari, de 5.101.945 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, determinate pentru livrarile din primele 6 luni ale anului 2015, sunt de 843.103.768 lei (cu 0,09% mai mici fata de valoarea veniturilor din BVC aprobat pentru anul 2015 defalcat pe trimestre, si mai mari cu 1,22% fata de realizarile din aceeași perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), rezultat in semestrul I 2015, este de 162,70 lei/MWh (include T_G). In semestrul I 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 160,58 lei/MWh.

In lunile martie-iunie 2015, preturile pe PZU au fost in medie mult sub preturile contractelor derulate de SNN.

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 incheiate anterior anului 2015, PCCB-LE si PCCB-NC, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., precum si prin tranzactii pe piata spot.

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in semestrul I 2015, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 21,04%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in semestrul I al anului 2015 o cota procentuala de 62,06% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in semestrul I 2015 a fost de 167,16 lei/MWh, inregistrand o scadere de 1,72% fata de pretul mediu inregistrat in semestrul I 2014, de 170,08 lei/MWh.

In semestrul I 2015, SNN a derulat 111 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte reglementate (cu aditionale incheiate pentru anul 2015);
- 81 contracte incheiate pe PCCB;
- 2 contracte incheiate pe PCCB-LE;
- 21 contracte incheiate pe PCCB-NC;
- 1 contract de furnizare (cu act aditional incheiat pentru anul 2015).

In semestrul I 2015 nu au fost cazuri de denuntare/rezilieri de contracte.

Pe piata spot, in semestrul I 2015, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 16,83% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 16,27% inregistrata in semestrul I 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 138,56 lei/MWh, fata de 142,44 lei/MWh inregistrat in aceeași perioada din anul 2014.

Nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente prevazute in contracte in cursul anului 2015.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In semestrul I 2015 valoarea totala estimata a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 72.260.409 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 necesar de achizitionat pentru energia furnizata si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile de vanzare-cumparare din semestrul I reprezinta 53.036.757 lei.

In semestrul I 2015 s-a achizitionat o cantitate de energie de pe piata spot in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie, in perioada opririlor neplanificate de 45.065 MWh, la un pret mediu de 131,77 lei/MWh.

In semestrul I 2015 cheltuielile pe Piata de Echilibrare s-au ridicat la 13.285.451 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 obligatiilor contractuale pentru fiecare interval orar. Impactul principal se inregistreaza in lunile cu opriri neplanificate la Unitatea 1 de la CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii pentru semestrul I 2015

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2015 este de 282.705 mii lei.

Structura programului de investitii al SNN pe anul 2015, aprobata in cadrul Bugetului de Venituri si Cheltuieli al SNN pentru anul 2015, prin Hotararea Guvernului nr. 468/24.06.2015, este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs [mii lei]	Investitii noi [mii lei]	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total [mii lei]	Grad de realizare la 30.06.2015 (%)
1	SNN Executiv	13.419	21.658	-	818	35.895	1,9%
2	CNE Cernavoda	187.087	8.558	4.355	30.355	230.355	23,6%
3	FCN Pitesti	1.196	116	5.571	9.572	16.455	18,6%
	TOTAL	201.702	30.332	9.926	40.745	282.705	20,5%

Situatia comparativa a realizarii investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2015 fata de anul 2014 la finele semestrului I este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul II [mii lei]	Grad de realizare la finele trimestrului II (%)	Realizat semestrul I [mii lei]	Grad realizare la finele semestrului I (%)
2015	282.705	24.239	8,6%	58.077	20,5%
2014	296.737	40.898	13,8%	82.942	28,0%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30.06.2015

SNN Executiv

Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele semestrului I este de 1,9%, reprezentand achizitia de dotari independente.

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programului de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2015 este 230.355 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la finele semestrului I este de 23,6%.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele semestrului I este de 17,8%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2015		Grad de realizare %
		Planificat BVC [mii lei]	Realizat [mii lei]	
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	9.411	3.234	34,4%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	15.040	4.117	27,4%
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	44.795	4.973	11,0%
	Total	69.246	12.324	17,8%

Activitatile finalizate in cadrul obiectivelor majore investitionale pana la finele semestrului I, sunt urmatoarele:

- *Depozit Intermediar de Combustibil Ars, inclusiv SICA U#2*: au fost finalizate lucrarile de implementare a sistemului de protectie fizica aferent modului 7 DICA, au fost contractate 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 nr. 10.
- *Modernizare si extindere sistem de protectie fizica*: au fost finalizate lucrarile de protectie fizica prioritate 1 - etapa 2 (elaborarea, aprobarea si autorizarea documentatiei de executie, procurare echipamente, montaj si PIF)
- *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*: au fost finalizate serviciile de realizare analize de securitate nucleara pentru actualizarea EPSN Nivel 1 si realizare EPSN Nivel 3, au fost implementate obiectivele FKD OP2015 la U2 (lucrari de calificare la mediu a buclelor existente de masura a parametrilor critici de securitate (CSP) si extinderea domeniului de masura).

Sucursala FCN Pitesti

Programul de investitii al Sucursalei FCN Pitesti pe anul 2015 este in valoare de 16.455 mii lei.

Gradul de realizare la 30.06.2015 al sucursalei FCN Pitesti fiind de 18,6%. Au fost finalizate la finele lunii mai 2015, urmatoarele lucrari de investitii:

- Refacere platforma auto si alei de acces FCN;
- Instalatie de ventilatie pt statia de electrocare – proiectare si executie;
- Reabilitare spatii de lucru, birouri, laboratoare si grupuri sanitare.

In semestrul I 2015 s-a obtinut autorizatia de construire si au fost demarate lucrarile la obiectivul de investitie “Sisteme de evacuare a fumului si gazelor fierbinti la: Arhiva FCN, Depozitul central de combustibil nuclear, Depozitul de Zy-4, Depozitul de combustibil nuclear proaspat”.

