

NUCLEARELECTRICA

RAPORT TRIMESTRIAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL S.N. NUCLEARELECTRICA S.A. ("SNN")
pentru trimestrul IV 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

Data raportului: Martie 2016

CUPRINS

1. INTRODUCERE.....	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE	3
2.1. Pozitia financiara la 31.12.2015	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2015	4
2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31.12.2015	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE	6
3.1. Producerea de energie electrica	6
3.2. Vanzarea de energie electrica.....	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica	9
3.4. Programul de investitii la data de 31.12.2015.....	10
3.5. Activitatea sucursalei CNE Cernavoda.....	13
3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti	16
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	17
4.1. Majorarea capitalului social al Societatii	17
4.2. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	17
4.3. Reactualizarea si aprobarea Regulamentului privind organizarea si desfasurarea Adunarilor Generale ale Actionarilor SNN	18
4.4. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.	18
4.5. Litigii majore	18
5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.12.2015	18
6. GRADUL DE INDEPLINIRE A INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	19
Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.12.2015	20
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2015.....	21
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2015	22
Anexa 4 – Litigii SNN semnificative in curs la 31.12.2015, inclusiv cele neevaluate monetar	23
Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 31.12.2015 - Consiliul de Administratie.....	30

1. INTRODUCERE

Raportul administratorilor pentru trimestrul IV 2015 este intocmit in baza prevederilor art. 7.19 si 7.21 din contractele de administratie ale membrilor Consiliului de Administratie, precum si in conformitate cu prevederile din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Astfel, Consiliul de Administratie trebuie sa prezinte trimestrial in cadrul Adunarii Generale a Actionarilor un raport asupra activitatii de administratie, care include si informatii referitoare la executia contractelor de mandat ale directorilor, detalii cu privire la activitatile operationale, la performantele financiare ale societatii si raportarile contabile; de asemenea, rapoartele trimestriale trebuie sa cuprinda informatii privind gradul de indeplinire a criteriilor de performanta.

Prezentul raport va fi prezentat si supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor SNN in data de 25 aprilie 2016.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile financiare prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt furnizate pe baza situatiei financiare individuale auditate pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 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. Indicatorii prezentati sunt in lei (RON) daca nu este precizat altfel.

2.1. Pozitia financiara la 31.12.2015

Pozitia financiara la 31.12.2015 este prezentata in **Anexa 1**.

Mii Lei	31-Dec-15 (auditat)	31-Dec-14 (auditat, restatat)	Variatie
Active imobilizate	7.696.228	8.025.243	-4%
Active circulante	1.861.187	1.770.489	5%
Total active	9.557.415	9.795.732	-2%
Datorii pe termen lung	1.642.689	1.887.967	-13%
Datorii curente	421.003	478.451	-12%
Total datorii	2.063.692	2.366.418	-13%
Capitaluri proprii	7.493.723	7.429.314	1%
Total capitaluri proprii si datorii	9.557.415	9.795.732	-2%

In conformitate cu politicile contabile in vigoare, terenurile, cladirile si constructiile (active evidentiate la valoarea justa), incluse in **Activele imobilizate** au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2015 de catre un evaluator independent. Rezultatele reevaluarii reflecta o reducere a valorii contabile nete a acestor active in cuantum de 11.519 mii lei.

Activele circulante au inregistrat o crestere fata de 31.12.2014, datorata in principal cresterii disponibilitatilor din numerar cu 15% care au compensat scaderea creantelor comerciale si a altor creante cu 36%. Societatea a implementat proceduri detaliate care au avut in vedere determinarea eventualelor pierderi de valoare aferente stocurilor, in special a celor cu miscare lenta si a celor inflatate in baza aplicarii IAS 29, inflatate pana la 31 decembrie 2003. Rezultatele indica depreciari in valoare de 69.709 mii lei, din care 69.583 mii lei, aferente unor

perioade anterioare anului curent, care au fost tratate drept erori contabile prin modificarea informatiilor comparative aferente exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2014.

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 data de 31.12.2015, scaderea **datoriilor curente** se datoreaza, in principal, reducerii creditorilor comerciali cu 71%, furnizorii de imobilizari inregistrand o scadere de 14% fata de 31.12.2014.

In data de 06.02.2015, Consiliul de Administratie al Societatii a constatat si a aprobat majorarea de capital cu valoarea de 194.383 mii lei reprezentand contributia in numerar a statului roman, respective valoarea alocatiilor bugetare aferente perioadei 2006-2009 pentru realizarea Unitatii 2 si pentru finantarea lucrarilor la Unitatile 3-5 de la CNE Cernavoda (194.377 mii lei) si cu aportul in numerar al actionarilor minoritari rezultat din exercitarea dreptului de preferinta (6,15 mii lei).

In sedinta din 23.11.2015, Consiliul de Administratie a aprobat majorarea capitalului social cu aportul Statului Roman, urmare a obtinerii certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei asupra terenului cota indiviza in suprafata de 239,05 mp din Bd. Gheorghe Magheru, nr. 33, Bucuresti si a certificatului de atestare a dreptului de proprietate emis de Ministerul Economiei pentru terenul "Corp Garda si Drum acces" din localitatea Saligny, judetul Constanta, respectiv cu suma de 2.928 mii lei, reprezentand un numar de 292.810 actiuni.

Ca urmare, rezerva pentru plati in avans la capitalul social a fost diminuată cu valoarea cresterii capitalului social subscris si varsat. La 31 decembrie 2015, valoarea capitalului social statutar subscris si varsat integral este de 3.015.139 mii lei (2.817.826 mii lei la 31 decembrie 2014)

Societatea a recunoscut o crestere a rezervei din reevaluare in valoare de 3.773 mii lei in urma reevaluării de la 31 Decembrie 2015 din care a fost dedusa datoria cu impozitul amanat in valoare de 604 mii lei.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2015

In perioada incheiata la 31.12.2015, SNN a obtinut un profit net de 149.144 mii lei.

Mii LEI	2015	2014	Variatie
Cantitate de energie vanduta (GWh)	10.781	10.844	-1%
Venituri din exploatare	1.782.998	1.814.253	-2%
Cheltuieli din exploatare	(1.129.096)	(1.213.170)	-7%
EBITDA	653.902	601.082	9%
Depreciere si amortizare	(493.762)	(425.873)	16%
EBIT	160.139	175.209	-9%
Venituri /Cheltuieli financiare nete	18.185	(20.882)	-187%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(29.180)	(21.262)	37%
Profit net	149.144	133.065	12%

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 9% fata de aceasi perioada a anului precedent, aceasta evolutie fiind rezultatul urmatoarelor factori:

- Veniturile din exploatare au scazut usor fata de anul 2014, in conditiile in care cantitatea totala de energie vanduta nu a variat semnificativ. Pe piata reglementata, cantitatea de energie vanduta in 2015 a scazut cu 40% fata de aceasi perioada a anului 2014, dar aceasta diferenta s-a reflectat intr-o crestere de 20% a cantitatii de energie vanduta pe piata libera in anul 2014. Aceasta modificare a structurii vanzarilor nu

a condus la o crestere, deoarece, in timp ce pe piata reglementata pretul energiei a inregistrat o crestere (5,67% fata de anul 2014), pe piata concurentiala a contractelor bilaterale preturile au scazut cu 2,41% fata de aceeasi perioada a anului 2014.

- Evolutia pozitiva a cheltuielilor din exploatare, ca urmare a scaderii impozitului pe constructii speciale de la 1,5% in anul 2014 la 1% pentru 2015, precum si a scaderii cheltuielilor cu mentenanta si cu piesele de schimb, a scaderii cheltuielilor privind serviciile de asistenta tehnica, inginerie privind functionarea centralelor nucleare.

Cheltuielile cu amortizarea au crescut cu 16% fata de anul 2014, datorita punerii in functiune a unor investitii in trimestrul IV al anului 2014, respectiv in 2015, precum si a faptului ca la 31.12.2015 Deprecierea si amortizarea include 15.291 mii lei reprezentand cheltuieli rezultate din reducerea valorii contabile nete a activelor reevaluate precum si 8.137 mii lei provizion privind ajustarile pentru deprecierea imobilizarilor propuse spre casare in urma inventarierii anuale.

Societatea este expusa riscului valutar fata de mai multe monede printre care EUR, CAD si USD. In anul 2015, evolutia cursului de schimb pentru EUR si CAD a avut un impact pozitiv semnificativ in rezultatul net al societatii, compensand impactul negativ al cursului USD. Astel, in anul 2015 s-a inregistrat profit din activitatea financiara de 18.185 mii lei fata de anul 2014 cand s-a realizat o pierdere financiara de 20.882 mii lei.

Contul de profit si pierdere pentru exercitiul financiar incheiat la 31.12.2015 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia bugetului de venituri si cheltuieli la 31.12.2015

Bugetul de venituri si cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2015 a fost aprobat prin Hotararea Guvernului Romaniei nr. 468/24.06.2015 si Hotararea AGOA SNN nr. 6/14.09.2015.

