



Raport curent conform prevederilor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata

Data raport: 13.05.2019

Denumirea entitatii emitente: Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Sediul social: Strada Polona, Nr. 65, Sector 1, Bucuresti

Numarul de telefon/fax: 021.203.82.00 / 021.316.94.00

Codul unic de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului: 10874881

Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7403/1998

Capital social subscris si varsat: 3.015.138.510 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

**Catre: Bursa de Valori Bucuresti
Autoritatea de Supraveghere Financiara**

Eveniment important de raportat:

Disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2019

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("SNN") informeaza actionarii si investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2019, intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, incepand cu data de **14 mai 2019, ora 08:00**, dupa cum urmeaza:

- in format scris, la cerere, la sediul societatii din Bucuresti, strada Polona nr. 65, sector 1, Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii;
- in format electronic pe pagina de internet a societatii, la sectiunea Relatii cu investitorii – Rezultate Financiare 2019 (www.nuclearelectrica.ro).

Raportul Trimestrial aferent trimestrului I al exercitiului financiar 2019 include:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale simplificate neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019;
- Raportul Trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019.

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019, SNN a obtinut un profit net de 219.285 mii lei in crestere cu 23,9% fata de perioada similara a anului trecut. Rezultatul din exploatare (EBIT) a inregistrat o crestere de 42,9%, iar EBITDA o crestere de 25,9% fata de aceeaasi perioada a anului anterior, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 18,7%, influentate de cresterea cu 22,9% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.742	2.714	1,0%
Venituri din exploatare, din care:	678.007	571.008	18,7%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	665.436	541.245	22,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(255.394)	(235.273)	8,6%
EBITDA	422.613	335.735	25,9%
Depreciere si amortizare	(136.392)	(135.503)	0,7%
EBIT	286.221	200.232	42,9%
Rezultat financiar net	(17.479)	19.939	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(49.457)	(43.173)	14,6%
Profit net	219.285	176.998	23,9%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

***Extras din Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 25,9% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 18,7%, influentate de cresterea cu 22,9% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 18,7%, determinate de cresterea cu 23,5% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I al anului 2019 fata de pretul mediu ponderat din trimestrul I al anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019 similar cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2018 (scadere cu doar 0,6%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 9%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 18% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a scazut cu 44%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 58% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019, Societatea a vandut aproximativ 0,1% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2018), la pret reglementat.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2019

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.978.865 MWh in trimestrul I al anului 2019.

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
-------------------	---------------------	---------------------------	---	----------------------------------

Vanzari pe piata reglementata	3.100	0,1%	189,51	587.481
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.740.092	99,7%	242,29	663.907.130
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	2.472.958	90,0%	241,11	596.253.284
- Vanzari pe PZU	267.134	9,7%	253,26	67.653.846
Dezechilibre pozitive pe PE*)	5.728	0,2%	204,84	1.173.305
Total vanzari Trimestrul I 2019	2.748.920	100%	242,16	665.667.916

*) Nota: 17.748 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

Pe piata reglementata, SNN a vandut in trimestrul I al anului 2019 o cantitate reprezentand 0,1% din energia vanduta, in baza deciziei ANRE nr. 326/25.02.2019, la pretul reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute **pe piata concurentiala a contractelor bilaterale** au reprezentat in trimestrul I al anului 2019 o cota procentuala de 90% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I al anului 2019 a fost de 241,11 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 18,3% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I al anului 2018, de 203,86 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g au fost urmatoarele: 1,05 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 conform Ordin ANRE nr.48/22.06.2017 si 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 martie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Cantitatea de energie electrica vanduta **pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE** este de 2.748.920 MWh (aprox. 10% din energia vanduta), cu 0,62% peste programul de vanzari, de 2.731.878 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,58% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,4 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I al anului 2019 sunt de 665.667.916 lei (din care 17.748 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 0,16% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I al anului 2019 si respectiv mai mari cu 22,82% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul I al anului 2019, este de 242,29 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I al anului 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 248,32 lei/MWh. In trimestrul I al anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 196,29 lei/MWh (inclusiv T_g).

3. Gradul de realizare al investitiilor la sfarsitul trimestrului I al anului 2019

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2019 este de 256.548 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program avizat de Consiliul de Administratie SNN si care urmeaza sa fie supus aprobarii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor in data de 20 mai 2019.

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2019, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

La 31 martie 2019, gradul de realizare valorica a programului de investitii a fost de 6,6%, in crestere fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (3,5%) la o valoare anuala a programului de investitii de 256.548 mii lei (2018: 244.867 mii lei).

Informatii suplimentare pot fi obtinute la Departamentul Comunicare si Relatii cu Investitorii, email: investor.relations@nuclearelectrica.ro.

Cosmin Ghita

Director General



NUCLEARELECTRICA

RAPORT TRIMESTRIAL

**privind activitatea economico - financiara a S.N. Nuclearelectrica S.A. conform prevederilor art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019
(Trimestrul I al exercitiului financiar 2019)**

Baza raportului:	Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (Trimestrul I al exercitiului financiar 2019)
Data raportului:	13 mai 2019
Denumirea emitentului:	S.N. Nuclearelectrica S.A. (“SNN”)
Sediul social:	Bucuresti, str. Polona, nr. 65, Sector 1
Numar de telefon/fax:	+40 21 203 82 00; +40 21 316 94 00
Web/Email:	www.nuclearelectrica.ro; office@nuclearelectrica.ro
Codul unic de inregistrare la O.R.C.:	10874881
Numar de ordine in Registrul Comertului:	J40/7403/1998
Capital social subscris si varsat:	3.015.138.510 lei
Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium 301.513.851 actiuni cu valoarea nominala de 10 lei/actiune, in forma dematerializata, nominative, ordinare, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzactionabile la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul SNN din data de 04.11.2013. Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.
Standarde contabile aplicabile:	Trimestrul I al exercitiului financiar 2019
Moneda de raportare:	
Perioada raportata:	

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. EVENIMENTE IMPORTANTE.....	4
3. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI.....	6
4. DECLARATII SI SEMNATURI.....	7
5. ANEXE.....	8

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana.

Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

a) Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2019

Indicator [mii RON]	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Active imobilizate	6.511.655	6.671.436
Active circulante	2.505.877	2.194.769
Total Active	9.017.532	8.866.205
Capitaluri proprii	7.398.416	7.179.131
Total Datorii, din care:	1.619.116	1.687.074
Datorii pe termen lung	1.089.505	1.112.870
Datorii pe termen scurt	529.611	564.204
Total Capitaluri proprii si Datorii	9.017.532	8.866.205

b) Situatia contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019

Indicator [mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat, retratat)
Venituri din exploatare	678.007	571.008
Cheltuieli din exploatare	(391.786)	(370.776)
Profit din exploatare	286.221	200.232
Venituri financiare	14.306	25.268
Cheltuieli financiare	(31.785)	(5.329)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(17.479)	19.939
Profit inainte de impozitul pe profit	268.742	220.171
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(49.457)	(43.173)
Profitul perioadei	219.285	176.998
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Rezultatul global	219.285	176.998
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,73	0,59
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,73	0,59

2. EVENIMENTE IMPORTANTE

2.1 Evenimente importante in cursul trimestrului I al exercitiului financiar 2019

Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019). Modificarea vizeaza: adaugarea alin. (7) la art. 8 care se refera la autorizarea Consiliului de Administratie ca, pe o durata de trei ani, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.015.427.983 lei.

Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea majorarii capitalului social:

1. Desemnarea de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a unui evaluator autorizat pentru evaluarea terenului din Strada Energiei, nr. 23, Cernavoda, judetul Constanta, in vederea majorarii capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019);
2. Delegarea competentei privind majorarea capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A. catre Consiliul de Administratie pana la valoarea maxima a capitalului social autorizat de 3.015.427.983 lei, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019).

Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators "WANO"

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 ianuarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii cu privire la misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators "WANO" in perioada 5 – 12 noiembrie 2018. Aceasta evaluare, realizata la solicitarea S.N. Nuclearelectrica S.A. de catre o echipa de 25 de experti internationali de la centrale nucleare din toata lumea, a concluzionat ca nivelul de securitate nucleara la CNE Cernavoda este unul inalt.

Schimbari in conducerea Societatii

Prin Deciziile nr. 2/04.02.2019 si nr. 3/04.02.2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat numirea Directorului General, Directorului General Adjunct si a Directorului Financiar, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 11 februarie 2019, dupa cum urmeza: Domnul Cosmin Ghita – in functia de Director General; Domnul Dan Laurentiu Tudor – in functia de Director General Adjunct si Domnul Adrian Gabriel Dumitriu – in functia de Director Financiar.

Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 februarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 326/25.02.2019, potrivit careia S.N. Nuclearelectrica S.A. are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 (lunile martie – aprilie 2019, respectiv iulie – decembrie 2019) o cantitate de 1.377.328,968 MWh, reprezentand 13,4% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2019 la pretul reglementat de 188,33

RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,18 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 108/20.06.2018).

Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power

In data de 19 martie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu NuScale Power in vederea realizarii unui schimb de informatii tehnice si economice cu privire la tehnologia nucleara inovatoare dezvoltata de NuScale Power: centrala nucleara pe baza de reactoare modulare cu apa usoara pentru a furniza electricitate, incalzire termica, desalinizare. Aceasta tehnologie este prima si singura la nivel global supusa unei evaluari de certificare de catre Comisia Nucleara de Reglementare din Statele Unite. Scopul acestui Memorandum este evaluarea dezvoltarii, autorizarii si constructiei reactoarelor modulare mici ca o potentiala solutie pe termen lung pentru Romania.

2.2 Evenimente importante ulterioare datei de 31 martie 2019

Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

In data de 8 mai 2019, SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. CGN si-a finalizat de asemenea procesul de aprobare interna a acordului. Acordul Investitorilor in forma preliminara prevede infiintarea societatii de proiect (JVCO) avand drept scop limitat sa fie singura platforma tehnica si operationala pentru dezvoltarea ulterioara a Proiectului. Data limita pentru infiintarea JVCO este de 60 de zile lucratoare de la data semnarii Acordului Investitorilor in forma preliminara.

Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018

Prin Hotararea nr. 5/23.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2018 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 378.914.310 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,25670615 lei, data platii dividendelor, respectiv

data de 28 iunie 2019 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 23 aprilie 2019).

Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, pentru o perioada de aproximativ 32 de zile, conform planificarii lucrarilor de mentenanta preventiva si corectiva necesare a fi realizate in aceasta perioada. Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediu inconjurator, conform procedurilor utilizate la CNE Cernavoda.

3. INDICATORI ECONOMICI - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2019 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii pe termen scurt	x	4,73
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	9,1%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	8,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,41

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019.

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

4. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 si ca acest raport, realizat in conformitate cu prevederile art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 3 luni incheiata la data de 31 martie 2019, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii.

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

5. ANEXE

5.1 SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – "Raportarea financiara interimara" adoptat de catre Uniunea Europeana, sunt publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5.2 RAPORTUL TRIMESTRIAL al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019 intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 alin. (b) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.



S.N. Nuclearelectrica S.A.

**Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditare
la data si pentru perioada de trei luni
incheiata la 31 martie 2019**

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea
Reglementarilor contabile conforme cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre
Uniunea Europeana (IFRS - UE), in baza Standardului International
de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Pozitiei Financiare la 31 martie 2019

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

	Nota	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	4	6.255.285.359	6.364.461.135
Imobilizari necorporale		50.389.335	54.834.052
Imobilizari financiare	8	64.291.386	110.451.459
Investitii financiare	5	141.689.201	141.689.201
Total active imobilizate		6.511.655.281	6.671.435.847
Active circulante			
Stocuri	6	372.925.431	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	7	205.064.315	183.694.590
Plati efectuate in avans		58.478.276	10.201.321
Depozite bancare	8	41.363.543	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	8	1.828.045.663	1.611.175.766
Total active circulante		2.505.877.228	2.194.769.056
Total active		9.017.532.509	8.866.204.903
Capitaluri proprii si datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>		<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>		<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune		31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans		21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare		250.042.251	257.407.532
Rezultatul reportat		3.884.704.843	3.658.054.141
Total capitaluri proprii		7.398.416.033	7.179.130.612
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	9	672.326.297	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	12	166.138.651	182.883.283
Venituri in avans		111.171.127	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat		101.251.438	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	10	38.617.348	38.617.348
Total datorii pe termen lung		1.089.504.861	1.122.870.108
Datorii curente			
Datorii comerciale si alte datorii	11	176.813.689	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	12	60.228.254	33.831.052
Impozit pe profit datorat		49.388.771	98.958.158
Venituri in avans		31.330.201	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	9	211.850.700	203.393.860
Total datorii curente		529.611.615	564.204.183
Total datorii		1.619.116.476	1.687.074.291
Total capitaluri proprii si datorii		9.017.532.509	8.866.204.903

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Contul de Profit si Pierdere Individual Simplificat pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata, retratata)
Venituri			
Venituri din vanzarea energiei electrice	13	665.435.989	541.245.489
Venituri din transportul energiei electrice		3.234.846	2.849.577
Total venituri		668.670.835	544.095.066
Alte venituri		9.336.485	26.912.946
Cheltuieli din exploatare			
Depreciere si amortizarea		(136.392.196)	(135.503.155)
Cheltuieli cu personalul	14	(115.432.049)	(86.226.752)
Costul energiei electrice achizitionate		(5.561.481)	(21.114.699)
Reparatii si mentenanta		(9.773.378)	(13.375.677)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice		(3.234.846)	(2.849.577)
Cheltuieli cu piese de schimb		(3.695.675)	(2.711.458)
Costul cu combustibilul nuclear		(28.222.948)	(27.471.664)
Alte cheltuieli din exploatare	15	(89.473.520)	(81.522.960)
Total cheltuieli din exploatare		(391.786.093)	(370.775.942)
Profit din exploatare		286.221.227	200.232.070
Cheltuieli financiare		(31.784.625)	(5.328.604)
Venituri financiare		14.305.947	25.267.969
Venituri/(Cheltuieli) financiare nete	16	(17.478.678)	19.939.365
Profit inainte de impozitul pe profit		268.742.549	220.171.435
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	17	(49.457.128)	(43.173.158)
Profitul perioadei		219.285.421	176.998.277

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate prezentate de la pagina 1 la 21 au fost semnate la data de 13 mai 2019 de catre:

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Rezultatului Global pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

	Nota	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata, retratata)
Profitul perioadei		219.285.421	176.998.277
Alte elemente ale rezultatului global		-	-
Rezultatul global total aferent perioadei		219.285.421	176.998.277
Rezultatul pe actiune			
Rezultatul pe actiune de baza (RON/actiune)	18	0,73	0,59
Rezultatul pe actiune diluat (RON/actiune)	18	0,73	0,59

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	257.407.532	3.658.058.141	7.179.130.612
Rezultatul global al perioadei						
<i>Profitul perioadei</i>	-	-	-	-	219.285.421	219.285.421
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	219.285.421	219.285.421
Transfer rezerve din reevaluare in rezultatul reportat	-	-	-	(7.365.281)	7.365.281	-
Sold la 31 martie 2019 (neauditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	250.042.251	3.884.704.843	7.398.416.033