3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda

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

In semestrul I 2015 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (indicator 1).

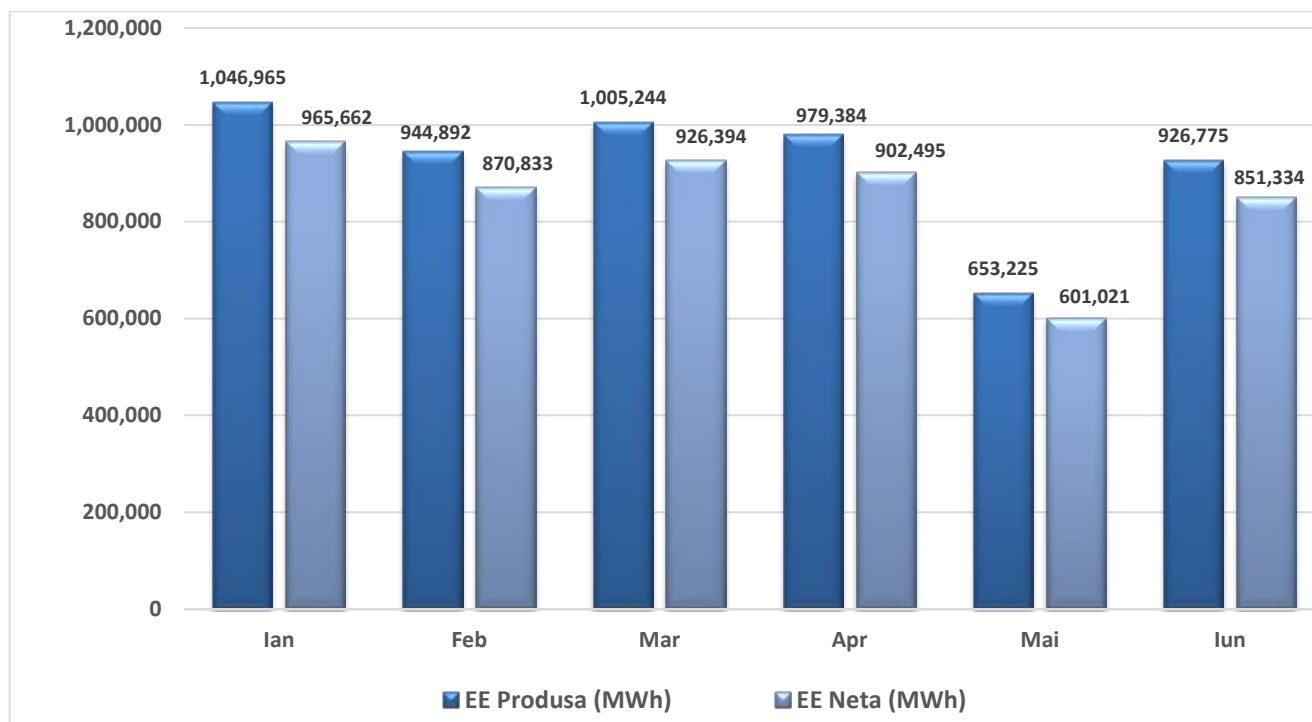
Pe data de 27 martie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 49 ore (2,04 zile), care s-a produs datorita necesitatii remedierii deficientelor semnalate la un sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 29 martie 2015.

In data de 9 mai 2015, Unitatea 2 a intrat in oprirea planificata. Durata opririi a fost de 24,8 zile, sincronizarea Unitatii 2 la retea avand loc in data de 2 iunie 2015. In aceste conditii, durata opririi planificate, estimata initial la 30 zile, a fost respectata.

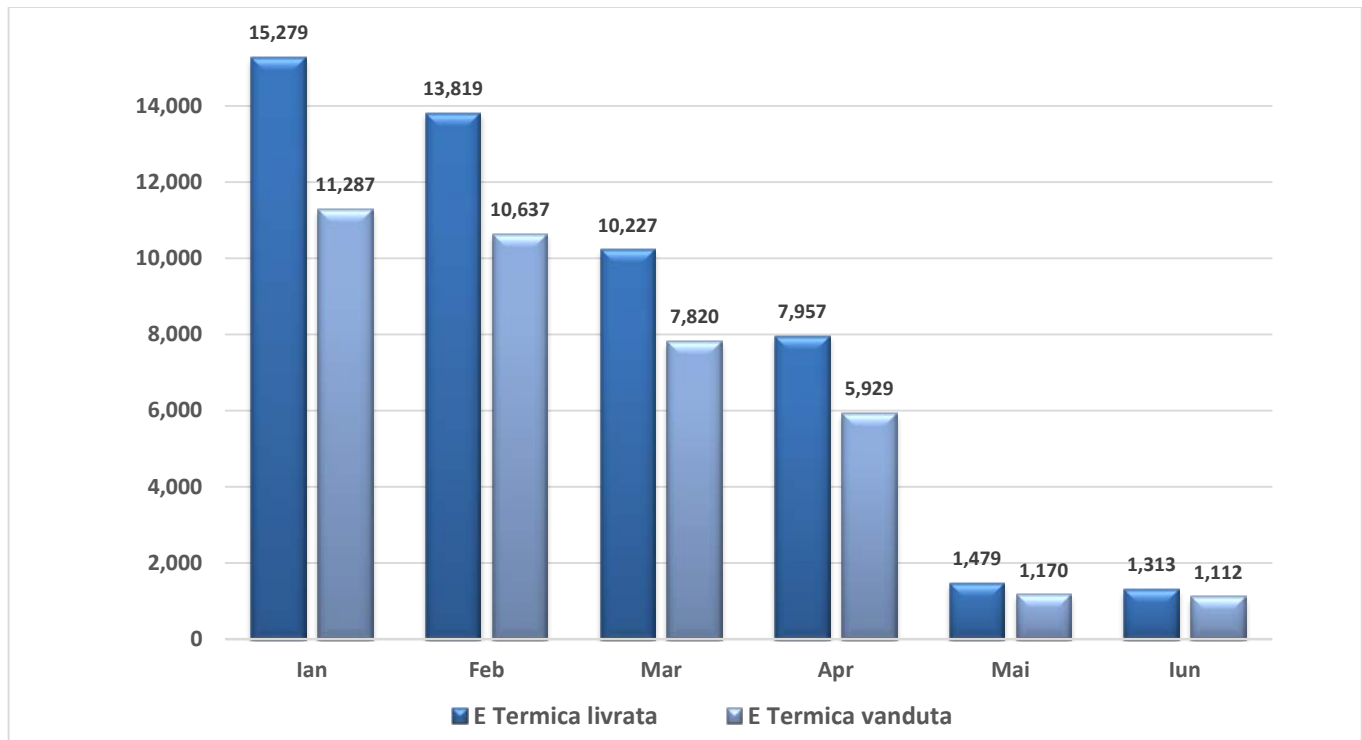
Pe data de 6 aprilie a avut loc o oprire neplanificata a Unitatii 1, in mod controlat, in vederea executarii unor lucrari de remediere a unui sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 8 aprilie 2015.