In sedinta Consiliului de Administratie din data de 23.11.2015, a fost aprobata actualizarea indicatorilor BVC pentru anul 2015. Astfel, veniturile totale au prevazut o majorare de 82.519 mii lei (+4.38%), iar cheltuielile o diminuare de 30.586 mii lei (-1.67%) fata de Bugetul aprobat initial, profitul brut estimat actualizat fiind de 167.352 mii lei (+209%).

Societatea este monitorizata cu privire la modul de incadrare in indicatorii, obiectivele si criteriile de performanta, respectiv modul de incadrare in fondul de salarii, in nivelul veniturilor si cheltuielilor, programul de reducere a arieratelor si creantelor restante. Executia BVC la 31.12.2015 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru 31.12.2015 (**Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate prin BVC aprobat prin HG de 103,5% (99,1% fata de BVC rectificat prin decizie CA) si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 3,2% (1,5% fata de BVC rectificat prin decizie CA).

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

In anul 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 11.639.819 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 10.694.642 MWh (diferenta, respectiv 945 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor planificate si neplanificate). Comparativ cu anul 2014, cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 10.739.129 MWh, s-a inregistrat o scadere de 0,4%.

In trimestrul IV 2015 cele doua unitati ale CNE Cernavoda au produs o cantitate de energie electrica de 3.083.942 MWh (brutto) si au livrat in Sistemul Electroenergetic National 2.840.995 MWh (diferenta, respectiv 242 mii MWh, o reprezinta consumul propriu al unitatilor in timpul functionarii). Comparativ cu trimestrul IV 2014 cand s-au produs si s-au livrat in Sistemul Energetic National 2.809.335 MWh, s-a inregistrat o crestere de 1,1 %.

In anul 2015, programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015, care a avut in vedere pentru anul 2015 o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 10.510.355 MWh, a fost realizat in proportie de 101,75%.

Programul de productie energie electrica aprobat de Consiliul de Administratie SNN pentru anul 2015 a avut in vedere pentru trimestrul IV o cantitate de energie electrica produsa si livrata de 2.775.613 MWh, a fost realizat in aceasta perioada in proportie de 102,36%.

Factorii de utilizare a puterii instalate, inregistrati de unitatile CNE Cernavoda in trimestrul IV 2015, anual precum si de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 decembrie 2015 au fost:

	Octombrie 2015	Noiembrie 2015	Decembrie 2015	Cumulat An 2015	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	99,10%	99,17%	99,46%	96,92%	90,72%
Unitatea 2	99,25%	99,71%	99,91%	92,23%	94,26%

Factorul anual de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 in anul 2015 este influentat de oprirea planificata, care a avut o durata de 581 ore.

In trimestrul IV 2015 nu au avut loc opriri neplanificate la unitatile CNE.

In anul 2015, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mica cu 0,4% fata de perioada similara din 2014. La nivelul trimestrului IV 2015, cantitatea de energie electrica produsa si livrata de la CNE Cernavoda a fost mai mare cu 1,1% fata de cea din perioada similara din anul 2014, situatie datorata in principal opririlor neplanificate din luna decembrie 2014 la fiecare din Unitatile CNE.

3.2. Vanzarea de energie electrica

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

Vanzari energie electrica SNN (cantitati, preturi si valori) in anul 2015

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu TG inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	2.252.443	20,8%	165,66	373.149.340
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	8.528.174	78,8%	160,97	1.372.785.717
- vanzari pe contracte (PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si ctr. furnizare)	7.419.783	68,6%	163,20	1.210.942.083
- vanzari pe PZU si PI	1.108.391	10,2%	146,02	161.843.634
Dezechilibre pozitive PRE si energie de echilibrare	43.532	0,4%		630.953
Total vanzari 2015	10.824.149	100%		1.746.566.010

La tranzactiile cu energie electrica in anul **2015** s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intrazilnica) si pe piata de echilibrare este de 10.824.149 MWh, cu 1,1% peste programul de vanzari, de 10.701.008 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, in anul 2015, sunt de 1.746.566.010 lei (cu 0,04% mai mari fata de valoarea veniturilor din BVC aprobat pentru anul 2015 aprobat de AGOA, dar mai mici cu 2,55% fata de realizarile din aceasi perioada a anului trecut).

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata de echilibrare), in 2015, este de 161,95 lei/MWh (include T_G). In anul 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 165,20 lei/MWh.

Din productia efectiv realizata la CNE Cernavoda in anul 2015, pe contractele reglementate s-a livrat o cota procentuala de 21,06%.

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in anul 2015 o cota procentuala de 68,6% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB cu livrare in aceasta perioada a fost de 163,20 lei/MWh, inregistrand o scadere de 4,9% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB in 2014, de 171,64 lei/MWh.

In anul 2015, SNN a derulat 181 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

Pe piata spot in anul 2015 s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 10,2% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 9,5% inregistrata in anul 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU, PI) realizat de SNN in 2015 a fost de 146,02 lei/MWh, fata de 145,11 lei/MWh inregistrat in 2014.

Cantitatile de energie vandute in trimestrul IV 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 trimestrul IV 2015

Vanzari pe tipuri de contracte/piete	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret (lei/MWh cu TG inclus)	Contravaloarea, (lei)
Contracte reglementate	595.059	20,9%	162,65	96.788.933
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	2.248.763	78,9%	163,36	367.367.654
- vanzari pe contracte (PCCB, PCCB-LE, PCCB-NC si ctr. furnizare)	2.113.938	74,2%	162,86	344.286.436
- vanzari pe PZU	134.825	4,7%	171,19	23.081.218
Dezechilibre pozitive PRE	6.701	0,2%		146.636
Total vanzari trimestrul IV 2015	2.850.523	100%		464.303.223

La tranzactiile cu energie electrica in **trimestrul IV 2015** s-au inregistrat urmatoarele rezultate:

- Cantitatea de energie vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU - Piata pentru Ziua Urmatoare si PI - Piata Intrazilnica) si pe piata de echilibrare este de 2.850.523 MWh, cu 0,86% peste programul de vanzari, de 2.826.055 MWh.
- Veniturile realizate pe piata de energie electrica, determinate pentru livrarile din trimestrul IV 2015, sunt de 464.303.223 lei (cu 1,05% mai mari fata de valoarea veniturilor din BVC aprobat pentru anul 2015 aprobat de AGOA, dar mai mici cu 4,78% 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 trimestrul IV 2015, este de 163,22 lei/MWh (include TG). In trimestrul IV 2014, pretul mediu ponderat de vanzare a fost de 170,21 lei/MWh.

In anul 2015, in comparatie cu realizarile anului anterior, nu se mai constata o diferenta semnificativa intre pretul mediu ponderat al contractelor incheiate de SNN pe pietele centralizate si cel din contractele reglementate. La sfarsitul lunii decembrie 2015 pretul mediu ponderat inregistrat pe contractele de vanzare pe piata concurentiala a fost cu 2,46 lei/MWh mai mic decat pretul mediu ponderat al contractelor reglementate.

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, PCCB-NC, PCSU, plus un contract negociat de furnizare incheiat cu C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., 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.2719/2014. Fata de anul 2014, ANRE a redus cantitatile reglementate de la 35% la 21% din productia programata a CNE Cernavoda. Pentru anul 2015, ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 158,63 lei/MWh (fara Tg), care include si o recunoastere a unor costuri justificate nerecunoscute in anul anterior (50% din impozitul pe constructii speciale aferent anului 2014, semestrul 1).

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 (stabilit prin Ordinul ANRE 51/26.06.2014) valabil pentru perioada ianuarie-iunie, si de 4,04 lei/MWh (stabilit prin Ordinul ANRE 89/16.06.2015) valabil pentru perioada iulie-decembrie 2015.

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

Cantitatile de energie vandute pe piata concurentiala (contracte bilaterale) au reprezentat in trimestrul IV al anului 2015 o cota procentuala de 74,2% din volumul total al energiei vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele incheiate pe PCCB pentru trimestrul IV 2015 a fost de 162,86 lei/MWh, inregistrand o scadere de 5,7% fata de pretul mediu inregistrat pe contractele PCCB din trimestrul IV 2014, de 172,69 lei/MWh.

In trimestrul IV 2015, SNN a derulat 112 de contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

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

In trimestrul IV 2015 nu au fost cazuri de denuntare/reziliere de contracte.

Pe piata spot, in trimestrul IV 2015, s-a vandut o cantitate de energie reprezentand 4.7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 3% inregistrata in trimestrul IV 2014. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot realizat de SNN in aceasta perioada a fost de 171,19 lei/MWh, fata de 183.03 lei/MWh inregistrat in aceeasi perioada din 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 anul 2015 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie in sarcina SNN este de 102.692.428 lei (din care 14.295.470 lei in trimestrul IV 2015).

Din aceasta valoare, taxele pentru introducerea energiei in reseaua de transport (corespunzatoare TG – tarifului reglementat care se plateste la Transelectrica) si a taxelor percepute de OPCOM pentru tranzactiile realizate pe platforma OPCOM reprezinta 75.864.109 lei (din care 11.593.228 in trimestrul IV 2015).