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Modificarilor Capitalurilor Proprii pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

	Capital social	Prime legate de capital	Rezerva platita in avans	Rezerva din reevaluare	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	236.534.798	3.927.941.491	7.428.145.228
Corectarea erorilor contabile	-	-	-	-	55.971.531	55.971.531
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	236.534.798	3.983.913.022	7.484.116.759
Rezultatul global al perioadei						
<i>Profitul perioadei retratat</i>	-	-	-	-	176.998.277	176.998.277
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	-	-	-
Rezultat global total aferent perioadei	-	-	-	-	176.998.227	176.998.277
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat	-	-	-	(6.636.259)	6.636.259	-
Sold la 31 martie 2018 (neauditat, retratat)	3.210.641.253	31.474.149	21.553.537	229.898.539	4.167.547.559	7.661.115.037

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Situatia Individuala Simplificata a Fluxurilor de Trezorerie pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata, retratata)
Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	268.742.549	220.171.435
Ajustari pentru:		
Depreciere si amortizare	136.392.196	135.503.155
Ajustari de valoare ale creantelor comerciale si altor creante	(610.084)	(74.441)
Ajustari de valoare ale stocurilor	(115.910)	(441.269)
Provizioane aferente obligatiilor, riscurilor si cheltuielilor din exploatare	(2.786.857)	(2.155.046)
(Castiguri)/Pierderi din cedarea activelor	(13.310)	(254.111)
(Venituri)/ Cheltuieli financiare nete	17.005.664	(19.891.248)
Modificari in:		
Crestere creante comerciale si alte creante	(24.178.337)	(17.875.062)
(Crestere)/ Diminuare stocuri	(4.097.893)	4.463.168
Variatia veniturilor inregistrate in avans	(3.169.198)	2.814.346
Variatia cheltuielilor inregistrate in avans	(48.276.955)	(23.877.813)
Diminuare datorii comerciale si alte datorii	(7.744.300)	(36.573.472)
Fluxuri de numerar aferente activitatii de exploatare	331.147.564	272.574.124
Impozit pe profit platit	(100.419.792)	(21.727.360)
Dobanzi incasate	17.009.958	4.873.658
Dobanzi platite	(571.493)	(579.831)
Numerar net aferent activitatii de exploatare	247.166.237	255.140.591
Fluxuri de numerar aferente activitatii de investitii		
Achizitii de imobilizari necorporale	(1.224.769)	(3.096.375)
Achizitii de imobilizari corporale	(21.573.809)	(11.249.939)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	13.310	254.111
Diminuare in depozite bancare si imobilizari financiare	25.751.509	20.553.031
Numerar net aferent activitatii de investitii	2.966.241	6.460.828
Flux de numerar aferent activitatii de finantare		
Plati de imprumuturi	(33.262.581)	(33.080.720)
Plati de dividende	-	(9.536)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(33.262.581)	(33.090.256)
Cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar	216.869.897	228.511.163
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie (a se vedea Nota 8)	1.611.175.766	1.713.349.815
Numerar si echivalente de numerar la 31 martie (a se vedea Nota 8)	1.828.045.663	663.476.462

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

1. ENTITATEA RAPORTOARE

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. ("Societatea" sau "SNN") este o societate nationala pe actiuni, administrata in sistem unitar, avand un sediu central si doua sucursale fara personalitate juridica, CNE Cernavoda (Centrala Nuclearo – Electrica) - cu sediul in Judetul Constanta, Oras Cernavoda, Strada Medgidiei nr.2, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J13/3442/2007, respectiv FCN Pitesti (Fabrica de Combustibil Nuclear) - cu sediul in Judetul Arges, Oras Mioveni, Strada Campului nr.1, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J03/457/1998. Adresa sediului social este Municipiul Bucuresti, Sector 1, Strada Polona nr. 65.

Societatea are ca principal obiect de activitate "Productia de energie electrica" – cod CAEN 3511 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7403/1998, cod unic de inregistrare 10874881, atribut fiscal RO.

Activitatea principala a Societatii consta in producerea energiei electrice si termice prin procedee nucleare. Principalul loc de desfasurare a activitatii este in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, unde Societatea detine si opereaza doua reactoare nucleare functionale (Unitatea 1 si Unitatea 2). Cele doua reactoare nucleare operationale se bazeaza pe tehnologia CANDU (Canada Deuterium Uranium, de tip PHWR). Societatea detine la Cernavoda alte doua reactoare nucleare aflate in faza incipienta de constructie (Unitatea 3 si Unitatea 4). Constructia Unitatilor 3 si 4 era planificata a fi finalizata de catre filiala Energonuclear S.A.; in prezent, exista forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului Unitatilor 3 si 4, avizata de Consiliul de Administratie al SNN si aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 11/14.09.2018, precum si forma preliminara a Acordului Investitorilor, aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 si semnata in data de 8 mai 2019 de SNN, China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (pentru mai multe informatii a se vedea Nota 5).

De asemenea, Societatea mai detine si un reactor (Unitatea 5), pentru care actionarii Societatii au aprobat schimbarea destinatiei initiale inca din martie 2014, si anume utilizarea Unitatii 5 pentru realizarea activitatilor legate de operarea Unitatilor 1 si 2. Proiectul de schimbare a destinatiei initiale a Unitatii 5 este in curs de implementare si se estimeaza ca va fi finalizat in cursul anului 2019. Unitatea 5 este depreciata integral, deoarece nu exista niciun plan pentru a se continua constructia ca unitate nucleara.

Fabricarea fasciculelor de combustibil nuclear de tip CANDU necesare operarii celor doua reactoare nucleare functionale din cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, se realizeaza de catre Societate, in cadrul Sucursalei FCN Pitesti.

Sectorul energetic din Romania este reglementat de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), institutie publica autonoma. Piata energiei electrice din Romania s-a aflat intr-un proces de liberalizare graduala pana la finele anului 2017, astfel in cursul anului 2018 Societatea a participat la piata energiei electrice doar pe segmentul competitiv. Incepand cu luna martie 2019, conform Ordinului nr 10/01.02.2019 emis de ANRE in baza prevederilor OUG 114/2018, Societatea participa la piata energiei electrice atat pe segmentul competitiv, cat si pe cel reglementat. Astfel, ANRE a stabilit prin aceasta decizie cantitatile de energie electrica care trebuie vandute de Societate pe piata reglementata si pretul reglementat care trebuie practicat in anul 2019; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

La 31 martie 2019 actionarii Societatii sunt: Statul Roman prin Ministerul Energiei care detine 248.736.619 actiuni, reprezentand 82,4959% din capitalul social, Fondul Proprietatea S.A. care detine 21.268.355 actiuni, reprezentand 7,0539% din capitalul social si alti actionari persoane fizice si juridice care detin impreuna 31.508.877 actiuni, reprezentand 10,4502% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt tranzactionate la Bursa de Valori Bucuresti din data de 4 noiembrie 2013, avand simbol emitent SNN.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

2. BAZELE INTOCMIRII

a) Declaratia de conformitate

Situatiile Financiare Individuale Simplificate au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS"), cu modificarile ulterioare ("OMFP 2844/2016"). In acceptiunea OMFP 2844/2016, Standardele Internationale de Raportare Financiara reprezinta standardele adoptate potrivit procedurii prevazute de Regulamentul Comisiei Europene nr. 1.606/2002 al Parlamentului European si al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea standardelor internationale de contabilitate.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiara interimara*, asa cum a fost adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2018. Cu toate acestea, anumite note explicative selectate sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Societatii de la ultimele situatii financiare anuale individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 Decembrie 2018.

Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 nu sunt auditate si nici nu au fost revizuite de un auditor independent.

Aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate la data de 13 mai 2019 de catre conducerea Societatii.

b) Utilizarea de estimari si rationamente profesionale

Pregatirea acestor Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate presupune din partea conducerii utilizarea unor rationamente, estimari si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea recunoscuta a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de valorile estimate.

Estimarile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare afectate.

Informatiile cu privire la ipotezele care implica un risc semnificativ pentru a rezulta ajustari semnificative in anii financiari ulteriori sunt incluse in Nota 5 (ipoteze cheie cu privire la continuitatea Proiectului Unitatilor 3 si 4).

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare individuale la data de si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

3. POLITICI CONTABILE SEMNIFICATIVE

Politicile contabile aplicate in aceste Situatii Financiare Interimare Individuale Simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare individuale ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2018.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

4. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Centrale nucleare	Masini, echipamente si alte active	Imobilizari in curs de executie	TOTAL
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)	31.534.439	5.594.239.417	1.611.461.143	851.807.266	8.089.042.265
Efectul corectarii	-	103.990.927	-	-	103.990.927
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	31.534.439	5.698.230.344	1.611.461.143	851.807.266	8.193.033.192
Intrari	-	-	13.818.163	115.752.495	129.570.658
Reevaluare cladiri si terenuri	767.960	20.172.017	35.259.740	-	56.199.716
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Transferuri	-	71.734.118	24.051.133	(95.785.251)	-
Transfer in stocuri	-	-	-	(1.800.278)	(1.800.278)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(7.852.267)	(7.852.267)
Derecunoastere inspectii U1	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Iesiri	-	-	(2.241.701)	(1.257.641)	(3.499.343)
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.621.742.571	860.864.324	7.192.677.421
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.621.742.571	860.864.324	7.192.677.421
Intrari	-	-	496.137	21.081.569	21.577.706
Transferuri	-	-	6.581.363	(6.581.363)	-
Transfer in stocuri	-	-	-	(30.772)	(30.772)
Transfer in imobilizari necorporale	-	-	-	(21.000)	(21.000)
Iesiri	-	-	(358.681)	-	(358.681)
Sold la 31 martie 2019 (neauditat)	32.302.399	4.677.768.128	1.628.461.390	875.312.758	7.213.844.675
Amortizare si ajustari de depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat)	550.782	733.245.253	546.513.811	140.629.875	1.420.939.720
Efectul corectarii	-	48.019.397	-	-	48.019.397
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	550.782	781.264.650	546.513.811	140.629.875	1.468.959.117
Cheltuiala cu amortizarea	-	414.761.137	110.140.683	-	524.901.820
Compensarea amortizarii cumulate la reevaluare	-	(1.059.894.917)	(60.605.906)	-	(1.120.500.824)
Amortizarea cumulate a inspectiilor U1 derecunoscuta	-	(52.473.435)	-	-	(52.473.435)
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(1.841.771)	-	(1.841.771)
Ajustari pentru depreciere	-	-	10.077.433	(906.054)	9.171.379
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	550.782	83.657.435	604.284.249	139.723.821	828.216.287
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)	550.782	83.657.435	604.284.249	139.723.821	828.216.287
Cheltuiala cu amortizarea	-	104.840.761	25.881.415	-	130.722.176
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	-	(358.681)	-	(358.681)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	(20.465)	(20.465)
Sold la 31 martie 2019 (neauditat)	550.782	188.498.196	629.806.983	139.703.356	958.559.316
Valoarea contabila					
Sold la 1 ianuarie 2018 (auditat, retratat)	30.983.658	4.916.965.695	1.064.947.332	711.177.390	6.724.074.075
Sold la 31 decembrie 2018 (auditat)	31.751.617	4.594.110.693	1.017.458.322	721.140.502	6.364.461.135
Sold la 31 martie 2019 (neauditat)	31.751.617	4.489.269.933	998.654.407	735.609.402	6.255.285.359

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

Pozitia „Masini, echipamente si alte active” cuprinde in principal apa grea folosita pentru functionarea Unitatile 1 si 2, cu o valoare contabila neta la 31 martie 2019 de 425.352.765 RON (31 decembrie 2018: 432.488.488 RON) si cladiri administrative cu o valoare contabila neta la 31 martie 2019 de 273.710.120 RON (31 decembrie 2018: 277.883.541 RON).

In conformitate cu politicile contabile in vigoare aplicate de Societate, terenurile, cladirile si constructiile sunt evidentiata la valoarea justa. Aceste active au fost reevaluate la data de 31 decembrie 2018 de catre un evaluator independent, S.C. Primoval S.R.L, membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania (“ANEVAR”).

Rezultatele reevaluarii au fost inregistrate utilizand metoda neta si au reflectat o crestere a valorii contabile nete a activelor (terenuri, cladiri si constructii) in cuantum de 56.199.716 RON la 31 decembrie 2018.

Reevaluarile se fac cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu difera semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

La 31 martie 2019, valoarea contabila a Unitatilor 3 si 4, recunoscuta in cadrul grupei „Imobilizari in curs de executie”, este de 273.960.000 RON (31 decembrie 2018: 273.960.000 RON). Inainte de 1991, Unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect si, prin urmare, costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Societatea a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru Unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare, precum si pentru Unitatea 5.

Tot in cadrul grupei ”Imobilizari in curs de executie” este prezentata si apa grea achizitionata special pentru Unitatile 3 si 4, reprezentand aproximativ 75 de tone, a carei valoare contabila la 31 martie 2019 este de 159.238.387 RON (31 decembrie 2018: 159.238.387 RON).

La 31 martie 2019, valoarea contabila neta a activelor in curs de executie care se refera la Unitatile 3 si 4 este in valoare de 506.006.197 RON (31 decembrie 2018: 506.035.734 RON). La 31 martie 2019, diferenta ramasa pana la 735.609.402 RON reprezinta imobilizari in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2, cum ar fi: instalatie de detritiere D2O in valoare de 63.238.182 RON, constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 26.324.568 RON, imbunatatire sisteme de securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 20.888.223 RON.

Investitiile principale efectuate de catre Societate in primele 3 luni ale anului 2019 pentru proiecte in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 cuprind:

- Inlocuirea partii de control a sistemului de excitatie in valoare de 8.680.452 RON (31 decembrie 2018: 0 RON)
- Constructia de spatii de depozitare si incarcare a combustibilului nuclear utilizat (DICA) in valoare de 3.053.124 RON (31 decembrie 2018: 8.772.512 RON);
- Imbunatatirea sistemelor de Securitate nucleara dupa Fukushima in valoare de 1.397.354 RON (31 decembrie 2018: 8.831.576 RON)

Principala investitie pusa in functiune de catre Societate in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 din proiectele in curs de executie aferente Unitatilor 1 si 2 este reprezentata de montarea pieselor de schimb pe echipamentele aflate in exploatare in valoare de 3.877.879 RON.

La 31 martie 2019, Societatea are mijloace fixe achizitionate pe credit de la furnizori (credit comercial) in valoare de 14.664.803 RON (31 decembrie 2018: 14.722.450 RON).