Pe data de 10 iunie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 55,3 ore, efectuarea unor lucrari de intretinere corectiva la calea de evacuare a puterii electrice cu mentinerea reactorului la putere. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 12 iunie 2015.

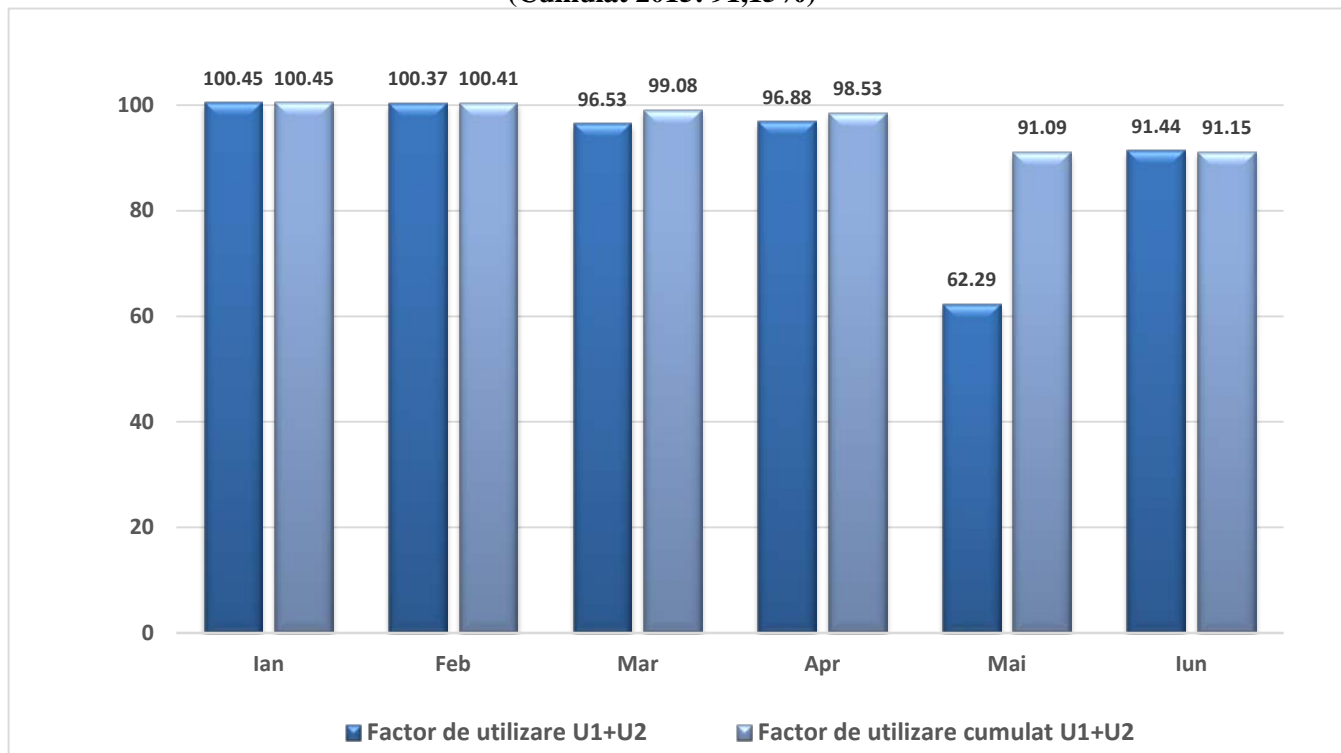
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 5.556.484 MWh/ Energie electrica neta: 5.117.739 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2015: 7,89%)