In 2015 s-au realizat cheltuieli pentru achizitia de energie de pe piata spot in valoare de 6.419.373 lei (din care 40.425 lei in trimestrul IV 2015) in scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie pe perioada opririi neplanificate/reduceri semnificative de putere la Unitatile CNE. In anul 2015 s-a achizitionat o cantitate de energie electrica de 47.654 MWh (din care in trimestrul IV 2015 s-au achizitionat 171 MWh), la un pret mediu de 134,7 lei/MWh pentru perioada ianuarie – decembrie 2015 si respectiv 236,75 lei/MWh pentru trimestrul IV 2015.

In anul 2015 cheltuielile pe Piata de Echilibrare au fost in cuantum de 20.409.525 lei, iar cheltuielile cu Piata de Echilibrare aferente trimestrului IV 2015 au fost in valoare de 2.662.558 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. Impactul principal se inregistreaza in lunile martie si aprilie 2015, ca urmare a opririi neplanificate a Unitatii 1 CNE Cernavoda.

3.4. Programul de investitii la data de 31.12.2015

Valoarea programului de investitii pe 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 si hotararea AGOA nr. 6/14.09.2015, este prezentata in tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Structura organizatorica	Investitii in curs	Investitii noi	Investitii efectuate la imobilizarile corporale (modernizari) [mii lei]	Dotari [mii lei]	Total	Grad de realizare la 31 decembrie 2015 (%)
		[mii lei]	[mii lei]			[mii lei]	
1	SNN Executiv	13.419	21.658	-	818	35.895	2,55%
2	CNE Cernavoda	187.087	8.558	4.355	30.355	230.355	63,76%
3	FCN Pitesti	1.196	116	5.571	9.572	16.455	30,63%
	TOTAL	201.702	30.332	9.926	40.745	282.705	54,06%

Gradul de realizare al planului valoric de investitii la finele anului 2015 este de 54,06%.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru anul 2015 fata de anul 2014 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii lei]	Realizat trimestrul IV (1.10-31.12) [mii lei]	Grad de realizare trimestrul IV (1.10-31.12) (%)	Realizat cumulativ 1.01-31.12 [mii lei]	Grad realizare la finele anului (%)
2015	282.705	56.472	20%	152.832	54,06%
2014	296.737	73.141	24,6%	184.828	62,3%

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31.12.2015

SNN Executiv

Programul de investitii al Sucursalei SNN Executiv pe anul 2015 este in valoare de 35.895 mii lei. Gradul de realizare la nivelul SNN Executiv la finele anului 2015 este de 2,55%, reprezentand in principal achizitia de dotari independente.

Gradul total scazut de realizare a planului valoric al programului de investitii pe anul 2015 se explica prin faptul ca o pondere semnificativa a investitiilor incluse in programul SNN Executiv pentru anul 2015 se refera la participarea la contributia SNN la realizarea societatii de tip IPP pentru realizarea Unitatilor 3-4 (8.840 mii lei), contributia SNN la capitalul social al Societatii Hidro Tarnita (8.840 mii lei) si Companiei de Proiect "HVDCC Romania - Turcia S.A. (8.840 mii lei) pentru care, conform hotararii AGEA din 29.04.2015, nu s-a luat nicio decizie in ceea ce priveste renuntarea la participarea la capitalul celor doua societati.

Nerealizarea proiectelor mentionate anterior au un impact semnificativ asupra gradului de realizare a Programului de Investitii SNN pe anul 2015, prin ponderea valorica a acestora in cadrul valorii totale (cca. 73,88% din valoarea totala a programului de investitii SNN pe anul 2015).

Sucursala CNE Cernavoda

Valoarea programul de investitii al CNE Cernavoda pentru anul 2015 este 230.355 mii lei. Gradul de realizare al programului de investitii la finele anului 2015 este de 63,76%.

In cursul anului 2015 au fost finalizate cu succes o serie de proiecte importante: din cadrul programului de modernizari, imbunatatiri si investitii precum si activitati din cadrul obiectivelor de investitii:

- Instalarea sistemului SLMS HP la U1/U2;
- Instalarea semnalului de Sustained Low pressure la ECC 1;
- Reabilitarea Statiei de Tratare Apa (STA);
- Instalarea sistemului Smart Candu Tools ;
- Retehnologizarea Statiei de 110 KV;
- Realocare punct termic din U3 in U1;
- Extindere RMS U2 pentru integrarea sistemelor de radioprotectie din U1;
- Instalare subsistem LEM on-line la U2 si integrarea unitara cu sistemul actual LEM;
- Imbunatatirea interfetei om-masina a calculatoarelor de proces DCC U2 prin inlocuirea monitoarelor CRT si a consolelor DCC;
- Optimizarea sistemului de prelevare probe chimice din centrala;
- Lucrarile de calificare la mediu a buclelor existente de masura a parametrilor critici de securitate (CSP) si de extindere a domeniului de masura la Unitatea 2 in timpul Opirii Planificate (OP) 2015;
- Lucrarile de implementare a bacteriilor de 220 Vcc – 2A si 2B;
- Lucrarile de proiectare si livrarea echipamentelor necesare inlocuirii sistemului de excitatie GENEREX la Unitatea 1 in oprirea planificata din 2016;
- Activitatile de proiectare contractate pentru instalatia de detritiere, inclusiv pentru documentatiile suport de autorizare, ceea ce a permis obtinerea scrisorii de confort de la CNCAN, care confirma ca proiectul este autorizabil.

Gradul de realizare pentru obiectivele majore de investitii la finele trimestrului IV 2015 este de 23,7%, conform tabelului de mai jos:

Cod proiect	Denumire proiect/ Obiectiv de investitii	2015		Grad de realizare (%)
		Planificat BVC cf. HG 468/24.06.2015	Realizat pana la 31.12.2015	
PJ-05-016	Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA U2)	9.411	7.294	77,51%
PJ-04-001	Modernizare si extindere sistem de protectie fizica	15.040	4.117	27,37%
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	44.794	5.001	11,16%
	Total	69.245	16.412	23,70%

Lucrarile efectuate in cadrul obiectivelor majore investitionele in cursul anului 2015 sunt urmatoarele:

- *Depozit Intermediar de Combustibil Ars (DICA), 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; aprovizionarea cosurilor necesare stocarii intermediare a combustibilului ars se deruleaza conform graficului de derulare al activitatilor;

- *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 finalizate lucrarile programate pentru implementare in cadrul opririi planificate din 2015 la U2 (lucrari de calificare la mediu a buclilor de masura a parametrilor critici de securitate (CSP) si extinderea domeniului de masura la U2; la 31.12.2015 au fost contractate lucrarile si serviciile necesare schimbarii destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul U5, cu o intarziere de 12 luni fata de planificarea initiala. Intarzierea a fost generata de rundele succesive de clarificari aparute dupa publicarea in SEAP a documentatiei care a dus inclusiv la refacerea caietului de sarcini. Aceste intarzieri au determinat amanarea in 2016 a tuturor activitatilor, respectiv a cheltuielilor asociate (circa 35,8 mil. lei), programate initial sa se realizeze in 2015.

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 31.12.2015 al sucursalei FCN Pitesti este de 30,63%.

Lucrarile realizate din cadrul programului de investitii al FCN sunt prezentate mai jos:

- *Modernizarea liniei de fabricatie fascicule combustibile in vederea optimizarii fluxului de fabricatie si a imbunatatirii calitatii produsului finit:* refacere platforma auto si alei de acces FCN; modernizare sistem de prelevat aerosoli; sistem de manipulare, cantarire si stocare containere cu pulbere UO₂; au fost finalizate lucrarile de montaj si punere in functiune ale instalatiei de centrifugare 2500 G slam;
- *Ventilatie si climatizare Hala IV (studiu de fezabilitate, proiect, executie, studii de mediu):* au fost elaborate „Raport privind impactul asupra mediului”(RIM) si „ Studiu de evaluare a impactului asupra starii de sanatate a populatiei” (SEISSP); documentele sus-mentionate au parcurs procedura de consultare a publicului si au fost analizate de catre Comisia de Analiza Tehnica (CAT) din cadrul Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor fara a exista observatii; in luna ianuarie 2016 urmeaza a se obtine Acordul de Mediu si Autorizatia de construire;
- *Reabilitare spatii de lucru , ecluze, birouri, laboratoare si grupuri sanitare (reparatii cladiri FCN);*
- *Proiectare si executie instalatie de ventilatie pentru statia de electrocare;*
- *Proiectare si executie sisteme de evacuare a fumului si gazelor fierbinti pentru 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 anul 2015 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierei 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.