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

Dezafectarea unitatilor nucleare

Unitatea 1 este proiectata sa functioneze pana in anul 2026, iar Unitatea 2 pana in 2037. Societatea nu are inregistrat un provizion pentru dezafectarea celor doua unitati deoarece nu este responsabila pentru lucrarile de dezafectare. Conform HG nr. 1080/ 2007, Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive („ANDR”) este responsabila pentru colectarea contributiilor platite de Societate pe durata de viata utila ramasa a unitatilor si isi asuma raspunderea pentru gestionarea procesului de dezafectare la sfarsitul duratei de viata a celor doua unitati, precum si pentru depozitarea definitiva a deseurilor nucleare la sfarsitul duratei utile de viata a celor doua unitati si pentru depozitarea permanenta a rezidurilor rezultate (vezi Nota 15). Cheltuiuala cu contributiile Societatii catre ANDR in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 este in valoare de 24.382.496 RON (31 martie 2018: 24.272.603 RON).

Active gajate

La 31 martie 2019, respectiv la 31 decembrie 2018 Societatea nu are active gajate sau ipotecate.

5. INVESTITII FINANCIARE

Investitii financiare - Continuitatea activitatii Energonuclear S.A. si a Proiectului Unitatilor 3 si 4

Investitiile financiare sunt reprezentate in principal de investitia in Energonuclear S.A. (“Energonuclear”). Societate cu sediul principal in Bucuresti, sector 2, strada Vasile Lascar, nr. 5 - 7, etaj 3 si inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/3999/25.03.2009, avand cod unic de inregistrare 25344972, atribut fiscal RO. Activitatea principala a Energonuclear consta in “Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea” – Cod CAEN 7112.

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018, Societatea detine 100% din capitalul social al EnergoNuclear SA. Valoarea participatiei la 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 este de 141.666.101 RON.

Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost infiintat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Governamental Romania - Republica Populara Chineza privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda („IGA”).

In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.

In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara, care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.

Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);
2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinii de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

In data de 8 mai 2019, SN Nuclearelectrica SA si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. CGN si-a finalizat de asemenea procesul de aprobare interna a acordului. Acordul Investitorilor in forma preliminara prevede infiintarea societatii de proiect (JVCO) avand drept scop limitat sa fie singura platforma tehnica si operationala pentru dezvoltarea ulterioara a Proiectului. Data limita pentru infiintarea JVCO este de 60 de zile lucratoare de la data semnarii Acordului Investitorilor in forma preliminara.

Referitor la activitatea Energonuclear S.A.:

- Prin Hotararea AGEA SNN nr. 4/11.07.2017, actionarii SNN au aprobat acordarea de catre SNN a unui imprumut convertibil in actiuni in valoare de maxim 4.000.000 RON filialei Energonuclear S.A. („EN”) in vederea finantarii activitatilor de intretinere si conservare a amplasamentului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda; pana la 31.03.2019, Energonuclear a solicitat acordarea unor transe in valoare totala de 2.500.000 RON din suma maxima, pentru care SNN a inregistrat o dobanda de 54.431 RON, capitalizata.

Avand in vedere aspectele mentionate mai sus, precum si stadiul negocierilor cu Investitorul Selectat pentru dezvoltarea Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda, conducerea Societatii este increzatoare ca proiectul dezvoltat de Energonuclear si care ar urma sa fie continuat de noua companie de proiect, va continua in viitor si ca va exista o cerere in viitor pentru energia electrica ce urmeaza a fi produsa de catre Unitatile 3 si 4. Astfel, conducerea Societatii considera ca investitia in Energonuclear S.A. va fi recuperata, in conformitate cu Strategia.

6. STOCURI

La 31 martie 2019 si la 31 decembrie 2018 stocurile se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Piese de schimb	141.397.418	141.293.048
Consumabile si alte materiale	36.522.441	40.636.148
Combustibil nuclear	144.891.422	134.039.382
Uraniu	34.791.814	38.490.987
Alte stocuri	15.322.336	14.282.835
Total	372.925.431	368.742.400

7. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

La 31 martie 2019 si la 31 decembrie 2018 creantele comerciale si alte creante se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Creante comerciale	193.464.512	168.524.274
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(10.360.273)	(10.858.933)
Alte creante	18.656.631	23.029.979
Ajustari pentru deprecierea altor creante	(3.078.604)	(3.190.028)
Taxe si impozite	6.382.049	6.189.298
Total	205.064.315	183.694.590

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

La 31 martie 2019, principalele creante comerciale in sold sunt de la: Electrica Furnizare S.A. – 43.774.208 RON (31 decembrie 2018: 21.322.519 RON), E.ON Energie Romania S.A. – 17.302.351 RON (31 decembrie 2018: 11.176.963 RON), GEN-I d.o.o. – 13.990.336 RON (31 decembrie 2018: 18.411.098 RON), Enel Energie S.A. – 13.946.790 RON (31 decembrie 2018: 7.368.390 RON), Alro S.A. – 11.760.499 RON (31 decembrie 2018: 12.650.998 RON).

8. NUMERAR SI ECHIVALENTE DE NUMERAR

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018, numerarul si echivalentele de numerar se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Numerar si echivalente de numerar in RON	1.822.883.026	1.606.936.087
Numerar si echivalente de numerar in valuta	5.162.637	4.239.679
Total numerar si echivalente de numerar	1.828.045.663	1.611.175.766

Pozitia "Numerar si echivalente de numerar" include si depozitele bancare cu o maturitate initiala mai mica de un an in valoare de 1.616.398.500 RON (31 decembrie 2018: 1.438.730.983 RON), precum si suma 4.536.598 RON reprezentand acreditive deschise in favoarea unor furnizori de echipamente, piese de schimb, servicii si asistenta tehnica (31 decembrie 2018: 2.945.617 RON).

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 toate depozitele bancare prezentate la pozitia "Depozite bancare" sunt in RON.

	31 martie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Depozite bancare	41.363.543	20.954.979

La 31 martie 2019, Societatea are scrisori de garantie bancara emise de diferite banci la solicitarea Societatii in favoarea unor terti in valoare totala de 117.614.472 RON (31 decembrie 2018: 126.373.507 RON), pentru care s-a constituit garantie in numerar sub forma de depozite colaterale, impartite astfel: 16.992.474 RON in pozitia "Numerar si echivalente de numerar" (31 decembrie 2018: 0 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mica de 3 luni, 41.363.543 RON in pozitia "Depozite bancare" (31 decembrie 2018: 20.954.979 RON) aferenta scrisorilor de garantie bancara avand maturitatea pana la un an si 59.258.455 RON in pozitia "Imobilizari financiare" aferente scrisorilor de garantie bancara cu maturitatea mai mare de un an (31 decembrie 2018: 105.418.528 RON). Aceste scrisori de garantie bancara sunt in legatura cu participarea societatii la piata energiei electrice, reprezentand in principal vanzarile de energie electrica ale Societatii.

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 pozitia „Imobilizari financiare” cuprinde depozitele colaterale mentionate anterior, precum si suma de 5.032.931 RON reprezentand contributia societatii in calitate de membru nou la Asociatia Mutuala Europeana de Asigurare Raspundere Civila pentru Daune Nucleare („ELINI”).

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

9. IMPRUMUTURI

Rambursarile de imprumuturi in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 au fost, dupa cum urmeaza:

	Moneda	Rata dobanzii	Valoare	An scadenta finala
Sold la 1 ianuarie 2019 (auditat)			909.860.972	
Trageri noi				
Rambursari, din care			(33.262.580)	
Societe Generale - ANSALDO BC	EUR	EURIBOR 6M + 0,45%	-	2022
Societe Generale - AECL BC	CAD	CDOR 6M + 0,375%	-	2022
EURATOM	EUR	EURIBOR 6M + 0,08%	(33.262.580)	2024
Diferente de schimb valutar			(26.690.844)	
Sold la 31 martie 2019 (neauditat)			903.289.236	

(i) Imprumuturi pe termen lung

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen lung de la institutiile de credit se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Societe Generale - ANSALDO BC	128.167.965	125.506.545
Societe Generale - AECL BC	241.687.671	228.883.938
EURATOM	533.433.600	555.470.490
Total imprumuturi pe termen lung de la institutii de credit	903.289.236	909.860.973
Mai putin: Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	(216.170.000)	(209.456.905)
Mai putin: soldul comisioanelor de angajament si asigurare (termen lung)	(14.792.939)	(16.436.599)
Total imprumuturi pe termen lung net de portiunea pe termen scurt	672.326.297	683.967.469

(ii) Imprumuturi pe termen scurt

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 imprumuturile pe termen scurt se prezinta dupa cum urmeaza:

	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	216.170.000	209.456.905
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	2.255.340	511.595
Comisioane de angajament si asigurare pe termen scurt	(6.574.640)	(6.574.640)
Total imprumuturi pe termen scurt	211.850.700	203.393.860

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

10. OBLIGATIILE PRIVIND BENEFICIILE ANGAJATILOR

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018, obligatiile privind beneficiile angajatilor se prezinta dupa cum urmeaza:

Beneficii la pensionare	24.806.444
Prime jubiliare	5.047.533
Beneficii in caz de deces	977.098
Beneficii la pensionare in energie	7.786.273
Total	38.617.348

La 31 martie 2019 si 31 decembrie 2018 Societatea prezinta urmatoarele obligatii:

- de a plati salariatilor care se pensioneaza prime de pensionare care variaza intre 2 si 3 salarii de baza in functie de numarul de ani de vechime in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati salariatilor prime jubiliare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in domeniul energiei electrice, termice si nucleare;
- de a plati un ajutor familiei salariatului, in cazul decesului acestuia;
- de a plati salariatilor care se pensioneaza un beneficiu in energie, reprezentand contravaloarea cotei de energie electrica de 1.200 KWh/an. Criteriul de acordare a acestui beneficiu este vechimea in domeniul energiei de 15 ani, din care cel putin ultimii 10 ani la SNN. Acest beneficiu se acorda incepand cu 1 aprilie 2017.

Urmatoarele ipoteze au fost luate in calcul pentru aplicarea IAS 19 "Beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2018:

Data evaluarii	31 decembrie 2018
Numarul angajatilor	2.059
Rata de crestere a salariilor	Conducerea SNN a estimat o crestere cu rata anuala a cresterii preturilor de consum comunicata de Comisia Nationala de Prognoza. Evolutia cresterii preturilor estimata de Prognoza de iarna 2018 este de: 2,8% in 2019 2,5% in 2020 2,3% in 2021 2,2% in 2022 Pentru 2023 si anii urmatori: crestere medie a salariilor cu rata anuala a inflatiei.
Rata de crestere a pretului kWh - ului	Pret kWh actualizat la 31.12.2018: 0,6629 RON. Pentru 2019 – 2030: estimari furnizate de SNN si evolutie in aceeasi tendinta pentru anii urmatori.
Randamentul mediu real	2,05%
Tabele de mortalitate	Ratele de mortalitate din Romania 2013
Media salariului brut	8.318

Ipotezele de mai sus au fost luate in considerare tinand cont de:

- Randamentul mediu real este calculat pe baza estimarii ratei inflatiei si a curbei randamentelor obligatiunilor guvernamentale pe piata activa la 31 decembrie 2018 si pentru durate reziduale pana la maturitate de 1 - 10 ani si 13 ani.
- Rata mortalitatii utilizata este cea comunicata de catre Institutul National de Statistica.
- O rata de actualizare de 4,02%.

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

11. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII

La 31 martie 2019 si la 31 decembrie 2018, datoriile comerciale si alte datorii se prezinta astfel:

	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Furnizori de imobilizari	14.664.803	14.722.450
Furnizori	101.919.731	60.462.083
Obligatii privind beneficiile angajatilor	34.251.078	24.440.168
Datorii catre stat	21.774.397	89.292.102
Dividende de plata	588.220	4.278.146
Alte datorii	3.615.460	3.912.931
Total	176.813.689	197.107.880

La 31 martie 2019, principalii furnizori in sold sunt: ANRE – Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei – 42.499.390 RON (31 decembrie 2018: 0 RON), Apele Romane Bucuresti – 11.554.935 RON (31 decembrie 2018: 11.951.605 RON), BWXT Nuclear Energy Canada – 8.209.843 RON (31 decembrie 2018: 0 RON), General Concrete S.R.L. – 5.275.387 RON (31 decembrie 2018: 5.160.292 RON).

12. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

La 31 martie 2019, Societatea are recunoscute urmatoarele provizioane, incluse la pozitia “Provizioane pentru riscuri si cheltuieli” si la pozitia “Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli”:

	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	63.436.195	60.633.302
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	95.147.916	97.648.239
Provizion litigii spor salarial	34.937.153	34.937.153
Participarea salariatilor la profit	25.350.000	16.000.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	7.495.641
Total	226.366.905	216.714.335

La 31 martie 2019, provizioanele in valoarea totala de 226.366.905 RON reprezinta obligatii pe termen lung si scurt, dupa cum urmeaza:

	Portiunea pe termen lung (> 1 an)	Portiunea curenta (< 1 an)
Obligatii privind Depozitul intermediar de combustibil ars (DICA)	39.167.214	24.268.981
Obligatii privind alte deseuri slab si mediu radioactive si neradioactive	84.538.643	10.609.273
Provizion litigii spor salarial	34.937.153	-
Participarea salariatilor la profit	-	25.350.000
Provizioane pentru litigii	7.495.641	-
Total	166.138.651	60.228.254

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situațiile Financiare Individuale Simplificate întocmite la data și pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2019

(Toate sumele sunt exprimate în RON, dacă nu este indicat altfel)

13. VENITURI DIN VANZAREA ENERGIEI ELECTRICE*(i) Venituri din vanzarea de energie electrica*

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2018 (neauditata)
Vanzari de energie pe piata reglementata	583.823	-
Vanzari de energie pe piata libera	661.849.247	539.132.644
Vanzari de energie termica	2.995.276	2.109.806
Venituri din vanzarea certificatelor verzi	7.643	3.039
Total	665.435.989	541.245.489

(ii) Cantitatea de energie vanduta

	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2018 (neauditata)
Cantitatea de energie vanduta pe piata reglementata (MWh)	3.100	-
Cantitatea de energie vanduta pe piata libera (MWh)	2.740.092	2.757.492
Total	2.743.192	2.757.492

Societatea este participant la piata de echilibrare, dar și Parte Responsabilă cu echilibrarea potrivit convențiilor încheiate cu operatorul de transport și sistem Transelectrica S.A. Cantitatea de energie vandută prezentată, nu include cantitatea de energie aferentă veniturilor din dezechilibre pozitive valorificate pe Piața de Echilibrare, în cantitate de 5.728 MWh pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2019 (7.587 MWh în perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2018).

Societatea desfășoară activitatea de producere de energie termică prin exploatarea capacităților energetice aferente unităților de producere de energie electrică și termică constând în două schimbătoare de căldură cu o putere termică totală de 40 Gcal/h și 46,51 MW. Societatea livrează energie termică societății locale de distribuție a energiei termice S.C. Utilități Publice S.A. Cernavodă, precum și unor consumatori finali din localitatea Cernavodă – agenți economici, instituții social - culturale. Vânzările de energie termică în primul trimestru al anului 2019 sunt în sumă de 2.995.276 RON (31 martie 2018: 2.109.806 RON).