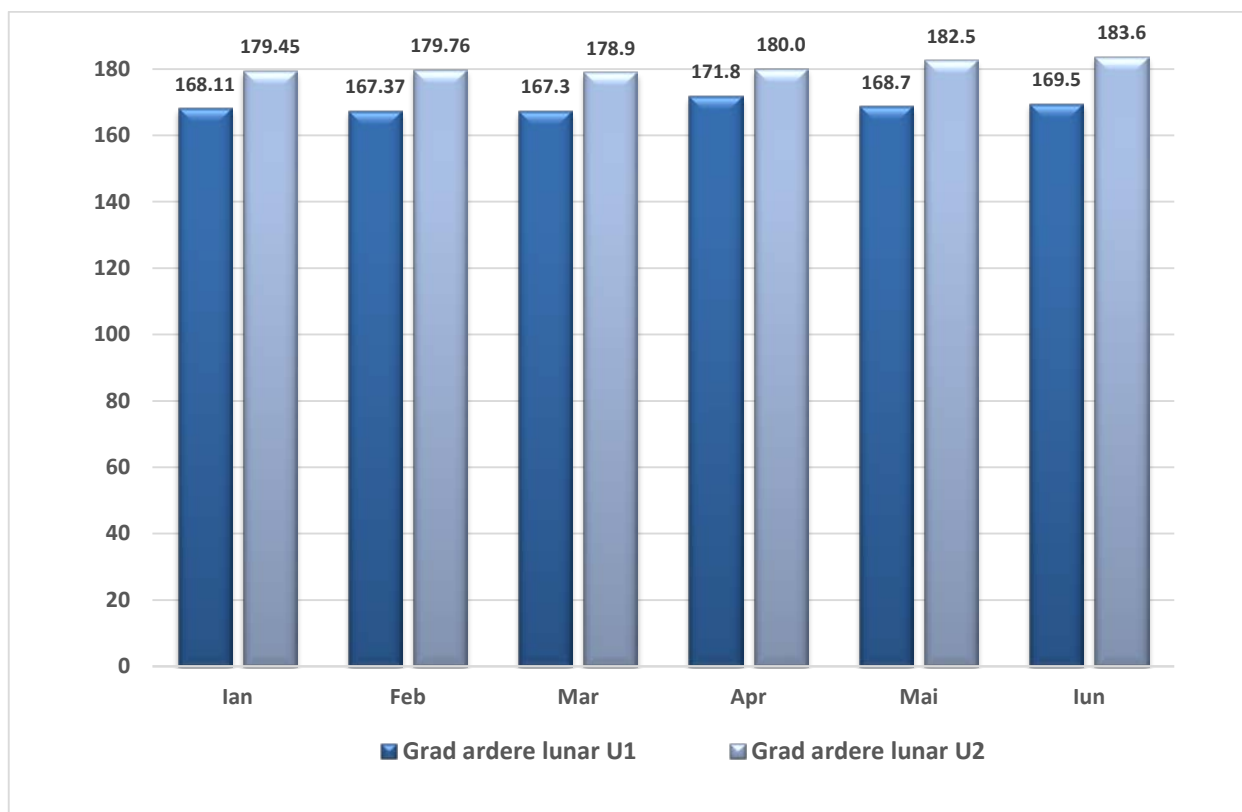
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 50.073 Gcal/Energie termica vanduta: 37.954 Gcal)



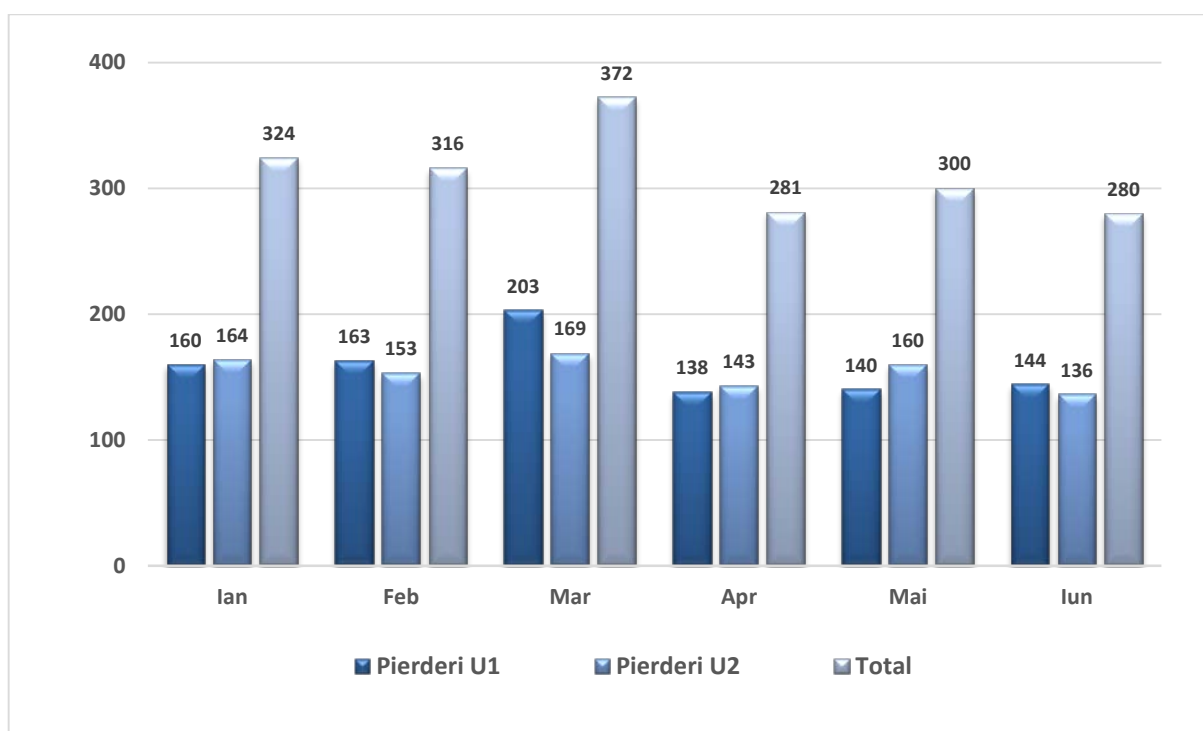
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2015: 91,15%)