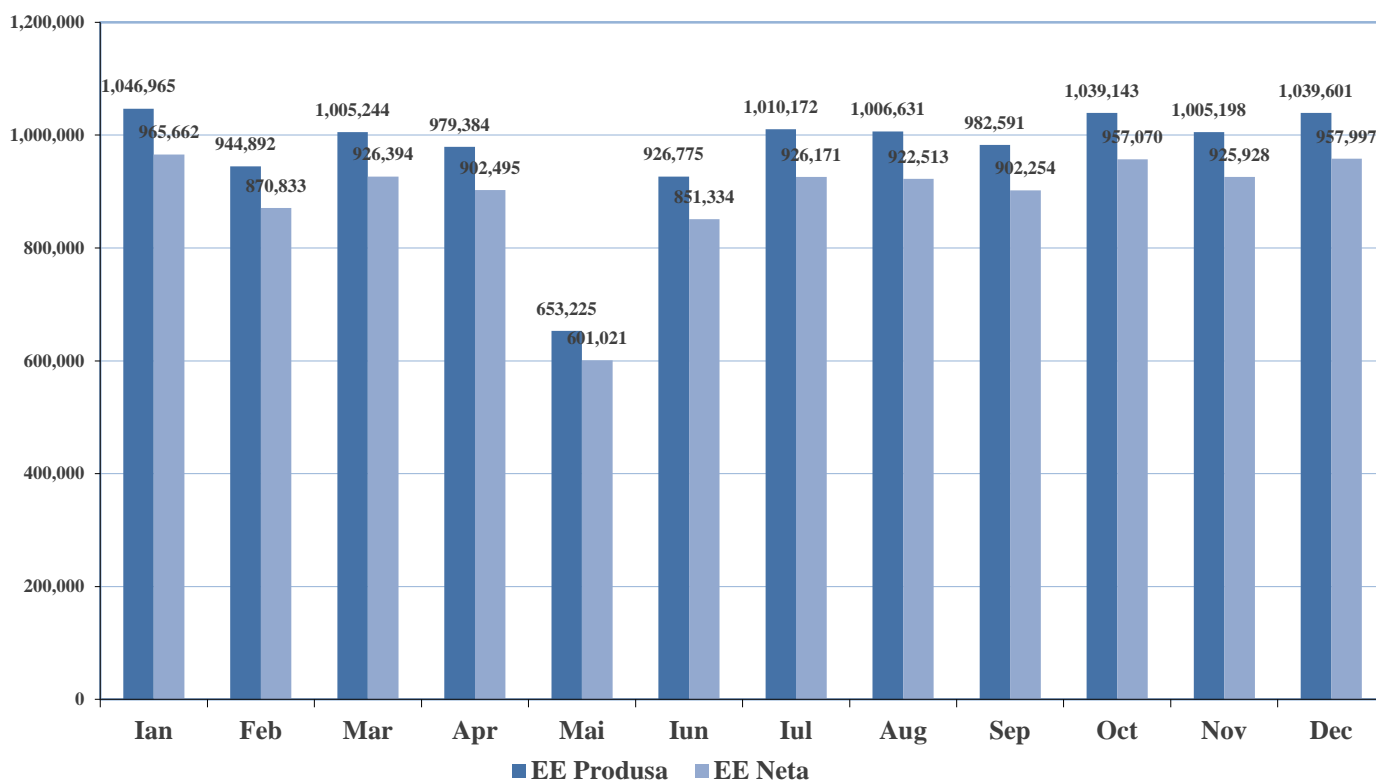
Pe data de 6 aprilie a avut loc o oprire neplanificata a Unitatii 1, in mod controlat, in vederea executarii unor lucrari de remediere a unui sistem auxiliar aferent partii clasice a centralei. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in data de 8 aprilie 2015.

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.

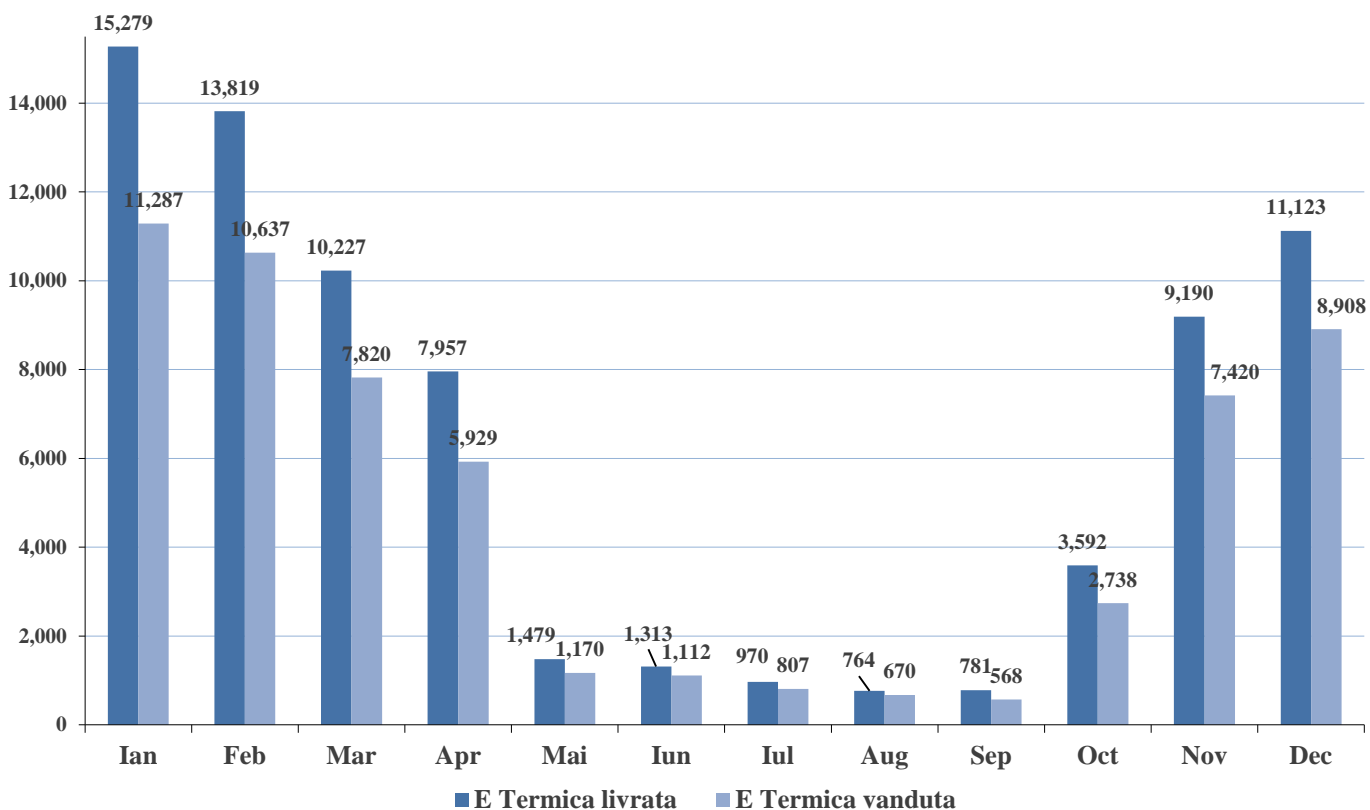
Pe data de 10 iunie 2015 a avut loc oprirea neplanificata a Unitatii 1, controlata, cu o durata de 55,3 ore, efectuarea unor lucrari de intretinere corectiva la calea de evacuare a puterii electrice cu mentinerea reactorului la putere. Sincronizarea la Sistemul Energetic National ("SEN") a avut loc in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

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

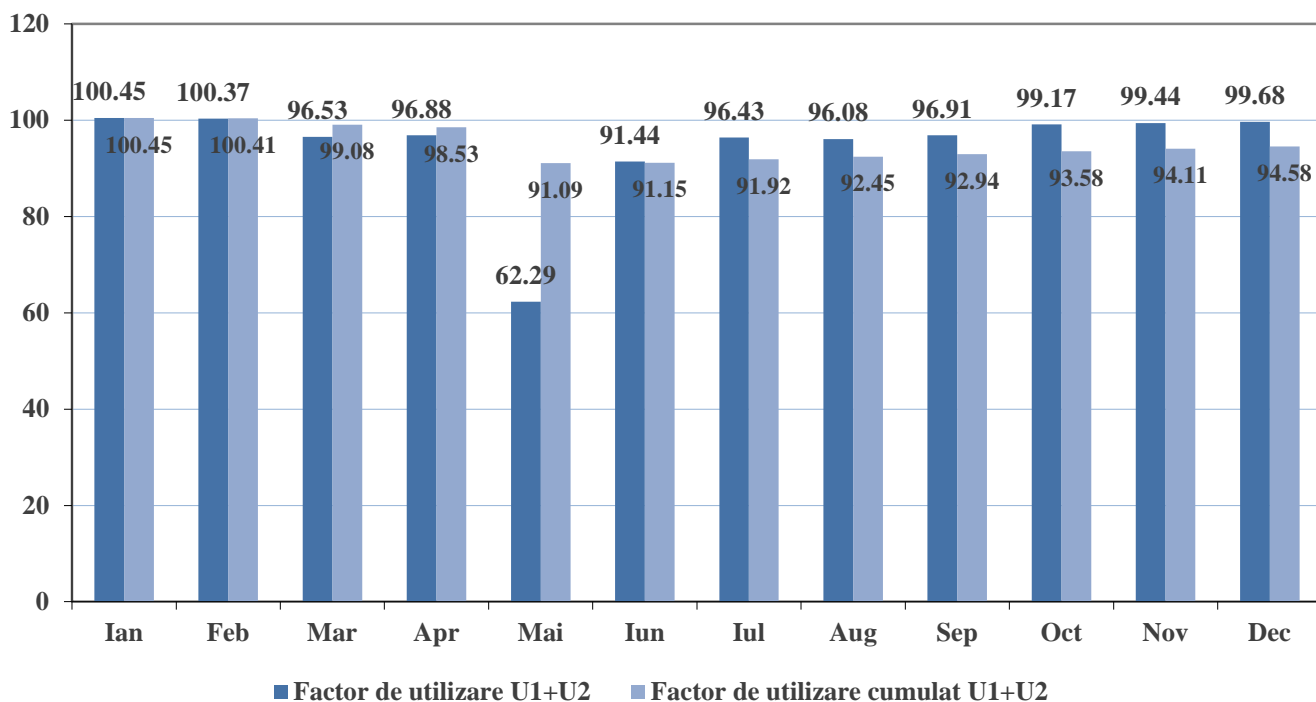
Energie electrica produsa/ neta U1 + U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 11.639.819 MWh/ Energie electrica neta: 10.709.672 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2015: 7,99%)