Sectorul energetic din România este reglementat de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ("ANRE"), instituție publică autonomă. În anul 2018, ANRE nu a mai stabilit pentru producători obligații de livrare pe contracte reglementate, prin abrogarea Ordinului nr. 83/2013 privind metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vandută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, după parcurgerea calendarului pentru eliminarea treptată a tarifelor reglementate. Ca urmare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifică și completează Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, prin stabilirea furnizării energiei electrice în condiții reglementate de către ANRE pentru clienții casnici, în perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 și introducerea ca obligație suplimentară a producătorilor de a livra furnizorilor de ultimă instanță, în perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care se aplică tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vandută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță. ANRE stabilește pentru producători în perioada referită, obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea atribuită SNN pentru

Notele de la 1 - 20 sunt parte integrantă a acestor situații financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 3,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019, Societatea a vandut aproximativ 0,1% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2018). Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 este de 2.748.920 MWh, comparativ cu 2.765.079 MWh, vanduta in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2018. Pretul de vanzare al energiei electrice pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2019 este de 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energie electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

14. CHELTUIELI CU PERSONALUL

La 31 martie 2019 si 31 martie 2018, cheltuielile cu personalul cuprind:

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata)
Salarii si indemnizatii	108.573.484	80.553.185
Cheltuieli cu asigurari sociale si asimilate	6.858.565	5.673.567
Total	115.432.049	86.226.752

15. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata)
Cheltuieli cu serviciile executate de terti	13.788.717	18.325.642
Cheltuieli cu ANDR	24.382.496	24.272.603
Cheltuieli privind energia si apa	19.813.481	19.661.543
Cheltuieli cu combustibilul si alte consumabile	11.126.886	7.698.307
Cheltuieli cu contributia ANRE	10.624.847	475.345
Cheltuieli cu primele de asigurare	3.540.855	3.583.630
Cheltuieli cu transportul si telecomunicatiile	1.719.108	1.428.993
Cheltuieli cu provizioanele si ajustari de valoare, nete	-	1.821.758
Alte cheltuieli din exploatare	4.477.130	4.255.139
Total	89.473.520	81.522.960

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

Cheltuieli cu ANDR

Incepand cu 2007, in urma Hotararii Guvernului nr. 1080/5 septembrie 2007 privind gestionarea in siguranta a deseurilor radioactive si dezafectarea instalatiilor nucleare, Societatea este obligata sa vireze doua tipuri de contributii la ANDR:

- contributie pentru dezafectarea fiecarei unitati nucleare in valoare de 0,6 EUR / MWh energie electrica neta produsa si livrata in sistem;
- contributie pentru depozitarea permanenta a deseurilor radioactive de 1,4 EUR / MWh de energie electrica neta produsa si livrata in sistem.

Potrivit acestui act legislativ, contributia anuala pentru dezafectare se achita pe durata de viata proiectata a unitatilor nucleare, iar contributia anuala directa pentru depozitarea definitiva se achita pe durata de exploatare a unitatilor nucleare, si in consecinta, ANDR isi asuma responsabilitatea pentru gestionarea intregului proces de dezafectare, la sfarsitul duratei de viata utila a centralelor nucleare si de depozitare a deseurilor rezultate.

Cheltuieli cu contributia ANRE

Contributia platita catre ANRE in baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/2018, conform careia Societatea plateste 2% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute, in valoare de 10.624.847 RON (31 martie 2018: 475.345 RON). Pentru anul 2018 contributia a fost platita in baza Ordinului ANRE nr. 126/2017, care stabilea un procent de 0,1% din cifra de afaceri realizata din activitatile derulate in baza licentelor detinute.

Alte cheltuieli din exploatare

In pozitia "Alte cheltuieli din exploatare" sunt incluse cheltuielile aferente autorizatiilor de functionare platite catre CNCAN Bucuresti in valoare de 2.475.000 RON (31 martie 2018: 2.475.000 RON).

16. VENITURI SI CHELTUIELI FINANCIARE

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata)
Venituri din dobanzi	13.591.167	6.554.649
Venituri din diferente de curs valutar	714.780	18.713.320
Total venituri financiare	14.305.947	25.267.969
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(27.825.726)	(1.909.731)
Cheltuieli privind dobanzile	(3.958.899)	(3.418.873)
Total cheltuieli financiare	(31.784.625)	(5.328.604)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(17.478.678)	19.939.365

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

17. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere se prezinta astfel:

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	50.850.405	43.893.967
Reluarea impozitului amanat	(1.393.277)	(720.809)
Total	49.457.128	43.173.158

18. REZULTATUL PE ACTIUNE

La 31 martie 2019 si la 31 martie 2018 rezultatul pe actiune este:

(i) *Rezultatul de baza pe actiune*

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata, retratata)
Profit net din perioada	219.285.421	176.998.277
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei	301.513.851	301.513.851
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	0,73	0,59

(ii) *Rezultatul diluat pe actiune*

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditata)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditata)
Profitul net aferent perioadei	219.285.421	176.998.277
Numarul de actiuni ordinare la inceputul perioadei	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni ordinare emise in timpul perioadei	-	-
Numarul de actiuni ordinare la sfarsitul perioadei (a)	301.513.851	301.513.851
Numarul de actiuni corespunzator rezervei platite in avans (b)	-	-
Numarul mediu ponderat al actiunilor ordinare (diluate) la 31 martie (a) + (b)	301.513.851	301.513.851
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	0,73	0,59

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Note la Situatiile Financiare Individuale Simplificate intocmite la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019

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

19. CONTINGENTE SI ANGAJAMENTE

(i) Litigii in curs

In cursul perioadei de trei luni incheiata la 31 martie 2019, Societatea face obiectul unui numar de actiuni in instanta rezultate in cursul normal al desfasurarii activitatii. Conducerea Societatii analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu consilierii sai juridici sau avocati externi decide necesitatea crearii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare.

In opinia conducerii Societatii nu exista in prezent actiuni in justitie sau pretentii care sa aiba un impact semnificativ asupra rezultatului financiar si asupra pozitiei financiare a Societatii care sa nu fi fost prezentat in aceste situatii financiare interimare individuale simplificate.

(ii) Angajamente

La 31 martie 2019, Societatea se angajeaza sa suporte cheltuieli operationale si de investitii in conformitate cu contractele aflate in derulare pentru investitii si operatiuni curente, normale in cursul activitatii de baza.

La 31 martie 2019, valoarea totala a angajamentelor este reflectata integral in pozitia „Datorii comerciale si alte datorii”.

(iii) Garantii

La 31 martie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise in numele Societatii este de 118 mil RON.

La 31 martie 2019, valoarea totala a scrisorilor de garantie bancara emise de clienti in favoarea Societatii pentru contractele incheiate pe PCCB-NC, PCCB-LE, PCSU si piata reglementata este in suma de 305 milioane RON. Aceste garantii acopera riscul de neindeplinire a obligatiilor contractuale asumate de clienti prin contractele de vanzare a energiei electrice.

20. EVENIMENTE ULTERIOARE

Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018

Prin Hotararea nr. 5/23.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2018 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 378.914.310 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,25670615 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2019 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 23 aprilie 2019).

Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, pentru o perioada de aproximativ 32 de zile, conform planificarii lucrarilor de mentenanta preventiva si corectiva necesare a fi realizate in aceasta perioada. Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediu inconjurator, conform procedurilor utilizate la CNE Cernavoda.

Semnarea Acordului Investitorilor in forma preliminara aferent Proiectului Unitatilor 3 si 4

S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat in data de 8 mai 2019 Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

Cosmin Ghita
Director General

Adrian Gabriel Dumitriu
Director Financiar

Notele de la 1 - 20 sunt parte integranta a acestor situatii financiare individuale.



RAPORT TRIMESTRIAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.

(“SNN”)

Trimestrul I 2019

Data raportului: Mai 2019

CUPRINS

1. BAZA RAPORTULUI	3
2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2019	3
2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019	4
2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2019	5
3. ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1. Producerea de energie electrica	5
3.2. Vanzarea de energie electrica	6
3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	9
3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2019	9
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	11
3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti	15
4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	15
4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.....	15
4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	16
4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	16
4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.....	17
4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii	17
4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social	17
4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators "WANO"	18
4.8. Schimbari in conducerea Societatii	18
4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019.....	18
4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power	18
4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018	18
4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	19
4.13. Litigii majore	19
4.14. Alte informatii.....	19
4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC - FINANCIARI LA 31.03.2019.....	19
5. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA.....	20
Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2019.....	21
Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019.....	22
Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2019.....	23
Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar..	24

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019 este intocmit in conformitate cu prevederile art. 67 alin. (b) din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”).

Indicatorii prezentati sunt in lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia pozitiei financiare la 31 martie 2019

Pozitia financiara la 31 martie 2019 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	31 martie 2019 (neauditat)	31 decembrie 2018 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	6.511.655	6.671.436	(2,4%)
Active circulante	2.505.877	2.194.769	14,2%
Total active	9.017.532	8.866.205	1,7%
Datorii pe termen lung	1.089.505	1.122.870	(3,0%)
Datorii curente	529.611	564.204	(6,1%)
Total datorii	1.619.116	1.687.074	(4,0%)
Capitaluri proprii	7.398.416	7.179.131	3,1%
Total capitaluri proprii si datorii	9.017.532	8.866.205	1,7%

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 2,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2018, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2019. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 14,2% fata de 31 decembrie 2018, in principal pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (numerar, echivalente de numerar si depozite bancare) si a platilor efectuate in avans pentru cheltuieli aferente perioadelor urmatoare.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 3% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la Societe Generale si EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclassificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au scazut cu 6,1% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2018. Scaderea este determinata in principal de diminuarea impozitului pe profit datorat si a datoriilor comerciale si altor datorii. Concomitent, veniturile in avans pe termen scurt au crescut ca urmare a incheierii unor contracte de livrare de energie electrica cu plata in avans a energiei livrate, pentru livrari de energie electrica in perioade ulterioare.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019

In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019, SNN a obtinut un profit net de 219.285 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat, retratat)	Variatie
Productie (GWh)*	2.742	2.714	1,0%
Venituri din exploatare, din care:	678.007	571.008	18,7%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	665.436	541.245	22,9%
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecieri si amortizare	(255.394)	(235.273)	8,6%
EBITDA	422.613	335.735	25,9%
Depreciere si amortizare	(136.392)	(135.503)	0,7%
EBIT	286.221	200.232	42,9%
Rezultat financiar net	(17.479)	19.939	n/a
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(49.457)	(43.173)	14,6%
Profit net	219.285	176.998	23,9%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 25,9% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 18,7%, influentate de cresterea cu 22,9% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 18,7%, determinate de cresterea cu 23,5% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in trimestrul I al anului 2019 fata de pretul mediu ponderat din trimestrul I al anului 2018, in conditiile vanzarii unei cantitati totale de energie electrica in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019 similar cu cantitatea totala vanduta in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2018 (scadere cu doar 0,6%).

Fata de aceeaasi perioada a anului anterior, cantitatea de energie electrica vanduta pe piata concurentiala a contractelor bilaterale a crescut cu 9%, beneficiind de o crestere a pretului mediu de vanzare pe aceasta piata cu 18% (pret fara Tg), in timp ce cantitatea de energie electrica vanduta pe piata spot (PZU) a scazut cu 44%, in conditiile inregistrarii unui pret mediu de vanzare pe aceasta piata mai mic cu 58% (pret fara Tg).

De asemenea, in perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019, Societatea a vandut aproximativ 0,1% din energie pe piata reglementata (Societatea nu a vandut energie pe piata reglementata in perioada de trei luni incheiate la 31 martie 2018), la pret reglementat. Pentru anul 2019, pentru respectarea prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ANRE a emis Decizia nr. 326/2019, prin care stabileste o cantitate de energie electrica de vandut de catre SNN pe contracte

reglementate de 1.377 GWh (din care 3,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE a stabilit prin respectiva decizie pretul reglementat care trebuie practicat in 2019, respectiv 188,33 RON/MWh, valoare neta de tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice achitat catre Transelectrica S.A. pentru introducerea energiei electrice in reseaua de transport a energiei electrice.

Cheltuielile din exploatare au crescut cu 8,6% in perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018. Aceasta evolutie este determinata in principal de cresterea cheltuielilor cu personalul si crestere usoara a altor cheltuieli din exploatare, compensata partial de scaderea cheltuielilor cu energia electrica achizitionata si cheltuielilor cu reparatii si mentenanta.

Diferentele nete de curs valutar au influentat negativ rezultatul net, astfel ca in trimestrul I al anului 2019 s-au inregistrat cheltuieli financiare nete, in timp ce in aceeaasi perioada a anului anterior s-au inregistrat venituri financiare nete. Principalele valute fata de care exista expuneri sunt EUR, CAD si USD.

Cresterea **cheltuielii cu impozitul pe profit** diminueaza influentele pozitive ale celorlalte elemente. Aceasta crestere a fost cauzata de cresterea profitului impozabil calculat pentru trimestrul I al anului 2019 fata de cel calculat pentru aceeaasi perioada a anului anterior.

Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 este prezentat in **Anexa 2**.

2.3. Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2019

La data prezentului raport, Bugetul de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2019 a primit aviz favorabil din partea Consiliului de Administratie. Acesta este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor din 20 mai 2019.

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

Executia BVC la 31 martie 2019 este prezentata in **Anexa 3** la prezentul raport, fata de nivelul bugetat avizat de Consiliul de Administratie.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2019 (prezentat in **Anexa 3**), rezulta un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 97,9% si o diminuare a cheltuielilor de exploatare fata de nivelul bugetat cu 9,3%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 97,1%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 90,7%.

3. ACTIVITATILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrica

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 2.978.865 MWh in trimestrul I al anului 2019; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic

al Unitatilor in timpul functionarii asigurat din productie proprie a fost de 237 mii MWh in trimestrul I al anului 2019.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 2.741.524 MWh in trimestrul I al anului 2019, fata de aceeaasi perioada a anului 2018 (2.713.982 MWh), reprezentand o crestere de 1,01%.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2019 (revizie februarie 2019) a avut in vedere o cantitate de 10.228.403 MWh; din acesta, pentru trimestrul I al anului 2019, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 2.723.950 MWh, fiind realizat in proportie de 100,65%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul I al anului 2019, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 31 martie 2019, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Ianuarie 2019	Februarie 2019	Martie 2019	Cumulat Trimestrul I 2019	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	96,78%	96,70%	96,60%	96,69%	90,61%
Unitatea 2	99,93%	99,76%	99,71%	99,80%	94,68%

In cursul trimestrului I al anului 2019 nu au fost inregistrate opriri planificate si neplanificate.

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice (nu este solicitata scrisoare de garantie bancara avand in vedere calitatea de bun platnic; contractul prevede situatiile in care garantia este obligatorie); conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte reglementate, incheiate cu furnizorii de ultima instanta, in baza Deciziei ANRE nr. 326/2019; contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); contracte incheiate pe platforma PCSU (Piata Centralizata pentru Serviciul Universal), plus garantiile pentru participarea la licitatii; conventia pentru PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. pentru reprezentare pe PE.