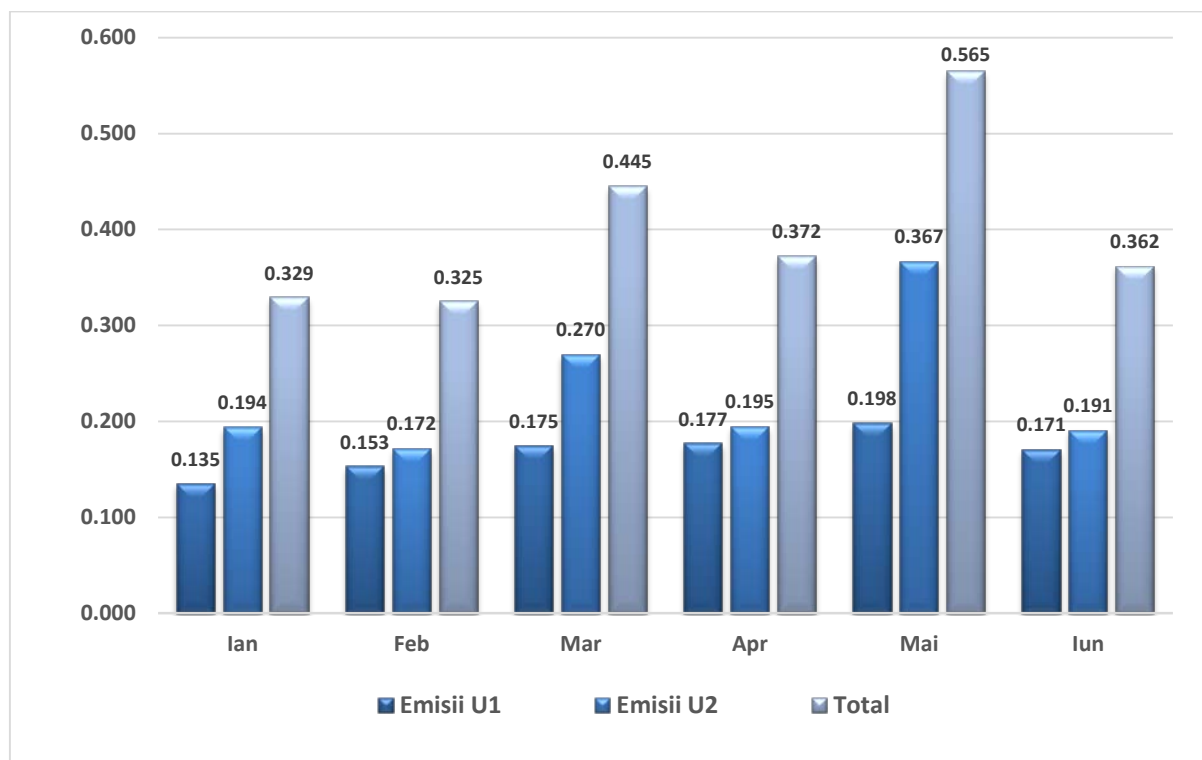
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2015: 174,63 /Prevazut proiect: 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (KG)
(Cumulat Semestrul I 2015: 1873 / Prevazut 2015: 6800)



Volum eliberari radioactive in mediu U1/U2 (μSv)
(Total 2015: 2,399/ Limita anuală: 13,00)



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In semestrul I 2015, FCN a fabricat 6.077 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie. Astfel in trimestrul I 2015 s-au controlat si acceptat 3.600 fascicule de combustibil nuclear, iar in trimestrul II 2015 s-au controlat si acceptat 2.477 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii.

In perioada ianuarie – iunie 2015, FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 5.040 fascicule de combustibil nuclear, respectand graficul de livrare convenit: 2.160 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul I si respectiv 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul II 2015.

Pretul actual de achizitie a uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu este 475 lei/kg, valabil tot anul 2015.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Majorarea capitalului social al Societatii

In baza Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/6.10.2014, a fost aprobata majorarea capitalului social al Societatii cu aport in numerar prin emiterea de actiuni noi, nominative, dematerializate, la un pret de 10 RON/actiune, egal cu valoarea nominala (fara prima de emisiune). Vanzarea de actiuni s-a desfasurat in perioada 05.01.2015 - 04.02.2015, in conformitate cu Prospectul de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al Societatii prin decizia nr. 174/02.12.2014 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2246/23.12.2014.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat urmatoarele: au fost subscribe un numar de 19.438.285 actiuni cu o valoare de 194.382.850 RON, din care 19.437.670 actiuni cu o valoare nominala de 194.376.700 RON, subscribe de catre actionarul majoritar - Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici si Mijlocii si Mediului de Afaceri si 615 actiuni cu o valoare nominala de 6.150 RON subscribe in cadrul exercitarii dreptului de preferinta, de catre ceilalti actionari ai Societatii, care detineau calitatea de actionar la Data de Inregistrare (22.10.2014), in vederea mentinerii cotelor de participatie la capitalul social. Valoarea capitalului social rezultat in urma acestei operatiuni este de 3.012.210.410 de RON, integral subscris si varsat.

In data de 05.03.2015 a fost emis certificatul de inregistrare mentiuni la Registrul Comertului privind: capitalul social, numarul de actiuni si modificarile datelor asociatilor persoane juridice si lista asociatilor persoane fizice si juridice. Prin Decizia nr. 415/11.03.2015 Autoritatea de Supraveghere Financiara, a blocat ca masura asiguratorie, pe o perioada unica de doua saptamani, transferul pachetului de 19.438.285 actiuni emise ca urmare a majorarii capitalului social al SNN in baza hotararii AGEA din data de 16.10.2014.

4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

In lunile ianuarie si februarie 2015 au avut loc intalniri ale Comisiei de negociere pentru definitivarea unei pozitii comune de negociere a autoritatilor/institutiilor implicate cu privire la propunerile China General Nuclear Corporation (CGN) de modificare a Memorandumului de Intelegere.

La inceputul lunii martie 2015, Comisia Interministeriala a aprobat documentul de pozitie propus de Comisia de negociere si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind MoU acesta urmand a fi inaintat spre aprobare Comisiei Interministeriale, si respectiv Adunarii Generale a Actionarilor SNN. Ulterior semnarii Memorandumului de Intelegere, vor fi demarate negocierile pentru Acordul de Investitii si Actul Constitutiv al noii societati de proiect.