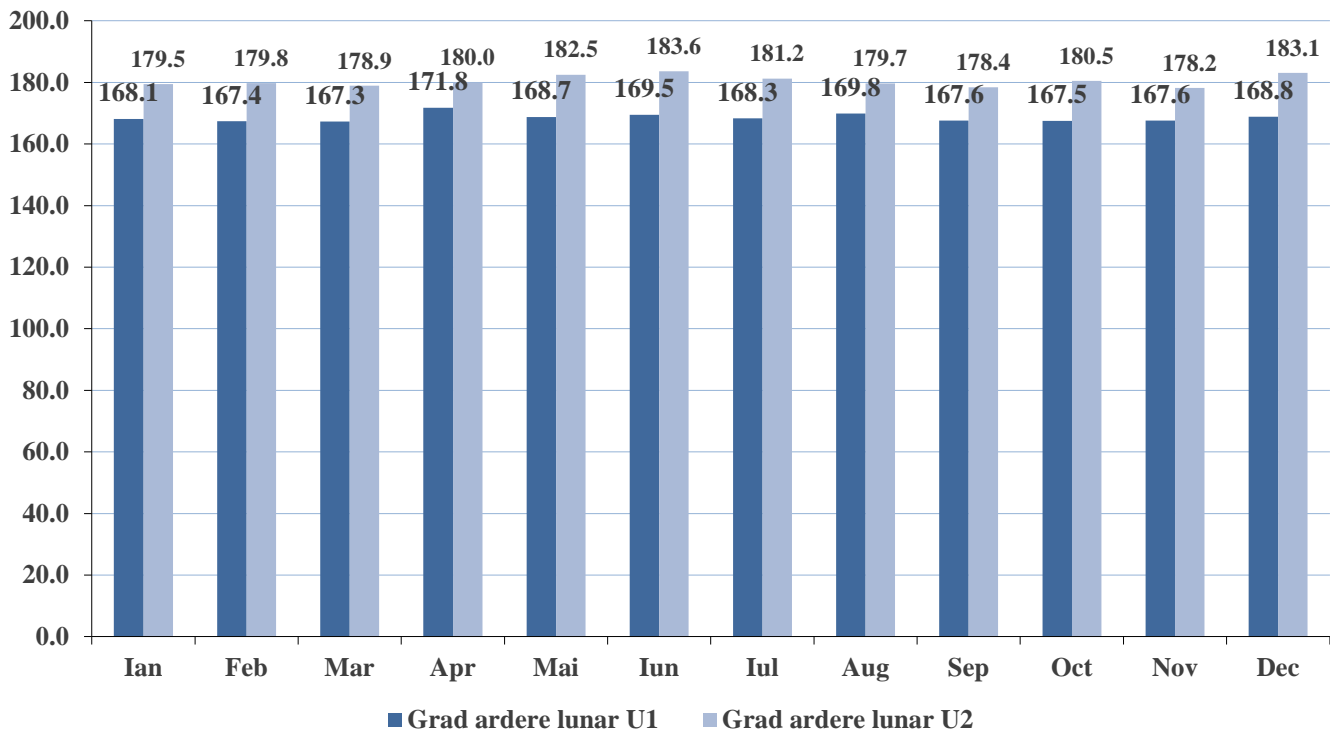
Energia termica livrata la termoficare/ vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 76.494 Gcal/Energie termica vanduta: 59.065 Gcal)



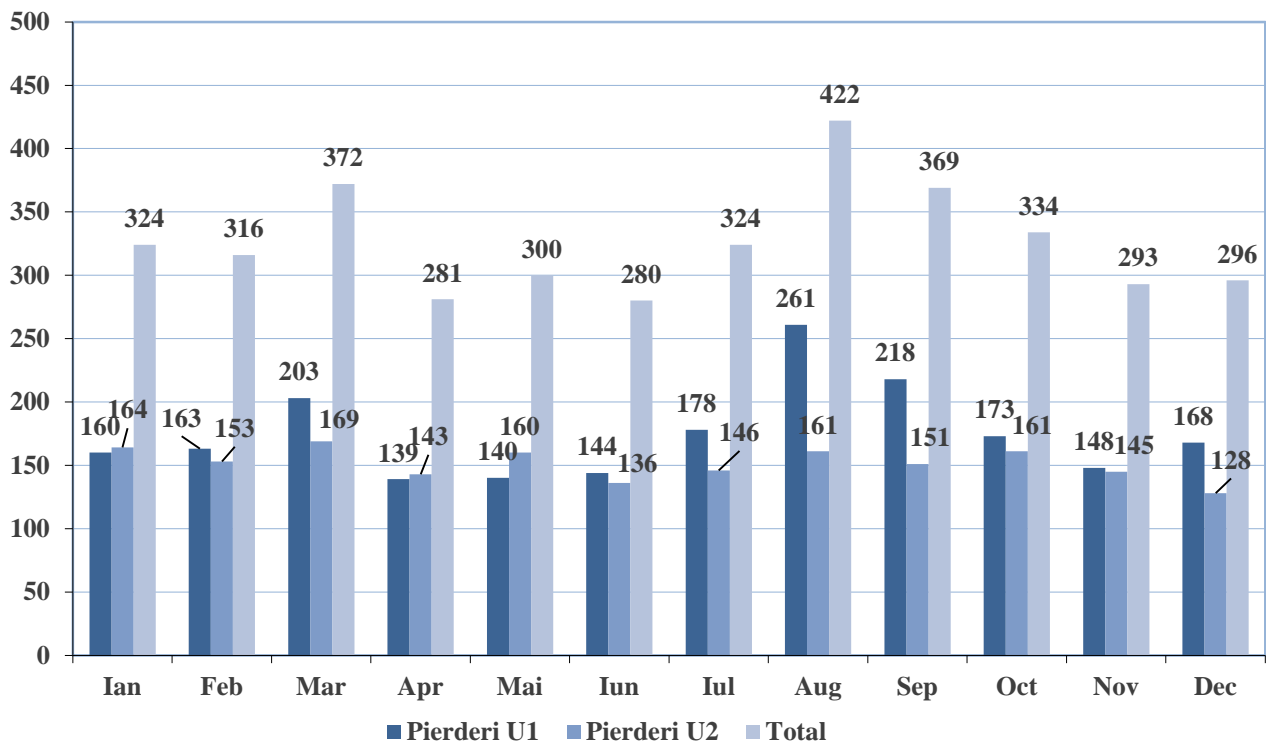
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2015: 94,58%)



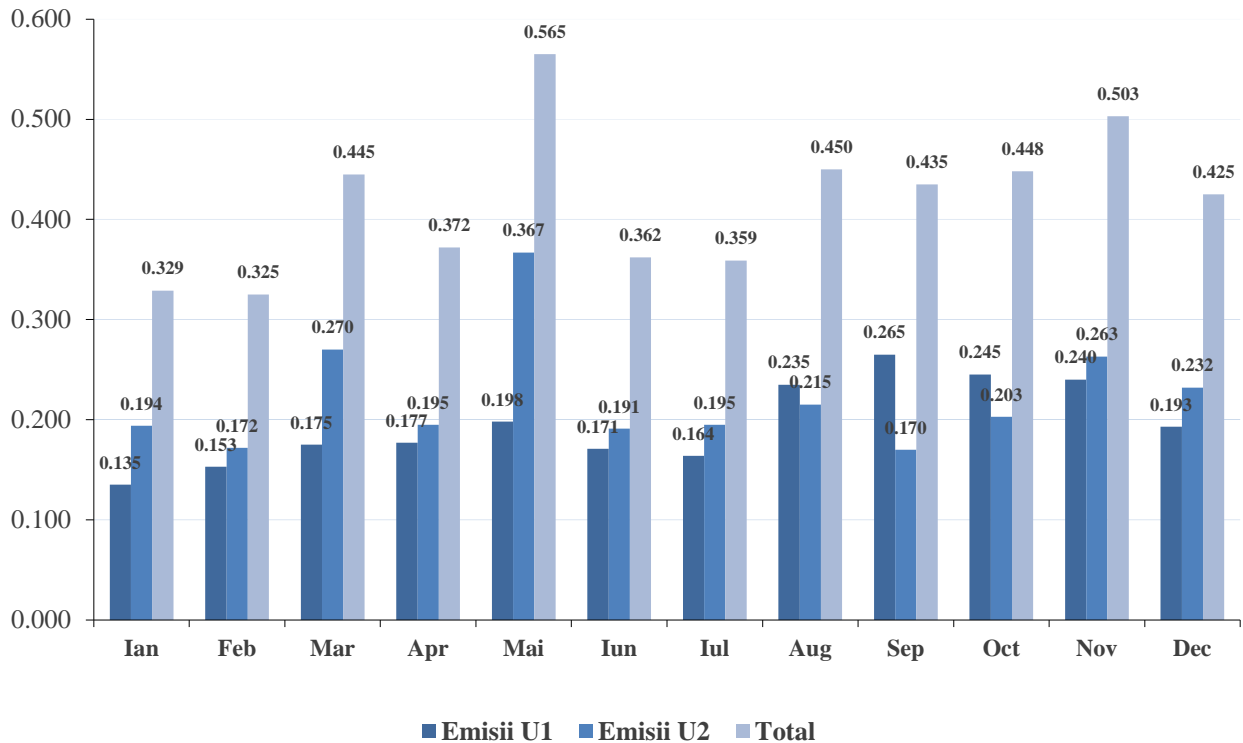
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
 (Cumulat 2015: 174,44 /Prevazut proiect: min. 156,00)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
 (Cumulat 2015: 3.911 / Prevazut 2015: max. 6.800)