In scopul acestei activitati, in cursul trimestrului I al anului 2019 au fost emise un numar de 5 scrisori de garantie bancara, din care pentru 3 scrisori de garantie bancara au fost constituite depozite colaterale in quantum echivalent. Valoarea cumulata a acestora este de 25.939.236 lei, din care pentru 20.012.775 lei au fost constituite depozite colaterale. In cursul perioadei 1 ianuarie – 31 martie 2019, au fost lichidate un numar de 12 depozite colaterale aferente scrisorilor de garantie bancara in quantum de 16.336.897 lei, emise in anul 2018. La 31 martie 2019, exista in sold 52 scrisori de garantie bancara in quantum de

145.762.820 lei, din care pentru 41 scrisori de garantie bancara exista depozite colaterale constituite in cuantum de 117.614.472 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul I al anului 2019 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul I al anului 2019

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata	3.100	0,1%	189,51	587.481
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.740.092	99,7%	242,29	663.907.130
- Vanzari pe contracte PCCB - LE, PCCB - NC, PCSU, PC - OTC si contracte de furnizare	2.472.958	90,0%	241,11	596.253.284
- Vanzari pe PZU	267.134	9,7%	253,26	67.653.846
Dezechilibre pozitive pe PE ^{*)}	5.728	0,2%	204,84	1.173.305
Total vanzari Trimestrul I 2019	2.748.920	100%	242,16	665.667.916

^{*)} Nota: 17.748 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.748.920 MWh, cu 0,62% peste programul de vanzari, de 2.731.878 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 0,58% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2018.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (7,4 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul I al anului 2019 sunt de 665.667.916 lei (din care 17.748 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018), mai mari cu 0,16% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul I al anului 2019 si respectiv mai mari cu 22,82% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului anterior.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in trimestrul I al anului 2019, este de 242,29 lei/MWh (inclusiv Tg). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in trimestrul I al anului 2019 (PCCB – LE, PCCB – NC, PCSU si PZU), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 248,32 lei/MWh. In trimestrul I al anului 2018, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE), a fost de 196,29 lei/MWh (inclusiv Tg).

Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 114/28.12.2018, ce modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, prin stabilirea furnizarii energiei electrice in conditii reglementate de catre ANRE pentru clientii casnici, in perioada 1 martie 2019 – 28 februarie 2022 si introducerea ca obligatie suplimentara a producatorilor de a livra furnizorilor de ultima instanta, in

perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, energia electrica necesara asigurarii consumului clientilor casnici pentru care se aplica tarife reglementate, ANRE a emis Ordinul nr. 10/01.02.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta. ANRE stabileste pentru producatori in perioada referita, obligatii de vanzare a unor cantitati ferme de energie electrica pe baza de contracte reglementate. Pentru anul 2019 cantitatea estimata a fi atribuita SNN pentru contractele reglementate este de 1.377 GWh (din care 3,1 GWh pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019), urmand ca pentru anii urmasori obligatiile de vanzare pe baza de contracte reglementate atribuite SNN sa se stabileasca la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrica livrata. De asemenea, ANRE stabileste prin decizie anuala pretul reglementat care trebuie practicat in anul in curs; pretul reglementat este stabilit pe baza costurilor justificate economic, respectiv cost plus marja de profit, prin utilizarea unei metodologii aprobate de ANRE.

In trimestrul I al anului 2019, cantitatile de energie vandute in baza contractelor incheiate pe piata reglementata au fost conforme cu Decizia ANRE nr. 326/25.02.2019. ANRE a stabilit pentru SNN un pret reglementat de 188,33 lei/MWh (fara T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul I al anului 2019 o cota procentuala de 90% din volumul total al energiei electrice vandute. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in trimestrul I al anului 2019 a fost de 241,11 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 18,3% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul I al anului 2018, de 203,86 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valorile tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g au fost urmatoarele: 1,05 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 conform Ordin ANRE nr.48/22.06.2017 si 1,18 lei/MWh pentru perioada 1 iulie 2018 – 31 martie 2019 conform Ordin ANRE nr.108/20.06.2018.

Pe piata spot (PZU), in trimestrul I al anului 2019 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 9,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 17,3% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2018. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul I al anului 2019 a fost de 253,26 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 160,24 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2018.

In trimestrul I al anului 2019, SNN a derulat 178 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 4 contracte reglementate;
- 96 contracte incheiate pe PCCB - LE;
- 62 contracte incheiate pe PCCB - NC;
- 13 contracte incheiate pe PCSU;
- o tranzactie incheiata pe PC - OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in trimestrul I al anului 2019. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In trimestrul I al anului 2019 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 9.089.642 lei, din care 3.349.558 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.234.846 lei reprezinta Tg (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 2.211.923 lei reprezinta angajament preliminar trimestrial recunoscut de SNN aferent energiei electrice de achizitionat pe perioada opririlor neplanificate, 4.104 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 205.162 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare - cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

Cheltuielile pe PE in trimestrul I al anului 2019 au fost in cuantum de 3.349.558 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 7.396 MWh (trimestrul I al anului 2018: 10.103.087 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 37.900 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar si valoarea dezechilibrului de la notificare, penalitatile pentru livrarea partiala a energiei de echilibrare si costuri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr.76/2017 si Ordinului ANRE nr.31/2018.

Cheltuielile cu dezechilibrele negative au fost mai mici in trimestrul I al anului 2019 comparativ cu trimestrul I al anului 2018, ca urmare a functionarii neinterupte in trimestrul I al anului 2019 in comparatie cu perioada anului trecut, cand s-au inregistrat 63,4 ore de oprire neplanificata.

3.4. Programul de investitii la data de 31 martie 2019

La data prezentului raport, Bugetul de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN pentru anul 2019 a primit aviz favorabil din partea Consiliului de Administratie. Acesta este supus aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor din 20 mai 2019.

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2019 este de 256.548 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program avizat de Consiliul de Administratie SNN.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019 fata de perioada comparativa a anului 2018 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 31.03) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 31.03) (%)
2019	256.548*	16.978	6,6%
2018	244.867	8.448	3,5%

*Pentru anul 2019, programul de investitii este inclus in Bugetul de Venituri si Cheltuieli avizat de Consiliul de Administratie si supus aprobarii AGOA in data de 20 mai 2019, ulterior intocmirii prezentului raport.

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor de productie (CNE Cernavoda si FCN Pitesti), astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor)

in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 31 martie 2019

Programul de investitii al SNN pentru anul 2019, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prelabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Cele mai mari proiecte de investitii care sunt planificate a se finaliza in cursul anului 2019 sunt: achizitionarea echipamentului de extragere a detectorilor de flux orizontali si verticali de tip Hesir, inlocuirea partii de control a unui sistem de excitatie de la Unitatea 2, modulele DICA 10 si 11, precum si etapa 1 a modernizarii si extinderii Sistemului de protectie fizica. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul CNE, FCN si sediu central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Depozit intermediar de combustibil ars (inclusiv SICA Unitatea 2)”**: bugetat 12.925 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2019 este de 16,8%. In perioada ianuarie - martie 2019, s-au livrat cosurile necesare stocarii intermediare a combustibilului ars conform graficului contractual. Lucrarile de constructii montaj aferente modulelor 10 si 11 tip Macstor 200, precum si procedura de achizitie pentru „Servicii de integrare a extinderii sistemului de protectie fizica in vederea includerii modulelor 9, 10 si 11 de stocare combustibil ars DICA- CR 27853” sunt in derulare. Totodata s-a revizuit si urmeaza a fi avizata in Consiliul Tehnico – Economic – Stiintific („CTES”) SNN „Strategia pe termen lung de dezvoltare a depozitului intermediar de combustibil ars in stare uscata si autorizare in perspectiva extinderii duratei de viata a Unitatilor 1 si 2 armonizata cu observatiile CNCAN si Ministerului Mediului”.

- **„Modernizare si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 19.736 mii lei – gradul valoric de realizare la 31 martie 2019 este de 9,2%. Lucrarile de protectie fizica prioritate 2, etapa 1 de completare a sistemului de protectie fizica al CNE Cernavoda sunt in derulare.

- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”**: bugetat 31.270 mii lei - gradul valoric de realizare la 31 martie 2019 este de 4,5%. In cadrul obiectivului de schimbare a destinatiei constructiilor existente pe amplasamentul Unitatii 5, s-a finalizat documentatia tehnico-economica pentru activitatile de proiectare

si s-a semnat aditionalul 5 la contract dupa finalizarea proiectului si aprobarea documentatiei economice de catre CNE Cernavoda.

- „**Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale (studii)**”: bugetat 3.665 mii lei - gradul valoric de realizare la 31 martie 2019 este de 3,0%. Procedura de achizitie privind evaluarea starii structurilor sistemelor si componentelor Unitatii 1 (Condition Assessment) se afla in faza de clarificare a ofertelor primite, fiind estimata semnarea contractului in luna iunie. De asemenea, a fost lansata procedura de extindere a duratei de viata pana la 245.000 EFPH, urmand ca ofertele sa fie depuse in luna mai.

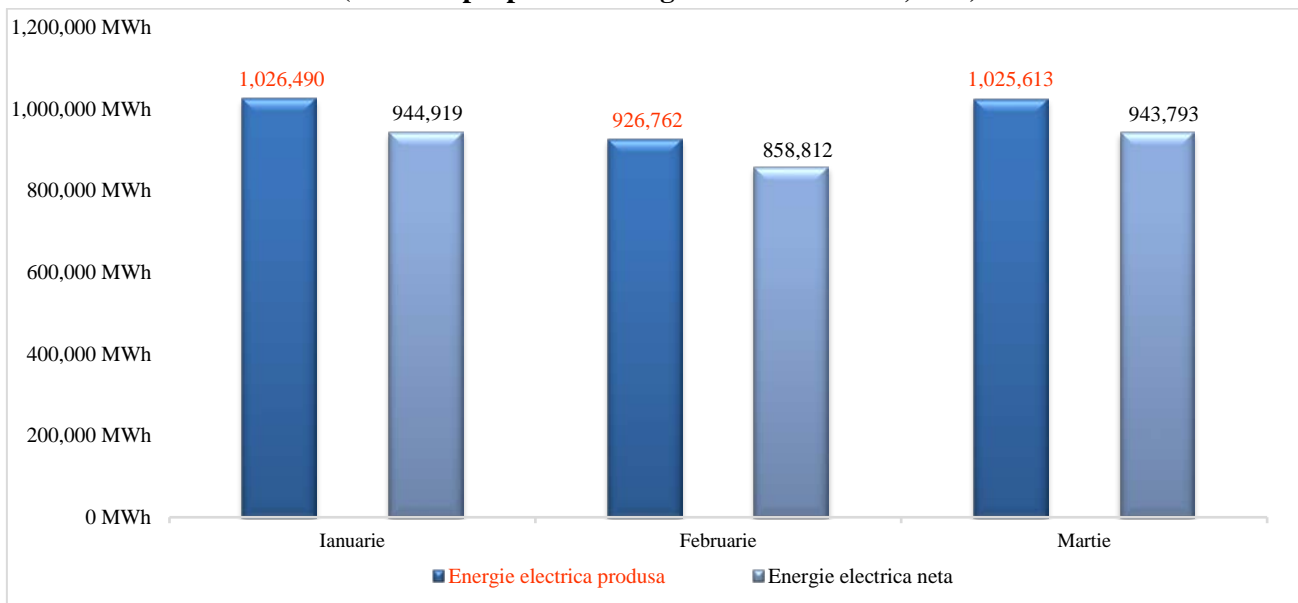
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

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

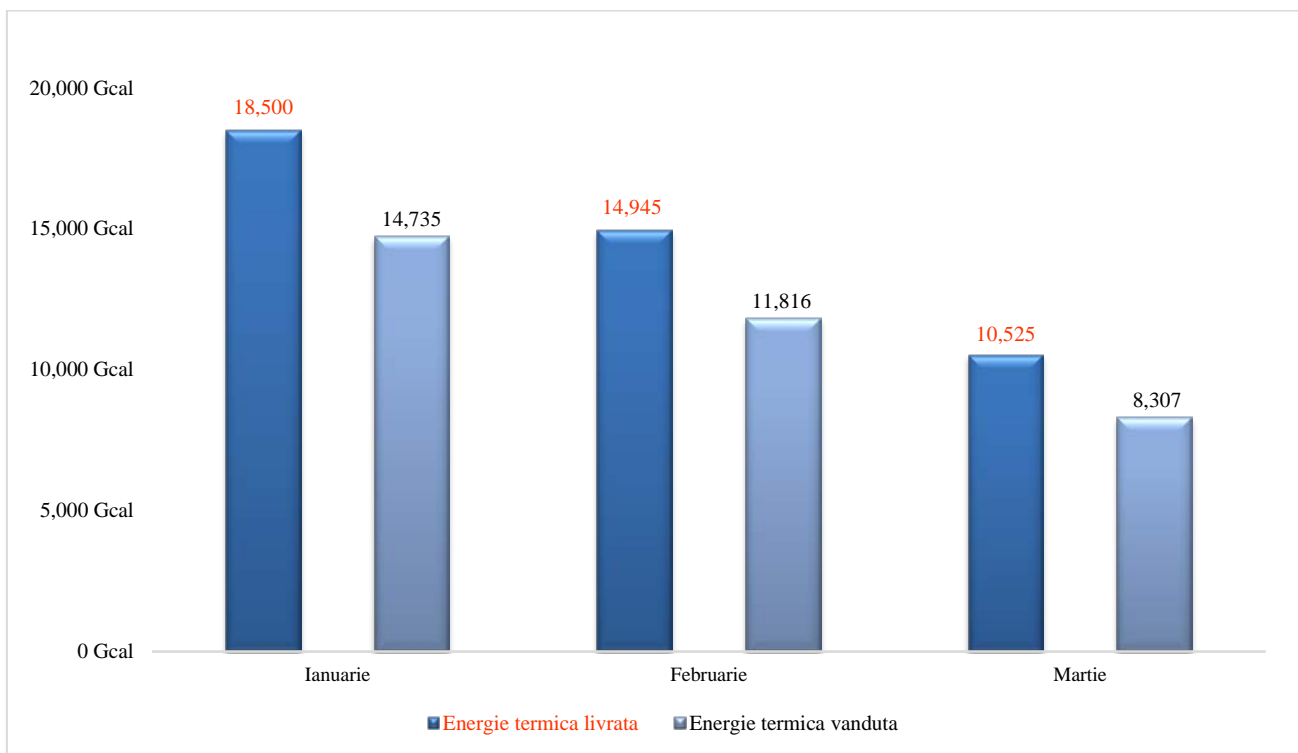
In perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierele de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