4.3. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de Ordonanta Presedintiala, care face obiectul dosarului nr. 40510/3/2014, cerere prin care solicita suspendarea executarii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") nr. 8/6.10.2014 pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare. In data de 23.04.2015, Curtea de Apel Bucuresti a respins definitiv, ca nefondat, apelul declarat de Fondul Proprietatea impotriva Hotararii nr. 282/23.01.2015 pronuntata de Tribunalul Bucuresti in dosarul nr. 40510/3/2014. Prin acea hotarare, Tribunalul Bucuresti a respins cererea de chemare in judecata – ordonanta presedintiala – prin care se solicita suspendarea efectelor Hotararii AGEA nr. 8/06.10.2014.

Actiunea in anularea hotararii AGEA nr. 8/6.10.2014 face obiectul dosarului nr. 40046/3/2014 inregistrat de S.C. Fondul Proprietatea S.A. pe rolul Tribunalului Bucuresti, urmatorul termen fiind stabilit de catre instanta pentru data de 05.10.2015.

4.4. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN

SNN a reactualizat si aprobat Regulamentul privind organizarea si desfasurarea Adunarilor generale ale actionarilor SNN prin decizia Consiliului de Administratie nr. 271 din data de 20 februarie 2015, ca urmare a modificarilor legislatiei pietei de capital si a actualizarii Actului Constitutiv al SNN.

4.5. Oportunitate investitie Enel

In luna septembrie 2014, SNN a inceput analiza oportunitatii rezultata din anuntul potentialei vanzari a operatiunilor Enel in Romania. In data de 25.02.2015, consultantii grupului Enel S.p.A., Citigroup Global Markets Limited si UniCredit S.p.A., au informat SNN cu privire la decizia Consiliului Director al Grupului Enel de a suspenda temporar procesul de vanzare a activelor din Romania. Pe cale de consecinta, interesul SNN in aceasta tranzactie nu s-a mai putut materializa.

4.6. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii lei) si a celor neevaluabile monetar in curs la 30.06.2015 este prezentata in **Anexa 4**.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2015

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

Denumire Indicator ^{**})	Mod de calcul	u.m.	Rezultat la 30.06.2015
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	3,98
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	21,7%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	17,8%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 180	zile	27
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/180 zile)

***) in baza situatiilor financiare interimare individuale simplificate

6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandat ale administratorilor au fost prevazuti la mijlocul anului 2013 pe baza standardelor locale de contabilitate aplicabile. Incepand cu exercitiul financiar al anului 2013, SNN aplica Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS).

Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, aprobat prin HG nr. 468/24.06.2015 si prin Hotararea AGA nr 6/14.09.2015, precum si pe baza Anexei 1 si Anexei 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administratori si societate actualizate prin Hotararea AGA nr 7/14.09.2015, cuprinzand nivelul indicatorilor si criteriilor de performanta pentru anul 2015.

Indicatorii au fost indepliniti in proportie de peste 100% in trimestrul II 2015, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 119,34%).

Referitor la gradul de indeplinire a planului valoric anual de investitii conform Tabel 28 din planul de administrare si 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).

Consiliul de administratie monitorizeaza inclusiv prin rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandate 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 2015 (114,21% directorul general si directorul financiar si 129,72% directorul sucursalei CNE Cernavoda).

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte

Anexa 1 – Situatia activelor, datoriilor si capitalurilor proprii la 30.06.2015

	30.iun.15	31.dec.14
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.614.253.815	7.789.583.632
Imobilizari necorporale	87.092.992	94.558.653
Investitii financiare	141.686.201	141.686.201
Total active imobilizate	7.843.033.008	8.025.828.486
Active circulante		
Stocuri	407.145.403	397.665.497
Impozit pe profit de recuperat	8.611.875	-
Creante comerciale si alte creante	152.737.792	240.118.861
Plati efectuate in avans	12.678.335	18.546.205
Depozite bancare	554.115.606	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	668.170.201	1.152.298.625
Total active circulante	1.803.459.212	1.840.071.903
Total active	9.646.492.220	9.865.900.389
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.207.713.153	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.012.210.410</i>	<i>2.817.827.560</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	24.531.537	217.820.977
Rezerva din reevaluare	301.778.173	313.405.061
Rezultatul reportat	3.836.364.075	3.912.224.643
Total capitaluri proprii	7.401.861.087	7.488.255.133
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.399.751.032	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	164.963.608	172.135.939
Datorii privind impozitul amanat	193.470.216	197.598.967
Obligatii privind beneficiile angajatilor	33.267.120	33.267.120
Total datorii pe termen lung	1.791.451.976	1.899.193.668
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	226.208.437	244.366.147
Impozit pe profit datorat	-	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt	21.298.324	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	205.672.396	204.680.260
Total datorii curente	453.179.157	478.451.588
Total datorii	2.244.631.133	2.377.645.256
Total capitaluri proprii si datorii	9.646.492.220	9.865.900.389

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 30.06.2015

	01 ianuarie - 30 iunie 2015	01 ianuarie - 30 iunie 2014
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	791.792.692	783.093.781
Venituri din transportul energiei electrice	52.656.530	51.554.378
Total venituri	844.449.222	834.648.159
Alte venituri	13.942.175	19.291.928
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(233.841.384)	(222.458.983)
Cheltuieli cu personalul	(139.401.855)	(141.224.149)
Costul energiei electrice achizitionate	(19.224.269)	(10.920.688)
Reparatii si mentenanta	(80.206.840)	(75.594.275)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(52.656.530)	(51.554.378)
Cheltuieli cu piese de schimb	(13.913.715)	(21.375.664)
Costul cu combustibilul nuclear	(69.826.644)	(68.371.375)
Alte cheltuieli din exploatare	(234.248.053)	(280.175.798)
Total cheltuieli din exploatare	(843.319.290)	(871.675.310)
Profit din exploatare	15.072.107	(17.735.223)
Cheltuieli financiare	(66.578.092)	(36.091.836)
Venituri financiare	61.874.744	78.804.667
Cheltuieli financiare nete	(4.703.348)	42.712.831
Profit inainte de impozitul pe profit	10.368.759	24.977.608
Cheltuiuala cu impozitul pe profit, neta	(7.466.591)	(9.531.150)
Profitul exercitiului financiar	2.902.168	15.446.458