**Volum eliberari radioactive in mediu U1/U2 (μ Sv)
(Total 2015: 5,01 / Limita anuala: 13,00)**



3.6. Activitatea sucursalei FCN Pitesti

In anul 2015, FCN a fabricat 11.628 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie. Astfel in trimestrul I 2015 s-au controlat si acceptat 3.600 fascicule de combustibil nuclear, in trimestrul II 2015 s-au controlat si acceptat 2.477 fascicule de combustibil nuclear, in trimestrul III 2015 s-au controlat si acceptat 2.711 fascicule de combustibil nuclear, toate incadrandu-se in specificatii, iar in trimestrul IV 2015 s-au controlat si acceptat 3.840 fascicule de combustibil nuclear .

Fata de aceeași perioadă din 2014, producția de fascicule de combustibil nuclear a crescut cu 11,51% (de la 10.428 bucati in anul 2014, la 11.628 bucati in anul 2015).

In anul 2015, FCN a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 10.800 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 2015, 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul III 2015 si respectiv 2.880 fascicule de combustibil nuclear livrate in trimestrul IV 2015.

In anul 2015 pretul uraniului in pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu a fost 475 lei/kg. In 29.12.2015 SNN a reziliat contractul de furnizare pulbere sinterizabila de uraniu nr. 434/2014, deoarece furnizorul CNU Bucuresti nu si-a indeplinit obligatiile contractuale.

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 scris 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.

SNN a derulat in perioada 19.10.2015 – 18.11.2015 un proces de majorare de capital social, conform Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor numarul 2/29.01.2015 privind delegarea de competenta catre Consiliul de Administratie pe perioada de 1 an si a Hotararii Consiliului de Administratie al SNN numarul 102/11.08.2015 privind aprobarea desfasurarii majorarii de capital social cu aport in natura si in numerar, pe baza Prospectului de oferta aprobat de Consiliul de Administratie al SNN prin decizia nr. 117/14.09.2015 si de Autoritatea de Supraveghere Financiara prin decizia nr. 2662/15.10.2015.

Actionarii inscrisi in Registrul Actionarilor la data de inregistrare 28.08.2015 au avut dreptul de a subscrie si plati actiuni din prezenta emisiune, proportional cu cota de participare la capitalul Societatii pe care o detin la data de inregistrare. In cadrul perioadei de subscriere (19.10.2015 – 18.11.2015), au fost subscribe un numar de 292.810 actiuni noi, cu o valoare nominala de 2.928.100 RON, reprezentand aportul in natura al statului roman, reprezentat de Ministerul Energiei, nefiind inregistrate alte subscrieri din partea persoanelor care detineau dreptul de preferinta la data de inregistrare (28.08.2015).

Majorarea de capital social a fost inregistrata la autoritatile competente ale statului, procesul fiind incheiat la data de 23.12.2015. Capitalul social al SNN s-a majorat de la 3.012.210.410 RON la 3.015.138.510 RON.

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 (MoU).

In cursul lunii martie 2015 a fost prezentata pozitia partii romane asa cum este definita in Strategie catre CGN si ulterior acestei date, au fost finalizate negocierile privind MoU.

In data de 27 iulie 2015, a avut loc sedinta Comisiei Interministeriale pentru Proiectul Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda in urma careia a fost avizat MoU, inclusiv anexele, in forma propusa de catre Comisia de negociere iar in 2 septembrie 2015 acesta a fost aprobat de catre Guvernul Romaniei.

In data de 22 octombrie 2015 Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, constructia, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda a fost aprobat de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor.

In data de 9 noiembrie 2015, Memorandumul de Intelegere a fost semnat de conducerea partilor implicate in proiect: SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation.

4.3. 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.

4.4. Litigii cu actionarul Fondul Proprietatea S.A.

Fondul Proprietatea S.A. a inregistrat pe rolul Tribunalului Bucuresti cererea de anulare a Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") nr. 8/6.10.2014 prin care s-a dispus majorarea capitalului social al SNN cu aport in numerar in suma totala maxima de 239.172.630 lei, prin emiterea unui numar maxim de 23.917.263 actiuni noi, la un pret de 10 lei/actiune.

Urmatorul termen de judecata este stabilit de catre instanta pentru data de 18.04.2016.

4.5. Litigii majore

Situatia litigiilor semnificative (cu valoare peste 500.000 lei) si a celor neevaluate monetar in curs la 31.12.2015 este prezentata in **Anexa 4**.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 31.12.2015

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

Denumire Indicator ^{*)}	Mod de calcul	u.m.	Rezultat la 31.12.2015
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,42
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	19,8%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	16,5%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	30
4. Viteza de rotatie a activelor	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,23

*) in baza situatiilor financiare individuale anuale auditate

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).

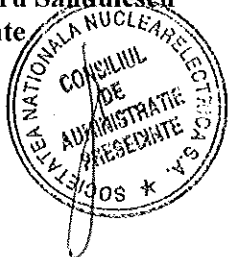
Indicatorii de performanta au fost calculati pe baza Bugetului de venituri si cheltuieli al SNN, aprobat prin HG nr. 468/24.06.2015 si prin Hotararea AGOA SNN nr. 6/14.09.2015, precum si pe baza Anexelor 1 si 1.1 din contractele de administratie incheiate intre administrator si societate actualizate 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 IV 2015, dupa cum rezulta din Anexa 5 (gradul de indeplinire fiind in proportie de 114,80%).

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 rapoartele trimestriale ale directorilor, executia contractelor de mandat ale acestora; pentru informare, indicatorii si criteriile de performanta inclusi in contractele de mandate ale directorilor au fost realizati in proportie de peste 100% in trimestrul IV 2015 (104,07% directorul general si directorul financiar, 123,40% directorul sucursalei CNE Cernavoda).

Consiliul de Administratie
Alexandru Sandulescu
Presedinte



Anexa 1 – Pozitia financiara la 31.12.2015

	31 decembrie 2015 (auditat)	31 decembrie 2014 (auditat, retratat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	7.474.555.551	7.788.998.048
Imobilizari necorporale	79.982.771	94.558.653
Investitii financiare	141.689.201	141.686.201
Total active imobilizate	7.696.227.523	8.025.242.902
Active circulante		
Stocuri	323.222.947	328.082.555
Impozit pe profit de recuperat	1.173.730	-
Creante comerciale si alte creante	163.499.181	240.118.861
Plati efectuate in avans	12.072.918	18.546.205
Depozite bancare	1.103.841.528	31.442.715
Numerar si echivalente de numerar	257.376.819	1.152.298.625
Total active circulante	1.861.187.123	1.770.488.961
Total active	9.557.414.646	9.795.731.863
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social din care:	3.210.641.253	3.013.330.303
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</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	21.553.537	217.820.977
Rezerva din reevaluare	293.329.577	313.405.061
Rezultatul reportat	3.936.724.775	3.853.283.081
Total capitaluri proprii	7.493.723.291	7.429.313.571
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	1.279.606.054	1.496.191.642
Venituri in avans pe termen lung	157.791.277	172.135.939
Datorii privind impozitul amanat	173.496.018	186.372.003
Obligatii privind beneficiile angajatilor	31.796.021	33.267.120
Total datorii pe termen lung	1.642.689.370	1.887.966.704
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	197.281.806	244.366.147
Impozit pe profit datorat	-	4.495.676
Venituri in avans pe termen scurt	21.671.875	24.909.505
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	202.048.304	204.680.260
Total datorii curente	421.001.985	478.451.588
Total datorii	2.063.691.355	2.366.418.292
Total capitaluri proprii si datorii	9.557.414.646	9.795.731.863