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

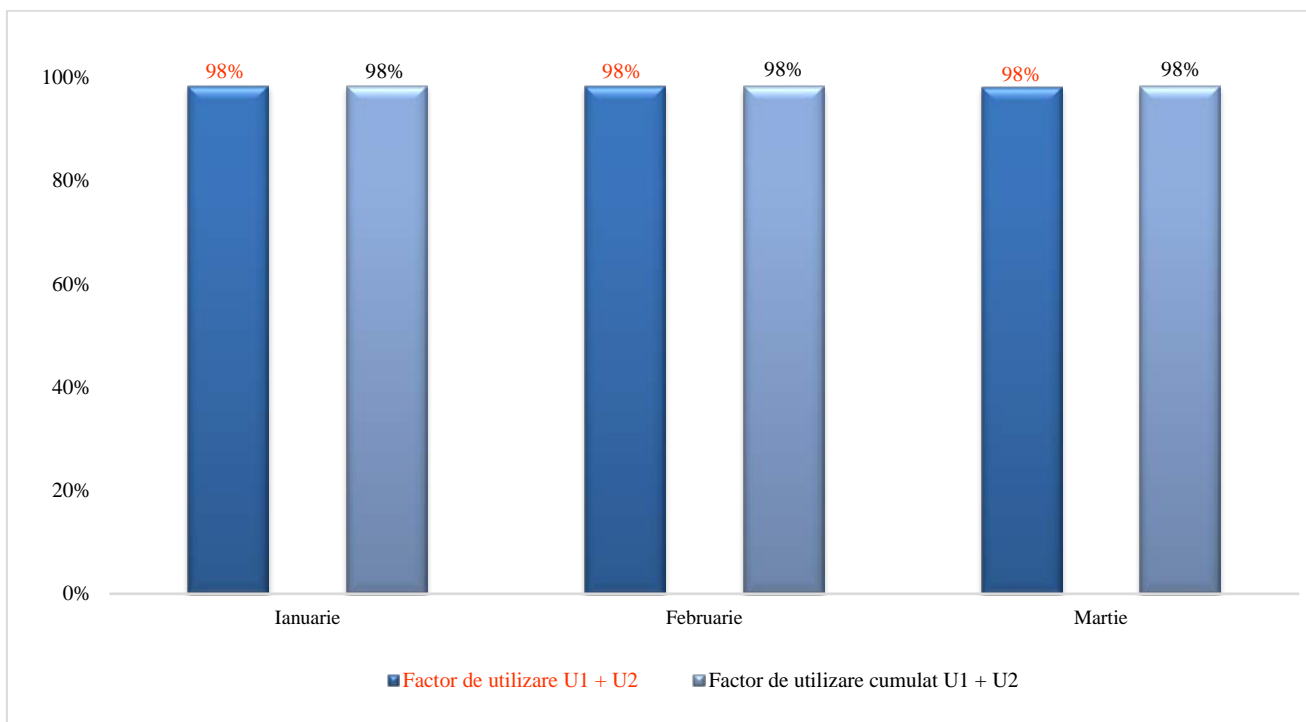
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 2.978.865/Energie electrica neta livrata: 2.747.524)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2019: 7,97%)



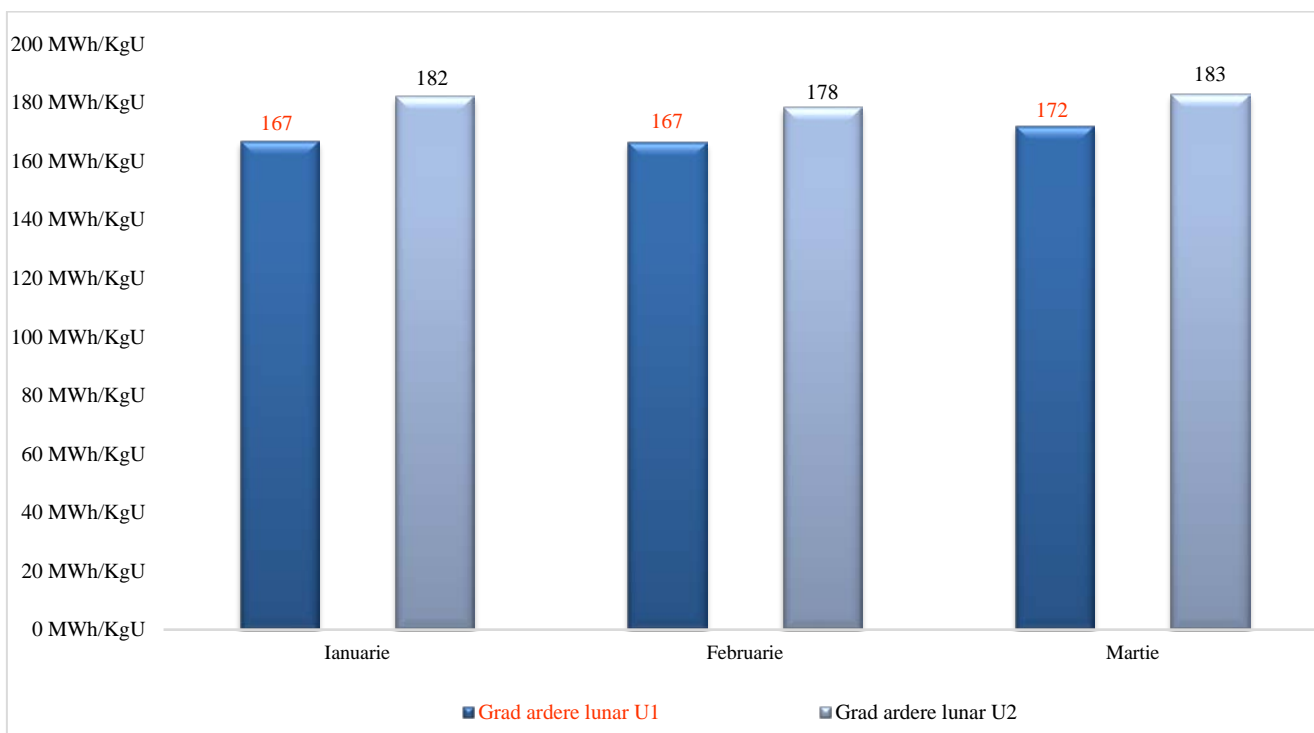
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 43.970/Energie termica vanduta: 34.858)



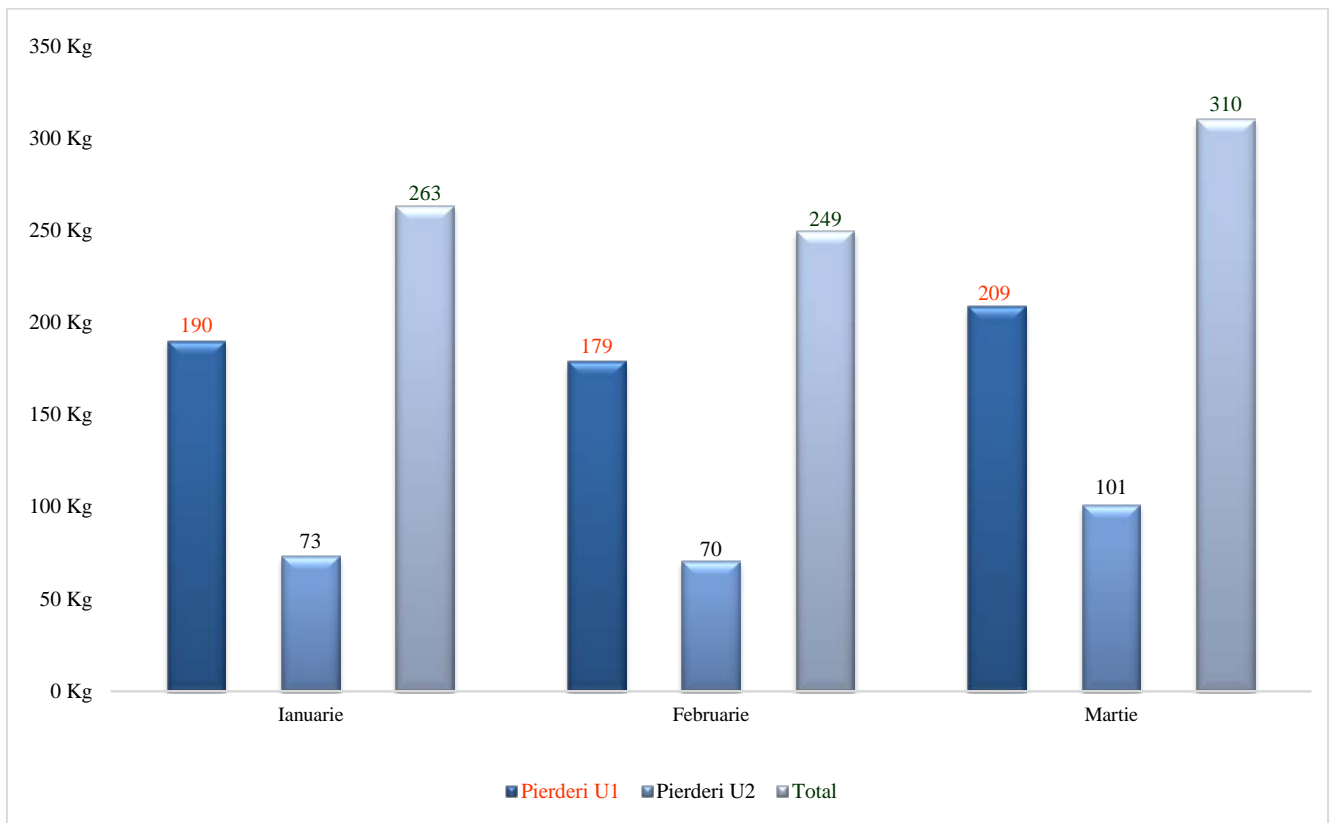
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2019: 98,25%)



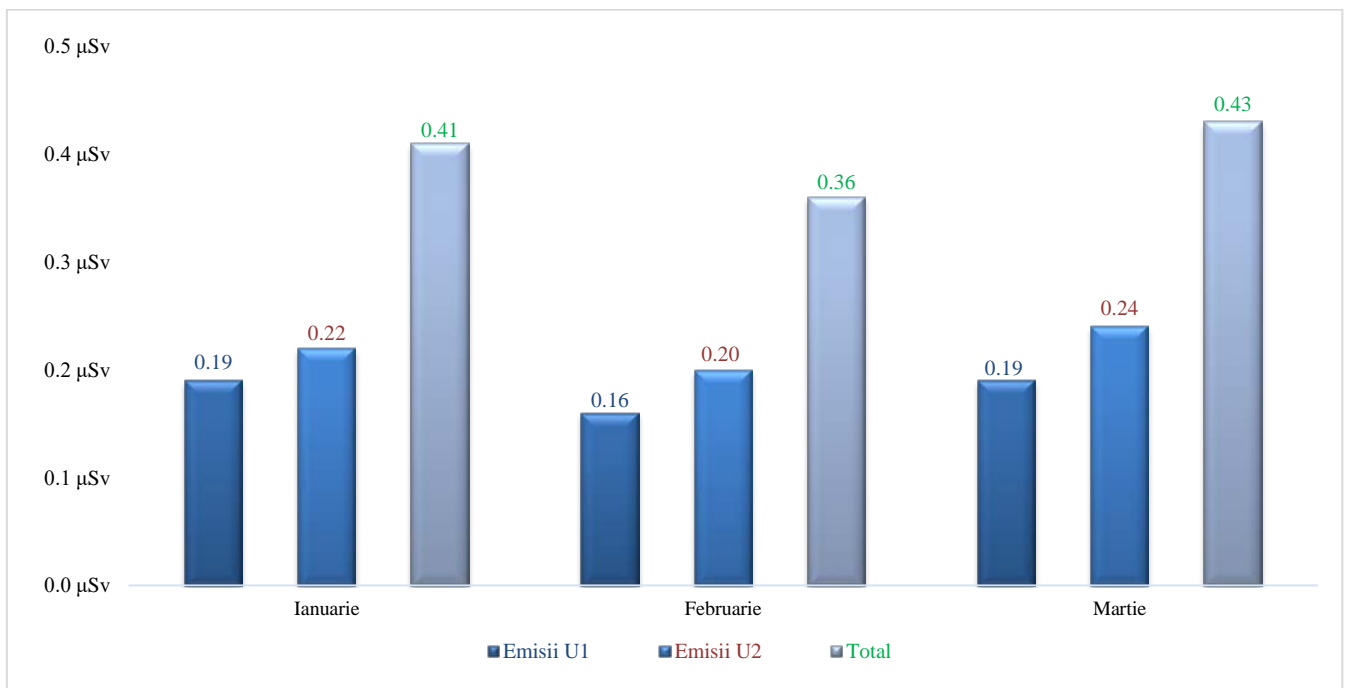
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2019: 175/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2019: 822/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μ Sv)
(Total cumulat 2019: 1,2/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In cursul trimestrului I al anului 2019, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 3.142 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 7% fata de aceeaasi perioada a anului 2018 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 2.938 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 31 martie 2019, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 2.160 fascicule de combustibil nuclear (trimestrul I al anului 2018: 2.160 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In trimestrul I al anului 2019, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 391,03 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2019 si din achizitiile de la furnizorul CNU – Sucursala Feldioara.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda

Principalele repere ale continuarii Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda derulate in trimestrul I al anului 2019 sunt urmatoarele:

- In data de 16 iulie 2018, Consiliul de Administratie al SNN a avizat forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului. AGEA SNN a aprobat in data de 14 septembrie 2018 forma revizuita a Strategiei de continuare a Proiectului, in conformitate cu cerintele Memorandumului de Guvern.
- In sedinta din 8 octombrie 2018, Consiliului de Administratie desemneaza o noua comisie de negociere, acordand un mandat revizuit noii comisii cu privire la termenii si conditiile de continuare a negocierilor pentru infiintarea unei JVCo, a aprobat forma preliminara revizuita a Acordului Investitorilor si a Actului Constitutiv al JVCo in vederea transmiterii acestor documente catre CGN.
- In data de 22 noiembrie 2018 a avut loc o intalnire intre National Energy Administration („NEA”)/CGN (partea chineza) si Ministerul Energiei („ME”)/SNN (partea romana) la sediul ME, in contextul invitatiei partii romane de a relua dialogul institutional privind Acordul Inter - Guvernamental.
- Prin Decizia Prim - Ministrului nr. 318 din 18 decembrie 2018 a fost infiintat Grupul de lucru pentru negocierea proiectului de Acord Inter - Guvernamental Romania - Republica Populara Chineza privind cooperarea pentru implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda („IGA”).
- In perioada 21 – 23 ianuarie 2019 a avut loc intalnirea grupului de lucru mixt Romania – China privind IGA, fiind identificate urmatoarele actiuni: (1) infiintarea JVCo cat mai curand posibil, pentru a sprijini procesul de implementare a CfD in Romania, proces aflat in derulare; (2) partea romana sa finalizeze masurile tehnice pregatitoare in vederea inaintarii spre ratificare catre Parlamentul Romaniei si Comisiei Europene modificarile si actualizarile legislative asociate adoptarii mecanismului CfD; (3) SNN si CGN sa reia negocierile privind Acordul Investitorilor („AI”) in forma preliminara.
- In sedinta din 4 februarie 2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat mandatul revizuit al Comisiei de negociere SNN in sensul negocierii AI si Actului Constitutiv („AC”) in forma preliminara,

care sa permita infiintarea JVCo prin aport in numerar initial minimal, calibrat la necesitatile de dezvoltare ale Proiectului.