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30.06.2015

- mii lei-

		INDICATORI	Nr. rd.	Bugetat Semestrul I 2015	Realizat Semestrul I 2015	%
0	1	2	3	4	5	6 = 5/4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	947.002	920.266	97,18%
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	866.803	858.391	99,03%
		a) subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	0,00%
		b) transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	0,00%
	2	Venituri financiare	5	80.199	61.875	77,15%
	3	Venituri extraordinare	6	-	-	0,00%
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	945.857	909.897	96,20%
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	895.223	843.319	94,20%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	379.398	334.139	88,07%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	115.589	116.662	100,93%
	C.	Cheltuieli cu personalul, din care:	11	146.425	143.165	97,77%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.13+Rd.14)	12	109.889	107.645	97,96%
	C1	Cheltuieli cu salariile	13	101.780	99.661	97,92%
	C2	Bonusuri	14	8.110	7.984	98,45%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	516	513	99,47%
		Cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	0,00%
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	1.755	1.479	84,31%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia socială, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	34.265	33.528	97,85%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	19	253.811	249.353	98,24%
	2	Cheltuieli financiare	20	50.634	66.578	131,49%
	3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	0,00%
III		REZULTATUL BRUT (profit)	22	1.144	10.369	905,99%
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	7.200	7.467	
V		PROFITUL/PIERDEREA CONTABIL(A) RAMAS(A) DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	(6.056)	2.902	

Anexa 4 – Litigii SNN majore in curs la 30.06.2015 (peste 500 mii lei), inclusiv cele neevaluate monetar

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.	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN acceptata in tabelul definitiv de creante : 3.369.886,85 lei	Fond	N/A	21.09.2015
2.	27406/3/2012	Inalta Curte de Casatie si Justitie Curtea de Apel rejudicare	Reclamant	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati de intarziere la achitarea facturilor si diferenta tarif de transport energie si dobanda legala : 1.286.326,78 lei plus 18.345,23 lei cheltuieli de judecata	Rejudicare apel la Curtea de Apel Bucuresti	Fond: Tribunalul Bucuresti admite in parte cererea SNN si obliga parata la plata catre SNN a sumei de 1.230.780, 39 lei , reprezentand penalitati de intarziere. Obliga parata la plata catre SNN a sumei de 16.423,80 lei cu titlu de cheltuieli de judecata Apel: Curtea de Apel Bucuresti admite apelul formulat de SNN si schimba in parte sentinta atacata in sensul ca obliga parata sa plateasca SNN suma de 55.546,39 lei cu titlu de penalitati de intarziere, precum si suma de 555,47 lei cu titlu de cheltuieli de judecata care se adaugă la sumele la care a fost obligată pârâta la prima instanță. Menține celelalte dispoziții ale sentinței atacate. Obligă pe intimată să plătească apelantei suma de 1365,96 lei cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Recurs: Inalta Curte de Casatie si Justitie admite recursul formulat de SNN si trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudicare.	Curtea de Apel Bucuresti nu a stabilit pana in prezent primul termen al rejudicarii
3.	2183/115/2010	Tribunalul Caras-Severin	Creditor	CET Energoterm Resita S.A.	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN acceptata in tabelul definitiv de creante : 580.974,21 lei	Fond	N/A	29.10.2015

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2015

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

4.	48031/299/2010	Judecatoria Sector 1	Parte civila	Inculpati : Rotaru Ioan, Ispas Gheorghe, Irimie Traia, Prisekaru tereza, Nemtanu Raducu, Anghelescu Andrei, TESS Conex S.A. parte responsabila civilmente,	Infrațiuni de corupție – abuz in serviciu. SNN este parte civila in proces cu un prejudiciu estimat la valoarea de 13.493.080,3 lei	Apel	Admite în parte acțiunea civilă formulată de partea civilă SNN pentru 13.453.181,18 lei. Obligă în solidar pe inculpații ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, PRISECARU TEREZA și NEMȚANU RĂDUCU - ultimii doi în solidar și cu partea responsabilă civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata către partea civilă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 7.481.329,701 lei RON cu titlu de despăgubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R – 015 nr. 53/03.06.2004). Obligă în solidar pe inculpații ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, ISPAS GHEORGHE, ANGHELESCU ANDREI TUDOR și PRISECARU TEREZA - ultimii doi în solidar și cu partea responsabilă civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata către partea civilă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 2.433.400,22 lei RON cu titlu de despăgubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R 111 nr. 99/07.01.2005). Obligă în solidar pe inculpații ROTARU IOAN, IRIMIE TRAIAN CEZAR, ISPAS GHEORGHE, PRISECARU TEREZA și NEMȚANU RĂDUCU - ultimii doi în solidar și cu partea responsabilă civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata către partea civilă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 2.886.718,2813 lei RON cu titlu de despăgubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – R - 074 nr. 145/19.09.2003). Obligă în solidar pe inculpații ISPAS GHEORGHE, PRISECARU TEREZA și NEMȚANU RĂDUCU - ultimii doi în solidar și cu partea responsabilă civilmente S.C. TESS CONEX S.A. la plata către partea civilă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. a sumei de 651.732,9796 lei RON cu titlu de despăgubiri civile (daune materiale aferente contractului TD – RI - 036 nr. 904/15.10.2003). Inculpatii si DNA au formulat apel.	Instanta nu a stabilit pana in prezent primul termen al fazei de apel
----	----------------	----------------------	--------------	--	---	------	---	---