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada incheiata la 31.12.2015

	2015	2014
	(auditat)	(auditat)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	1.673.421.590	1.685.350.384
Venituri din transportul energiei electrice	75.247.078	109.272.960
Total venituri	1.748.668.668	1.794.623.344
Alte venituri	34.329.171	19.629.242
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizarea	(493.762.157)	(425.873.117)
Cheltuieli cu personalul	(301.369.015)	(298.622.905)
Costul energiei electrice achizitionate	(26.828.898)	(29.499.135)
Reparatii si mentenanta	(129.820.114)	(130.414.701)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(75.247.078)	(109.272.960)
Cheltuieli cu piese de schimb	(18.721.768)	(24.748.712)
Costul cu combustibilul nuclear	(139.198.799)	(134.241.709)
Alte cheltuieli din exploatare	(437.910.555)	(486.370.170)
Total cheltuieli din exploatare	(1.622.858.384)	(1.639.043.409)
Profit din exploatare	160.139.455	175.209.177
Cheltuieli financiare	(150.843.084)	(117.836.207)
Venituri financiare	169.027.593	96.953.834
Cheltuieli financiare nete	18.184.509	(20.882.373)
Profit inainte de impozitul pe profit	178.323.964	154.326.804
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(29.180.235)	(21.262.149)
Profitul exercitiului financiar	149.143.729	133.064.655

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31.12.2015

- mii lei-

INDICATORI		Nr . rd.	BVC 2015 - aprobat prin HG 468/ 24.06.2015	BVC 2015 - aprobat prin Decizia CA 162/ 23.11.2015	Realizat 2015	% Realizat vs Initial (col.6/col.1.4)	% Realizat vs Rectificat (col.6/col.5)
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	VENITURI TOTALE (Rd.2+Rd.22+Rd.28)	1	1.884.174	1.966.693	1.949.776	103,5%	99,1%
1	Venituri totale din exploatare (Rd.3+Rd.8+Rd.9+Rd.12+Rd.13+Rd.14), din care:	2	1.765.015	1.783.543	1.780.745	100,9%	99,8%
	c1 subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	-	-	-	-	-
	c2 transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	-	-	-	-	-
2	Venituri financiare (Rd.23+Rd.24+Rd.25+Rd.26+Rd.27), din care:	5	119.159	183.150	169.031	141,9%	92,3%
3	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II	CHELTUIELI TOTALE (Rd.30+Rd.136+Rd.144)	7	1.829.927	1.799.342	1.771.452	96,8%	98,5%
1	Cheltuieli de exploatare (Rd.31+Rd.79+Rd.86+Rd.120), din care:	8	1.691.010	1.669.885	1.620.609	95,8%	97,0%
	A. Cheltuieli cu bunuri și servicii (Rd.32+Rd.40+Rd.46), din care:	9	692.722	674.835	610.204	88,1%	90,4%
	B Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate (Rd.80+Rd.81+Rd.82+Rd.83+Rd.84+Rd.85), din care:	10	173.912	174.001	178.405	102,6%	102,5%
	C. Cheltuieli cu personalul (Rd.87+Rd.100+Rd.104+Rd.113), din care:	11	307.462	307.462	303.615	98,7%	98,7%
	C0 Cheltuieli de natură salarială (Rd.88+ Rd.92)	12	229.742	229.742	229.192	99,8%	99,8%
	C1 Cheltuieli cu salariile (Rd.89+Rd.90+Rd.91), din care:	13	216.050	216.050	216.025	100,0%	100,0%
	C2 Bonusuri (Rd.93+Rd.96+Rd.97+Rd.98+ Rd.99), din care:	14	13.692	13.692	13.167	96,2%	96,2%
	C3 Alte cheltuieli cu personalul (Rd.101+Rd.102+Rd.103), din care:	15	1.033	1.033	1.027	99,4%	99,5%
	a) ch. cu plățile compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	16	-	-	-	-	-
	C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete (Rd.105+Rd.108+Rd.111+ Rd.112), din care:	17	3.262	3.274	2.903	89,0%	88,7%
	C5 Cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale (Rd.114+Rd.115+Rd.116+Rd.117+Rd.118+Rd.119), din care:	18	73.425	73.413	70.493	96,0%	96,0%
	D. Alte cheltuieli de exploatare (Rd.121+Rd.124+Rd.125+Rd.126+Rd.127+Rd.128), din care:	19	516.915	513.587	528.385	102,2%	102,9%
2	Cheltuieli financiare (Rd.137+Rd.140+Rd.143), din care:	20	138.917	129.456	150.843	108,6%	116,5%
3	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
II I	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1-Rd.29)	22	54.247	167.351	178.324	328,7%	106,6%
IV	IMPOZIT PE PROFIT	23	15.904	31.618	29.180	183,5%	92,3%
V	PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	38.343	135.733	149.144	389,0%	109,9%

Anexa 4 – Litigii SNN semnificative in curs la 31.12.2015, inclusiv cele neevaluate monetar

Nr	Numar Dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Termen
	SNN executiv							
1.	3868/118/2012	Civil Tribunal Constanta	Creditor	S.C. Proconex Universal S.RL.	creanta 3.369.886,85 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	11.04.2016
2.	27406/3/2012	Civil Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant Creditor	SC Tinmar Ind S.A.	Penalitati intarziere, tarif de transport (TG) si dobanda legala admise 1.286.326,78 lei si 18.345,23 lei cheltuieli judecata	Rejudecare apel la Curtea de Apel Bucuresti	In fond (TB): admite in parte cererea SNN – si obliga pe S.C.Tinmar Ind S.A. la plata catre SNN a sumei de 1.230.780,39 lei si 16.423,80 lei chelt.jud. In apel (CAB) 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 chelt.jud. in plus pt. fond si 1365,96 lei chelt.jud. in apel. In recurs (ICCJ) admite recursul, caseaza decizia Curtii de Apel Bucuresti si se trimite dosarul la Curtea de Apel Bucuresti spre rejudecare.	13.04.2016
3.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras-Severin	Creditor	CET Energoterm Resita S.A.	creanta 580.974,21 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	7.04.2016
4.	48031/299/2010	Penal Judecatoria Sector 1	Parte civila	Rotaru Ioan, Ispas Gh, Irimie Traian TESS parte resp.civil.	prejudiciu 13.493.080,3 lei	Fond	Fond :condamna pe inculpati la inchisoare si achitarea rejudiciului Inculpatii si DNA au formulat apel.	Urmeaza sa fie stabilit termen.
5.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	RAAN	Insolventa Creanta 7.828.405,48	Fond	Societatea se afla in insolventa SNN a solicitat creanta in valoare de 7.828.405,48 lei. Prin sentinta civila nr. 10/28.01.2016, instanta a dispus inceperea procedurii falimentului debitoarei RAAN si a numit ca lichidator provizoriu pe Euro Insol SPRL.	7.04.2016
6.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	Eco Energy	Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	04.04.2016
7.	3793/2/2013	Administrativ Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Green peace CEE Romania	Anulare decizie emitere a acordului de mediu si a	Recurs	Fond : Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea acordului de mediu	Urmeaza ca instanta sa stabileasca termen

					acordului de mediu privind proiectul U3-4		privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a U 3 si 4). Apel: Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anulara acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge în rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata. Hot.1436/09.05.2014.	
8.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 SA	creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	31.05.2016
9.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	Condem S.A.	creanta 2.446.227,08 lei	Fond	Societatea se afla in faliment.	13.04.2016
	416/2/2014	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Autoritatea Nationala de Reglementar e in domeniul Energiei	modificare tarif reglementat prin Decizie 3609/2013	Fond	Fond: In data de 14.10. 2014 s-a respins cererea SNN ca neintemeiata.Cu apel.	Urmeaza ca instanta sa acorde termen
11.	13275/3/2015	Civil Tribunalul Bucuresti	Parat	Hidroelectrica S.A.	40.812.717 lei	fond	Reclamanta solicita diferenta contravaloare cumparare energie contract asiguratoriu si vanzare energie si dobanda legala Fond : Instanta admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune. Respinge actiunea ca fiind prescisa. Cu apel in 30 zile de la comunicare. Hotarâre 6860/ 07.12.2015	
12.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati	Reclamant	ArcelorMitt al Galati S.A.	8.575.245,78 lei	fond	Societatea solicita diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate	Urmeaza ca instanta sa acorde termen
13.	26063/3/2015	Administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	anulare -Decizie CC 9/23.03.2015 -Incheiere CC 38/19.06.2015 - Raport control 341/27/2015 la FCN Pitesti	fond	Fond : instanta respinge exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anulara Raportului de control, ca neintemeiata. Respinge actiunea ca neintemeiata.Cu recurs in 15 zile de la comunicare.Hotarare 1297/29.02.2016.	
14.	26062/3/2015	Administrativ Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Camera de Conturi Arges	suspendare -Decizie CC 9/23.03.2015 -Incheiere CC 38/19.06.2015 - Raport control 341/27/2015 la FCN Pitesti	fond	Fond : Admite cererea si dispune suspendarea executarii Deciziei nr. 9/23.03.2015 pana la solutionarea definitiva a actiunii de fond.Executorie.Cu recurs in	