- In data de 15 martie 2019 s-au finalizat discutiile cu privire la AI in forma preliminara si AC al JVCo.
- Prin Hotararea nr. 4/10.04.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati cu privire la Proiectul Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda:

1. Aprobarea Acordului Investitorilor in forma preliminara cu privire la Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda incheiat intre China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment (RO) CO.S.A. si S.N. Nuclearelectrica S.A. (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

2. Aprobarea mandatarii Presedintelui Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa semneze Acordul Investitorilor in forma preliminara (punctul 1 de mai sus), in numele si pe seama societatii (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019);

3. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. sa initieze si sa deruleze demersurile necesare finalizarii actului constitutiv al societatii de proiect, in conditiile prevazute in Acordul Investitorilor in forma preliminara al Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (punctul 1 de mai sus), mandatul astfel acordat Consiliului de Administratie SNN putand fi transmisibil conducerii executive, urmand ca forma finala a Actului Constitutiv al societatii de proiect sa fie supusa aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 10 aprilie 2019).

- In data de 8 mai 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. si China General Nuclear Power Corporation si CGN Central and Eastern Europe Investment au semnat Acordul Investitorilor in forma preliminara cu privire la continuarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda. CGN si-a finalizat de asemenea procesul de aprobare interna a acordului. Acordul Investitorilor in forma preliminara prevede infiintarea societatii de proiect (JVCO) avand drept scop limitat sa fie singura platforma tehnica si operationala pentru dezvoltarea ulterioara a Proiectului. Data limita pentru infiintarea JVCO este de 60 de zile lucratoare de la data semnarii Acordului Investitorilor in forma preliminara.

4.2. Litigiul demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 17 mai 2019.

4.3. Litigiul demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii

periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale convenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscrisuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscrisurilor de catre SNN. Urmatorul termen este in data de 17 mai 2019.

4.4. Litigiul demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva ArcelorMittal Galati S.A.

Tribunalul Galati a respins pretentia SNN de obligare a ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea sumei de 8.645.467,52 lei cu titlu de daune interese compensatorii ca urmare a incetarii contractului de vanzare – cumparare a energiei electrice pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica (PCCB) nr. 207 din 22 februarie 2013 inainte de data de expirare, respectiv la 30 septembrie 2014 (dosar nr. 3490/121/2015).

SNN a formulat apel impotriva acestei sentinte, iar in urma judecarii apelului, Curtea de Apel Galati a dispus obligarea ArcelorMittal Galati S.A. la achitarea intregii sume drept prejudiciu, plus cheltuieli de judecata. ArcelorMittal Galati S.A. a atacat cu recurs decizia pronuntata in apel.

In recurs a fost admis recursul declarat de recurenta - parata ArcelorMittal Galati S.A. fiind trimisa cauza spre rejudecare Curtii de Apel Galati.

Partile au incheiat o conventie de plata prin care ArcelorMittal Galati S.A. s-a obligat sa plateasca suma la care a fost obligata de catre instanta in 12 transe lunare plus dobanda legala remuneratorie aferenta. Pana in prezent au fost achitate primele zece transe, iar, la acest moment, Conventia este suspendata pana la data pronuntarii solutiei in Dosarul nr. 3490/121/2015 (rejudecare) aflat pe rolul Curtii de Apel Galati.

4.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019). Modificarea vizeaza: adaugarea alin. (7) la art. 8 care se refera la autorizarea Consiliului de Administratie ca, pe o durata de trei ani, sa majoreze capitalul social prin emiterea de noi actiuni in schimbul aporturilor actionarilor, pana la o valoare a capitalului autorizat de 3.015.427.983 lei.

4.6. Activitati aprobate in vederea majorarii capitalului social

Prin Hotararea nr. 2/04.01.2019 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea majorarii capitalului social:

1. Desemnarea de catre Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti a unui evaluator autorizat pentru evaluarea terenului din Strada Energiei, nr. 23, Cernavoda, judetul Constanta, in vederea majorarii capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A., in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019);
2. Delegarea competentei privind majorarea capitalului social al S.N. Nuclearelectrica S.A. catre Consiliul de Administratie pana la valoarea maxima a capitalului social autorizat de 3.015.427.983 lei,

in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 4 ianuarie 2019).

4.7. Misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO”

Prin Raportul Curent publicat in data de 30 ianuarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii cu privire la misiunea de evaluare condusa de World Association of Nuclear Operators “WANO” in perioada 5 – 12 noiembrie 2018. Aceasta evaluare, realizata la solicitarea S.N. Nuclearelectrica S.A. de catre o echipa de 25 de experti internationali de la centrale nucleare din toata lumea, a concluzionat ca nivelul de securitate nucleara la CNE Cernavoda este unul inalt.

4.8. Schimbari in conducerea Societatii

Prin Deciziile nr. 2/04.02.2019 si nr. 3/04.02.2019, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat numirea Directorului General, Directorului General Adjunct si a Directorului Financiar, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 11 februarie 2019, dupa cum urmeza: Domnul Cosmin Ghita – in functia de Director General; Domnul Dan Laurentiu Tudor – in functia de Director General Adjunct si Domnul Adrian Gabriel Dumitriu – in functia de Director Financiar.

4.9. Aprobare pret si cantitati reglementate pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019

Prin Raportul Curent publicat in data de 27 februarie 2019, S.N. Nuclearelectrica S.A. a informat actionarii si investitorii cu privire la Decizia Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 326/25.02.2019, potrivit careia S.N. Nuclearelectrica S.A. are obligatia sa vanda pe piata reglementata, in perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 (lunile martie – aprilie 2019, respectiv iulie – decembrie 2019) o cantitate de 1.377.328,968 MWh, reprezentand 13,4% din cantitatea totala de productie programata pentru anul 2019 la pretul reglementat de 188,33 RON/MWh. Acest pret reglementat nu include tariful de transport al energiei electrice, in cuantum de 1,18 RON/MWh (conform Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 108/20.06.2018).

4.10. Semnarea Memorandumului SNN – NuScale Power

In data de 19 martie 2019 a fost semnat un Memorandum de Intelegere cu NuScale Power in vederea realizarii unui schimb de informatii tehnice si economice cu privire la tehnologia nucleara inovatoare dezvoltata de NuScale Power: centrala nucleara pe baza de reactoare modulare cu apa usoara pentru a furniza electricitate, incalzire termica, desalinizare. Aceasta tehnologie este prima si singura la nivel global supusa unei evaluari de certificare de catre Comisia Nucleara de Reglementare din Statele Unite. Scopul acestui Memorandum este evaluarea dezvoltarii, autorizarii si constructiei reactoarelor modulare mici ca o potentiala solutie pe termen lung pentru Romania.

4.11. Aprobarea repartizarii profitului net al exercitiului financiar 2018

Prin Hotararea nr. 5/23.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2018 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 378.914.310 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,25670615 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 28 iunie 2019 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 23 aprilie 2019).

4.12. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 3 mai 2019 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, pentru o perioada de aproximativ 32 de zile, conform planificarii lucrarilor de mentenanta preventiva si corectiva necesare a fi realizate in aceasta perioada. Lucrarile se vor efectua in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediu inconjurator, conform procedurilor utilizate la CNE Cernavoda.

4.13. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 31 martie 2019 este prezentata in **Anexa 4**.

4.14. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I al anului 2019 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

4. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 31.03.2019

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 31.03.2019 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	4,73
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	9,1%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	8,3%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,41

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale Simplificate Neauditate la data si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019.

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

5. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR DE PERFORMANTA

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Iulian – Robert Tudorache*)	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita**)	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Cristian Gentea	28.09.2022
5.	Elena Popescu	28.09.2022
6.	Cristian Dima	28.09.2022
7.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

*) *Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 165/02.10.2018.*

**) *Detine si functia de Director General al SNN.*

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN nr. 3/10.04.2019 au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- quantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Iulian Robert Tudorache,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Adrian Gabriel Dumitriu,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatiia pozitiei financiare la 31 martie 2019

	31 martie 2019	31 decembrie 2018
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	6.255.285.359	6.364.461.135
Imobilizari necorporale	50.389.335	54.834.052
Investitii financiare	141.689.201	141.689.201
Imobilizari financiare	64.291.386	110.451.459
Total active imobilizate	6.511.655.281	6.671.435.847
Active circulante		
Stocuri	372.925.431	368.742.400
Creante comerciale si alte creante	205.064.315	183.694.590
Plati efectuate in avans	58.478.276	10.201.321
Depozite bancare	41.363.543	20.954.979
Numerar si echivalente de numerar	1.828.045.663	1.611.175.766
Total active circulante	2.505.877.228	2.194.769.056
Total active	9.017.532.509	8.866.204.903
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.210.641.253	3.210.641.253
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.015.138.510</i>	<i>3.015.138.510</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	250.042.251	257.407.532
Rezultatul reportat	3.884.704.843	3.658.054.141
Total capitaluri proprii	7.398.416.033	7.179.130.612
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	672.326.297	683.967.469
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	166.138.651	182.883.283
Venituri in avans	111.171.127	114.757.293
Datorii privind impozitul amanat	101.251.438	102.644.715
Obligatii privind beneficiile angajatilor	38.617.348	38.617.348
Total datorii pe termen lung	1.089.504.861	1.122.870.108
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	176.813.689	197.107.880
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	60.228.254	33.831.052
Impozit pe profit datorat	49.388.771	98.958.158
Venituri in avans	31.330.201	30.913.233
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	211.850.700	203.393.860
Total datorii curente	529.611.615	564.204.183
Total datorii	1.619.116.476	1.687.074.291
Total capitaluri proprii si datorii	9.017.532.509	8.866.204.903

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019

	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2019 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 31 martie 2018 (neauditat, retratata)
Venituri		
Venituri din vanzarea energiei electrice	665.435.989	541.245.489
Venituri din transportul energiei electrice	3.234.846	2.849.577
Total venituri	668.670.835	544.095.066
Alte venituri	9.336.485	26.912.946
Cheltuieli din exploatare		
Depreciere si amortizare	(136.392.196)	(135.503.155)
Cheltuieli cu personalul	(115.432.049)	(86.226.752)
Costul energiei electrice achizitionate	(5.561.481)	(21.114.699)
Reparatii si mentenanta	(9.773.378)	(13.375.677)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.234.846)	(2.849.577)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(3.695.675)	(2.711.458)
Costul cu combustibilul nuclear	(28.222.948)	(27.471.664)
Alte cheltuieli din exploatare	(89.473.520)	(81.522.960)
Total cheltuieli din exploatare	(391.786.093)	(370.775.942)
Profit din exploatare	286.221.227	200.232.070
Cheltuieli financiare	(31.784.625)	(5.328.604)
Venituri financiare	14.305.947	25.267.969
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	(17.478.678)	19.939.365
Profit inainte de impozitul pe profit	268.742.549	220.171.435
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(49.457.128)	(43.173.158)
Profitul perioadei	219.285.421	176.998.277

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 31 martie 2019

mii RON

		Indicatori	Nr. rd.	BVC 2019 Trim. I 2019 – avizat prin Decizia CA nr. 52/10.04.2019, supus aprobarii AGOA din 20.05.2019	Realizat Trim. I 2019	% Realizat vs. Avizat [Col. 5/Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 5 - Col. 4]	Variatie (abs.) [Col. 7/Col. 4]
1		2	3	4	5	6	7	8
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5 + Rd.6)	1	712.030	691.457	97,1%	(20.573)	(2,9%)
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	691.985	677.151	97,9%	(14.834)	(2,1%)
		c ₁ Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-
		c ₂ Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	20.045	14.306	71,4%	(5.739)	(28,6%)
	3.	Venituri extraordinare	6	-	-	-	-	-
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.8 + Rd.20 + Rd.21)	7	466.225	422.715	90,7%	(43.510)	(9,3%)
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.9 + Rd.10 + Rd.11 + Rd.19)	8	430.956	390.930	90,7%	(40.026)	(9,3%)
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	9	132.514	98.144	74,1%	(34.370)	(25,9%)
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	37.586	37.519	99,8%	(67)	(0,2%)
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.12 + Rd.15 + Rd.17 + Rd.18)	11	108.308	106.808	98,6%	(1.500)	(1,4%)
	C ₀	Cheltuieli de natura salariala (Rd.13 + Rd.14)	12	97.656	96.158	98,5%	(1.498)	(1,5%)
	C ₁	Cheltuieli cu salariile	13	91.019	89.521	98,4%	(1.498)	(1,6%)
	C ₂	Bonusuri	14	6.637	6.637	100,0%	0	-
	C ₃	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	0	0	-	0	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	-	-	-	-	-
	C ₄	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	1.385	1.383	99,9%	(2)	(0,1%)
	C ₅	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	18	9.267	9.267	100,0%	0	-
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	19	152.548	148.459	97,3%	(4.089)	(2,7%)
	2.	Cheltuieli financiare	20	35.269	31.785	90,1%	(3.484)	(9,9%)
	3.	Cheltuieli extraordinare	21	-	-	-	-	-
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.7)	22	245.805	268.743	109,3%	22.937	9,3%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	45.722	49.457	108,2%	3.735	8,2%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	24	200.083	219.285	109,6%	19.203	9,6%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 31 martie 2019 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	2183/115/2010	Civil Tribunalul Caras - Severin	Creditor	S.C. CET Energoterm Resita S.A.	Insolventa Faliment Creanta 580.974,21 lei	Fond	S-a dispus inchiderea procedurii de insolventa prin sentinta nr. 59/2019.	-
2.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare. In temeiul art. 107 alin. 1 lit. c din legea Legea nr. 85/2006. Dispune inceperea procedurii falimentului debitoarei. In temeiul art. 107 alin. 2 din Legea nr. 85/2006. Desemneaza lichidator judiciar provizoriu pe Euro Insol S.P.R.L.	06.06.2019
3.	7238/120/2012	Civil Tribunalul Dambovita	Creditor	S.C. Eco Energy S.R.L.	Faliment Creanta 2.464.059,64 lei	Fond	S-a dispus inchiderea procedurii de insolventa prin Hotararea nr. 68 din 04.03.2019 si notificarea ORC de pe langa Tribunalul Dambovita pentru efectuarea mentiunii de radiere. Admite propunerea lichidatorului judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L., privind propunerea de inchidere a procedurii simplificate a insolventei fata de debitoarea S.C. Eco Energy S.R.L. In temeiul art. 131 din Legea insolventei nr. 85/2006, inchide procedura simplificata a insolventei fata de debitoarea S.C. Eco Energy S.R.L., creditorii fiind: D.G.R.F.P. Ploiesti prin Administratia Judeteana a Finantelor Publice Dambovita, A.N.R.E., OET Obedineni Energinii Targovtsi OOD – Sucursala Bucuresti, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., Nuclearelectrica S.A., S.C. Enel Distributie Banat S.A. si Transenergo Com S.A. Dispune radierea societatii Eco Energy S.R.L. din registrul comertului. In temeiul art. 136 din Legea nr. 85/2006, descarca lichidatorul judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L. de orice indatoriri si responsabilitati cu privire la procedura, debitor si averea lui, creditorii, titularii de garantii. In temeiul art. 4 alin. (4) din Legea nr. 85/2006, dispune plata catre lichidatorul judiciar Aurora Insolvency I.P.U.R.L. din fondul special de lichidare administrat de U.N.P.I.R., a sumei de 4.000 lei, reprezentand onorariu, a sumei de 396,85 lei, reprezentand cheltuieli cu procedura si a sumei de 571,20 lei, reprezentand cheltuieli cu arhivarea si depozitarea documentelor societatii debitoare. In temeiul art. 135 din Legea nr. 85/2006, dispune notificarea prezentei sentinte D.G.R.F.P. Ploiesti – Administratia	Solutionat.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Judeteana a Finantelor Publice Dambovita si Oficiului Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Dambovita pentru efectuarea mentiunii de radiere. Cu drept de recurs in termen de 7 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica din 4 martie 2019.	
4.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	17.09.2019
5.	18770/3/2007	Civil Tribunalul Bucuresti	Creditor	S.C. Con - Dem S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.446.227,08 lei. Creanta admisa in programul de plati este de 2.079.293,02 lei (85% din creanta acceptata in tabel).	Fond	Procedura in derulare.	08.05.2019
6.	3793/2/2013	Administrativ Curtea de Apel Inalta Curte de Casatie si Justitie	Intimat	Greenpeace CEE Romania	Anulare decizie emitere a Acordului de mediu si a Acordului de mediu privind Proiectul Unitatile 3 si 4.	Recurs	<p>Fond</p> <p>Admite exceptia lipsei de obiect a capatului II al cererii initial formulate (anularea Acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de construire si finalizare a Unitatilor 3 si 4,,). Respinge capatul II al cererii initial formulate privitor la anularea acordului de mediu privind proiectul „Continuarea lucrarilor de constructie si finalizare a Unitatilor 3 si 4 la CNE Cernavoda”, ca lipsita de obiect. Respinge in rest cererea, asa cum a fost completata prin cererea aditionala, ca neintemeiata.</p> <p>Recurs</p> <p>Decizia nr. 2100 din 23 iunie 2016. Admite recursul formulat de Fundatia Greenpeace CEE Romania si Asociatia Bankwatch Romania impotriva sentintei nr.1436 din 9 mai 2014 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva, astazi 23 iunie 2016.</p> <p>Fond rejudecare (CAB)</p> <p>Respinge cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotarare nr. 2208/2017.</p> <p>Recurs rejudecare (IC CJ)</p>	25.03.2020