SN Nuclearelectrica SA
Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2015
(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel)

5.	35455/3/2013	Tribunalul Bucuresti	Parata	Transelectrica	Actiune in pretentii – penalitati in valoare de 646.270,87 lei	Rejudecare fond	Fond rejudecare : Admite cererea. Obligă SNN la plata către reclamantă a sumei de 646.270,87 lei, reprezentând penalități de întârziere si 10.072,71 lei cheltuieli de judecată. Cu apel în 30 zile de la comunicare. SNN va formula recurs in termenul legal.	Dupa depunerea recursului de SNN, instanta de judecata va stabili primul termen de al fazei de recurs
6.	9089/101/2013	Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Dosar insolventa – procedura reorganizare Creanta inscisa in planul de reorganizare in valoare de 5.450.135,91 lei Pana in prezent RAAN nu a achitat nicio suma din creanta datorata catre SNN.	Fond	In dosarul nr. 9089/101/2013/a90 judecatorul sindic confirmă planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociatii SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului verbal din 28.02.2014.	24.09.2015
7.	7238/120/2012	Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Dosar insolventa Creanta SNN inscisa in tabelul creditorilor in valoare de 2.464.059,64 lei	Fond	Debitoarea a formulat contestatie la creanta SNN inscisa in tabelul definitiv de creante	14.09.2015
8.	3793/2/2013	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitera a acordului de mediu si a acordului de mediu privind proiectul U3-4	Recurs	Fond : Respinge cererea reclamantului ca neintemeiată. Recurs : Greenpeace a formulat recurs.	Instanta nu a stabilit pana in prezent primul termen al fazei de recurs
9.	873/1259/2008	Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN inscisa in tabelul definitiv de creante in valoare de 2.713.986,71 lei.	Fond	N/A	20.10.2015
10.	18770/3/2007	Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem SA	Dosar insolventa - procedura de faliment Creanta SNN inscisa in tabelul definitiv de creante in valoare de 2.446.227,08 lei	Fond	N/A	02.09.2015

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2015

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

11.	11661/3/2014 11661/3/2014*	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - rejudicare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN nr. 1/11.03.2014 prin care a fost aprobata participarea SNN la proiectele de investitii Tarnita – Lapustesti si Cablu Submarin	Apel Fond rejudicare	Fond : Tribunalul Bucuresti a respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii. Apel : Curtea de Apel Bucuresti admite apelul formulat de Fondul Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudicare la aceeasi instanta Fond rejudicare : In faza de judecata. Nu a fost pronuntata o hotarare pana in prezent	11.09.2015
12.	416/2/2014	Curtea de Apel Bucuresti	Petent Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei	Anulare act administrativ Decizie 3609/2013 referitoare la aprobarea tarifului reglementat pentru anul 2014	Fond	Fond: Curtea de Apel Bucuresti a respins in data de 14.10. 2014 cererea SNN ca neintemeiata. Pana in prezent hotararea Curtii de Apel nu a fost redactata si comunicata catre SNN.	N/A
13.	40046/3/2014	Tribunalul Bucuresti	Parat	Fondul Proprietatea	Constatarea nulitatii absolute a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr.8/6.10.2014 cu privire la majorarea capitalului social cu aport in numerar prin emitere actiuni Mentionarea hotararii judecatoresti la Registrul Comertului si radierea mentiunilor deja inregistrate	Fond	Fond: In faza de judecata. Nu a fost pronuntata o hotarare pana in prezent	05.10.2015
14.	544/109/2015	Tribunalul Arges	Parat	Goga Gheorghe	Actiune cu privire la drepturi patrimoniale ce decurg din exploatarea a 2 brevete de inventie in valoare de 101.727.813 lei si 33.909.271 lei	Fond	Fond: Reclamantul si-a modificat cererea, renuntand la cererea fata de SNN	09.09.2015
15.	13275/3/2015	Tribunalul Bucuresti	Parat	Hidroelectrica S.A.	Actiune in pretentii : 40.812.717 lei reprezentand diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala	Fond	Fond : In faza de judecata. Nu a fost pronuntata o hotarare pana in prezent	12.10.2015

SN Nuclearelectrica SA

Raport semestrial al administratorilor pentru semestrul I al anului 2015

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

16.	26063/3/CA/2015	Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	Actiune anulare acte administrative : -Decizie Camera de Conturi Arges nr. 9/23.03.2015 -Incheiere nr. 38/19.06.2015 -Raport control nr. 341/27/2015 la Sucursala FCN Pitesti	Fond	Fond : In faza de judecata. Nu a fost stabilit primul termen in dosar	Instanta nu a fost stabilit primul termen in dosar
17.	26062/3/CA/2015	Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	Actiune suspendare acte administrative : -Decizie Camera de Conturi Arges nr. 9/23.03.2015 -Incheiere nr. 38/19.06.2015 -Raport control nr. 341/27/2015 la Sucursala FCN Pitesti	Fond	Fond : In faza de judecata. Nu a fost stabilit primul termen in dosar	Instanta nu a fost stabilit primul termen in dosar

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 30.06.2015 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM II	Realizari TRIM II	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	846,00	845,16	99,90%	0,20	19,98%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	8,00	15,07	188,40%	0,20	37,68%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	403,00	414,29	102,80%	0,10	10,28%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	1.016,00	997,82	101,82%	0,10	10,18%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	18,00%	17,80%	98,89%	0,15	14,83%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coefficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80,00%	91,15%	113,94%	0,10	11,39%
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	119,34%