							5 zile de la comunicare. Hotarare 90/01.02.2016.	
15.	4960/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura POLITE DE ASIGURARE D&O	fond	Fond : Admite în parte cererea si suspendă executarea punctului II.12 din dispozitivul deciziei nr. 16/11.05.2015 emisă de Curtea de Conturi a României Departamentul IV până la soluționarea definitivă a acțiunii de fond înregistrate în dosarul nr. 4912/2/2015. Executorie. Respinge ca inadmisibilă cererea de suspendare a executării punctului 10 din încheierea nr. 59/17.07.2015 și a punctului 3.1.10 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emise de Curtea de Conturi a României. Cu recurs în 5 zile de la comunicare, Hotarare 2608/ 15.10.2015 Recurs :	Urmeaza ca instanta sa dea termen
16.	4961/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare SERVICII TURISTICE	fond recurs	Fond : Admite excepția inadmisibilității capătului de cerere privind suspendarea executării pct. 3.1.5 al Raportului de control nr. 4371/10.04.2015 și, în consecință, respinge ca inadmisibil acest capăt de cerere. Respinge, în rest, cererea de suspendare executare ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2660/20.10.2015	Urmeaza ca instanta sa dea termen
17.	4962/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura SPORURI si HOT JUD	fond	Fond : Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâtă. Respinge ca inadmisibile capetele de cerere constând în suspendarea executării punctelor 3.1.7 și 3.1.8 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015. Respinge ca fiind lipsite de interes cererile de suspendare a executării punctului 8 din Încheierea nr. 59/17.07.2015 a Comisiei de soluționare a contestațiilor și punctului II 10 din Decizia 16/11.05.2015 emise de pârâtă. Respinge ca neîntemeiate cererile de suspendare a executării punctului 7 din Încheierea nr. 59/17.07.2015 a Comisiei de soluționare a contestațiilor și	

							punctului II 9 din Decizia 16/11.05.2015 emise de pârâtă. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare Hotarare pronuntata în 08.12.2015	
18.	4968/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura cotizatii CONSILIERI JURIDICI	fond	Fond :Admite în parte acțiunea. Dispune suspendarea executării parțiale a Deciziei nr. 16/2015, și anume a măsurii dispuse la pct. II.11, precum și a Încheierii nr. 59/2015- pct. 9, până la soluționarea definitivă a acțiunii în anularea pct. II.11 din Decizia nr. 16/2015 și a pct. 9 din Încheierea nr. 59/2015. Respinge cererea de suspendare a raportului de control nr. 4371/2015- pct. 3.1.9- ca inadmisibilă.Cu drept de recurs în 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2684/20.10.2015	
19.	4969/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura MICROSOFT	fond	Fond :Respinge cererea de suspendare a pct. 3.1.11 a raportului de control nr. 4371/10.04.2015 emis de Curtea de Conturi a României, ca inadmisibilă. Admite în parte cererea de suspendare. Suspendă executarea punctului 11 al încheierii nr. 59/17.07.2015 și al pct. II.13 al Deciziei nr. 16/11.05.2015 emise de Curtea de Conturi a României până la soluționarea definitivă a acțiunii de fond. Executorie. Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2956/2015 11.11.2015	
20.	4970/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura NEREZIDENTI	fond	Fond :Admite in parte cererea Solutia pe scurt: Admite în parte cererea. Dispune suspendarea parțială a Deciziei nr. 16/11.05.2015 în ce privește punctul II.8, respectiv a Încheierii nr. 59/17.07.2015 în ce privește punctul 6, până la soluționarea definitivă a acțiunii în anulare. Respinge ca inadmisibilă cererea de suspendare a punctului 3.1.3 al Raportului de control nr. 4371-10.04.2015. Cu drept de recurs în termen de 5 zile	

							de la comunicare. Hotarâre 2503/ 07.10.2015	
21.	4971/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi	suspendare executare masura derulare contract GENERAL CONCRETE	fond	Fond: Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 5 zile de la comunicare. Hotarâre 2773/ 28.10.2015 Recurs :	Urmeaza ca instanta sa acorde termen.
22.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura EXCURSII	fond		18 .03.2016
23.	4902/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura COTIZATII si SPORURI	fond	Fond : Admite cererea principală și cererea conexă, în ceea ce privește punctele 1 și 2. Anulează în parte încheierea nr. 59/17.07.2015 și decizia nr. 16/11.05.2015, în ceea ce privește pct. 9 și pct. 8 din încheiere, respectiv măsurile de la pct. II.11 și II.10 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3 din ambele cereri, privind anularea parțială a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Definitivă. Hotarâre 3419/17.12.2015	
24.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura ACHIZITII	fond	Fond : În baza art. 413 alin. 1 pct. 1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Încheiere - Suspendare din 18.01.2016	
25.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura POLITE D&O	fond	Fond : Admite cererea Solutia pe scurt: Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare parțială a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anulează, în parte, Încheierea nr.59/17.07.2015, emisă de pârâtă cu privire la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisă de pârâtă cu privire la măsura dispusă la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum și pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de pârât. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Hotarâre 173/2016 26.01.2016	

26.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura GENERAL CONCRETE	fond		18.03.2016
27.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura HOTARARI JUDECATORE STI	fond	Fond : Admite exceptia inadmisibilității capătului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr. 4371/10.04.2015 invocată de pârâtă. Respinge ca inadmisibil capătul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neîntemeiate acțiunile conexe. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 373/09.02.2016	
28.	4965/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura MICROSOFT	fond	Fond : Admite cererea, în ceea ce privește punctele 1 și 2. Anulează în parte încheierea nr. 59/17.07.2015 și decizia nr. 16/11.05.2015, în ceea ce privește pct. 11 din încheiere, respectiv msura de la pct. II.13 din decizie. Respinge ca inadmisibil pct. 3, privind anularea parțială a Raportului de Control nr. 4371/10.04.2015. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Hotărâre 236/ 28.01.2016	
29.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	anulare masura NEREZIDENTI	fond	Fond : Admite aciunea. Anulează în parte încheierea nr. 59/17.07.2015, respectiv în ceea ce privește respingerea pct. VI din contestatia nr. 6420/28.05.2015 și în consecință anulează măsura luată la pct. II.8 din decizia nr. 6/11.05.2015 pentru înlăturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeași decizie, precum și pct. 3.1.3 din raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs în 15 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică azi, 10 martie 2016	
30.	45487/3/2015	TB S VIII-a munca	reclamant	salariați SNN	prejudiciu 708.407 lei litigiu de munca executare masura dispusa de CC prin raport 2012	fond		12.04.2016

					privind polite D&O			
31.	45494/3/2015	TB S VIII-a munca	reclamant	directori SNN si membrii AGA	prejudiciu 708.407 lei executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O	fond		14.04.2016
32.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor Davy Security SRL parte resp.civilmente prin administrator judiciar	abuz in serviciu, conflict de interese prejudiciu 3.471.463 Euro	fond	Fond :	Urmeaza termen
CNE Cernavoda								
1.	10673/118/2010	Civil/ Tribunalul Constanta	Părăt	Sava Marian	despăgubiri	Fond	Evacuare teren aferent conductelor de transport energie termică si plata despăgubiri. Fond :	instanta urmeaza sa dea solutia, in pronuntare
2.	14951/118/2011 (suspendat in baza art. 36 din Legea 85/2006)	Civil/ Judecătoria Medgidia	Reclamant	SC Car Construct SRL	Eliberare teren proprietate SNN SA – platforma betonată ocupată de SC CAR CONSTRUCT în baza contractului de vânzare cumpărare încheiat cu SC CNE SA -	Fond	Conform art. 36 din Legea nr. 85/2006(legea insolvenței): a fost suspendata judecata cauzei.	suspendat
3.	3657/256/2013	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Tudose Alexandru, Predoiu Bogdan, Purcarea Gica, Laudatu Ioana, etc.	Cerere revendicare tronson T1, Cernavoda	Apel	Fond : cererea societatii a fost admisă Apel : Respinge ca tardiv apelul declarat de SC CNE S.A. Respinge ca nefondat apelul principal formulat de Tudose Alexandru, Lăudatu Ioana, si apelul incident formulat de Predoiu Bogdan Gh. Definitivă. Hotarâre 14/2016 07.01.2016	

Anexa 5 – Gradul de indeplinire a indicatorilor de performanta la 31.12.2015 - Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta	UM	Prevederi TRIM IV	Realizari TRIM IV	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	1.750,00	1.749,91	99,99%	0,20	20,00%
2	Profit din exploatare anual (cumulat de la inceputul anului)	Milioane RON	74,00	160,14	216,40%	0,20	43,28%
3	Plati restante	Mii RON	-	-	100,00%	0,10	10,00%
4	Productivitatea muncii (cumulat de la inceputul anului)	Mii RON/persoana	833,00	860,33	103,28%	0,10	10,33%
5	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei cifra de afaceri (cumulat de la inceputul anului)	RON	966,00	927,39	104,16%	0,10	10,42%
Indeplinirea obiectivelor majore investitionale							
6	Realizarea planului valoric anual de investitii cumulat de la inceputul anului (Conform Tabel 28 si Bugetelor anuale)	%	90,00%	23,70%	26,33%	0,15	3,95%
Mentinerea capacitatii de productie a energiei electrice peste nivelul mediu din industrie							
7	Coeficientul de utilizare a puterii instalate (cumulat de la inceputul anului)	%	80,00%	94,58%	118,23%	0,10	11,82%
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	114,80%