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
7.	11661/3/2014	Curtea de Apel Bucuresti Tribunalul Bucuresti - Rejudecare	Intimat	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	Constatatarea nulitatii absolute a Hotararii AGEA SNN nr. 1/11.03.2014.	Apel Fond rejudecare	<p>In fond (TB) A respins cererea Fondului Proprietatea admitand exceptia lipsei de interes raportata la obiectul cererii.</p> <p>Apel CAB Admite apelul Fondului Proprietatea, anuleaza sentinta apelata si trimite cauza spre rejudecare la aceeasi instanta. Definitiva.</p> <p>Fond rejudecare (TB) Instanta a dispus suspendarea cauzei in raport de faptul ca Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Craiova au solicitat Curtii de Justitie a Uniunii Europene lamuriri in legatura cu posibilitatea existentei ajutorului de stat in legatura cu proiectele ce fac obiectul Hotararii AGEA SNN nr. 1/11.03.2014.</p> <p>In sedinta publica din 19.01.2019 tribunalul ia act de renuntarea la judecata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.</p> <p>Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila.</p> <p>Document: Hotarare 142/19.01.2018.</p>	S-a renuntat la judecata.
8.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 EUR.	Fond	<p>Fond In vederea continuarii cercetarii judecatoresti. Discutarea probelor.</p>	15.05.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
9.	38724/3/2014	Tribunalul Bucuresti Sectia a II-a contencios administrativ	Tert poprit	Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice.	Contestatie la executare si anulara tuturor actelor de executare silita din dosarul de ex. 22/2014 creditori Multipack S.R.L., European Food S.A., Starmil S.R.L., Micula Ioan.	Fond	Fond In temeiul art. 413, alin.1, pct.1 NCPC suspenda judecata pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 15755/3/2014. Cu apel pe toata durata suspendarii.	Suspendat.
10.	3490/121/2015	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCG	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Fond	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017. Recurs Admitere recurs - Admitere recurs - cu casare - Dispune rejudecarea. Detalii solutie Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva.	Urmeaza termen in rejudecare.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
11.	4959/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura EXCURSII	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea. Anuleaza in parte Incheierea nr.59/17.07.2015 emisa de parata, in ce priveste punctul 3. Anuleaza in parte Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata, in ce priveste masurile dispuse la punctul 5 si Masura nr. I3. Anuleaza in parte Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata in privinta punctului 3.1.5. Obliga pe parata la 4.550 lei cheltuieli de judecata catre reclamanta.</p> <p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de recurenta - parata Curtea de Conturi a Romaniei, impotriva sentintei nr. 2015 din 10 iunie 2016, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia de Contencios administrativ si fiscal, in dosarul nr. 4959/2/2015, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 17 aprilie 2019.</p>	Solutionat. Definitiva.
12.	4906/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura ACHIZITII	Fond	<p>Fond</p> <p>In baza art.413 alin.1 pct.1 Cpc suspenda judecata prezentei cauze pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 62136/299/2015 al Judecatoriei Sectorului 1 Bucuresti. Cu recurs pe toata durata suspendarii. Incheiere - Suspendare 18.01.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 10.10.2016. Respinge actiunea ca nefondata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 10.10.2016. Hotararea nr. 2961/2016.</p> <p>Recurs</p>	24.05.2019
13.	4912/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura POLITE D&O	Fond	<p>Fond</p> <p>Admite cererea. Respinge exceptia inadmisibilitatii cererii de anulare partiala a Raportului de control nr.4371/10.07.2015. Admite actiunea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr.59/17.07.2015, emisa de parata cu privire la pct.10, Decizia nr.16/11.05.2015 emisa de parata cu privire la masura dispusa la pct.II.12 din dispozitivul deciziei, precum si pct.3.1.10 din Raportul de control nr.4371/10.04.2015 emis de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.173/26.01.2016.</p> <p>Recurs</p> <p>Respinge recursul declarat de parata Curtea de Conturi a Romaniei impotriva sentintei civile nr.173 din 26 ianuarie 2016, pronuntata</p>	Solutionat. Definitiva.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 20 februarie 2019.	
14.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura GENERAL CONCRETE	Fond	Fond Fata de lipsa raportului de expertiza amana cauze si revine cu adresa la doamna experta sub sanctiunea aplicarii unei amenzi judiciare cf. art. 187 Cpr.civ pentru nedepunerea raportului in termenul stabilit. Incheiere 09.06.2017.	06.06.2019
15.	4958/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura NEREZIDENTI	Fond	Fond Anuleaza in parte Incheierea nr. 59/17.07.2015, respectiv in ceea ce priveste respingerea pct. VI din Contestatia nr. 6420/28.05.2015, si in consecinta, anuleaza masura luata la pct. II.8 din Decizia nr. 16/11.05.2015 pentru inlaturarea abaterii prezentate la pct. 3 din aceeaasi decizie, precum si pct. 3.1.3 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2005. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata 10 martie 2016. Recurs	Amanare de pronuntare la 08.05.2019.
16.	4964/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura HOTARARI JUDECATORESTI	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii capatului de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015 invocata de parata. Respinge ca inadmisibil capatul de cerere privind anularea punctului 3.1.7 din Raportul de Control nr.4371/10.04.2015. Respinge ca neintemeiate actiunile conexe. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr.373/09.02.2016. Recurs	14.05.2019
17.	45494/3/2015	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel	Reclamant chemat in garantie	Directorii S.N. Nulearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescrist dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la	14.05.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. Apel	
18.	1367/2/2016	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANAF	Anulare act administrativ Decizie nr. 25/29.01.2016.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 2656/21.09.2016. Recurs: Admite recursul declarat de reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 2656 din 21 septembrie 2016 a Curtii de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a contencios administrativ si fiscal. Caseaza sentinta atacata si, rejudecand, admite actiunea reclamantei Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Anuleaza Decizia nr. 25/29.01.2016 emisa de ANAF – DGSC privind solutionarea contestatiei depusa de reclamanta. Obliga parata la solutionarea pe fond a contestatiei formulate impotriva Deciziei de impunere nr. F-MC 2261/08.10.2015 privind obligatiile fiscale suplimentare de plata stabilite de inspectia fiscala pentru persoane juridice emisa de Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili. Obliga parata la plata sumei de 50 lei catre reclamanta cu titlu de cheltuieli de judecata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 01 martie 2019.	Solutionat. Definitiva.
19.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractiuni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Procedura in desfasurare.	23.04.2019
20.	6874/3/2016	Tribunalul Bucuresti	Parat	Agentia Nucleara si pentru Deseuri Radioactive (ANDR)	Pretentii 131.080,08 euro contributii conform	Fond	Fond Respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata. Respinge cererea de chemare in judecata ca	Solutionat. Definitiva.

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
					HG nr.1080/2007 pentru 2010 - 2012. Contributii pentru 2013 - 2015 pentru diferenta energie produsa si cea livrata in SEN. Penalitati 2010 - 2015 pana la data achitarii efective.		neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile la comunicare. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 2006/21.11.2017. Recurs Respinge, ca nefondat, recursul declarat de reclamanta Agentia Nucleara si petru Deseuri Radioactive (ANDR) impotriva deciziei civile nr. 2006/A din 21 noiembrie 2017, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila. Definitiva.	
21.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a	Reclamant- Parat	Energo Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energo Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Administrare proba cu expertiza contabila.	23.04.2019
22.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariatii	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	17.05.2019
23.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariatii 159 reclamanti in nume propriu	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond In derulare expertiza contabila.	17.05.2019
24.	10032/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti Sectia a VII – a civil Sema CAB	Reclamant	KDF Energy	Contestatie impotriva masurii administratorului judiciar impotriva masurii de respingere ca neintemeiata a cererii de plata a creantei curente de 561.600 lei.	Fond	Fond Admite contestatia. Constata creanta creditoarei S.N. Nuclearelectrica S.A. in cuantum de 561.600 lei, reprezentand prejudiciu reziliere Contract de vanzare - cumparare a Energiei Electrice pe PCCB-LE nr. 908/11.10.2016, ca fiind o creanta curenta, plata acesteia urmand a fi facuta in conditiile art. 75 alin 3 si 102 alin. 6 din Legea nr. 85/2014. Cu drept de apel in termen de 7 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul Bucuresti. Hotararea nr. 4452/10.07.2018. Apel	Solutionat. Definitiva.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Admite apelurile. Schimba sentinta apelata in sensul ca, respinge contestatia, ca neintemeiata. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica. Document: Hotarare nr. 592/04.04.2019.	
25.	26294/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Davi Comfire	Prejudiciu estimat 1.915.490 lei + Dobanda legala si cheltuieli de judecata.	Fond	Fond Respinge cererea, ca neintemeiata. Respinge cererea reclamantei de obligare a paratei la plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Obliga reclamanta sa plateasca paratei suma de 7.000 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, reprezentand onorariu de avocat. Cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cerere de apel se va depune la sediul Tribunalului Bucuresti - Sectia a VI-a Civila, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata astazi, 22 aprilie 2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotararea nr. 1060/22.04.2019.	Solutionat. Fond.
26.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 29.03.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotararea nr. 1229/29.03.2019.	Solutionat. Fond.
27.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 29.03.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Document: Hotararea nr. 1230/29.03.2019.	Solutionat. Fond.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
28.	6479/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond	Amanare pronuntare.
29.	6481/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond	08.05.2019
30.	6487/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – Nemajorare capital social.	Fond	Fond	08.05.2019
31.	6676/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 4 din Incheiere – Uraniu.	Fond	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de suspendare a executarii punctului 4 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 a Curtii de Conturi, ca inadmisibila. Admite cererea de suspendare a executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/08.06.2018. In temeiul art. 15 din Legea nr. 554/2004 dispune suspendarea executarii masurilor dispuse la pct. 1.8 al Deciziei nr. 5/2018, pana la solutionarea definitiva a actiunii in anulare, ce face obiectul dosarului nr. 6472/2018 inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti. Obliga parata la plata catre reclamanta a cheltuielilor de judecata reprezentand taxa judiciara de timbru, in cuantum de 20 lei. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare, cererea de recurs urmand a fi depusa la Curtea de Apel Bucuresti. Hotararea nr. 3975/08.10.2018.	09.10.2019
32.	6753/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL.	Fond	Fond Respinge ca inadmisibila cererea de suspendare a executarii pct. 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018 pronuntata de Comisia de solutionare a constatarilor din cadrul Curtii de Conturi a Romaniei. Respinge ca neintemeiata cererea de suspendare a executarii pct. II.13 din Decizia nr. 5/08.06.2018 ecmisa de Curtea de Conturi a Romaniei - Departamentul IV. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare. Cererea de exercitare a caii de atac se depune la C.A.B. Hotararea nr. 4169/17.10.2018. Recurs	24.10.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
33.	6969/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 1 - imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Respinge cererea de suspendare. Solutia pe scurt: respinge cererea de suspendare ca neintemeiata. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica. Document: Hotararea nr. 4815/23.11.2018.	25.09.2019
34.	7061/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Curtea de Conturi	Suspendare masura pct. 3 din Incheiere BVC.	Fond	Fond Respinge cererea ca fiind neintemeiata. Cu drept de recurs in termen de 5 zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel Bucuresti. Pronuntata azi, 23.11.2018, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Recurs : Respinge recursul declarat de recurenta-reclamanta Societatea Nationala Nuclearelectrica SA impotriva sentintei nr.4845 din data de 23 noiembrie 2018, pronuntate de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a VIII-a de Contencios administrativ si fiscal, in dosarul nr.7061/2/2018, ca nefondat. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 6 martie 2019.	Solutionat. Definitiva
35.	34778/3/2018	Munca Tribunal Bucuresti CAB	Parat	Dima Tatiana	Actiune in anulare a Hotararii AGA.	Fond	Fond Admite exceptia netimbrarii cererii, invocata din oficiu. Anuleaza cererea ca netimbrata. Cu apel in 5 zile de la pronuntare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti, Sectia a VI-a civila. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 14.11.2018. Document: Hotararea nr. 3437/14.11.2018. Apel Admite apelul. Anuleaza hotararea atacata. Trimite cauza primei instante, in vederea rejudecarii. Definitiva. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 26.03.2019.	Trimis spre rejudecare. Nu s-a acordat termen.
36.	34088/3/2018	Civil Tribunalul Bucuresti	Parata	Termogaz Company S.A.	Pretentii 575.391,88 lei contravaloare lucrari efectuate si nedecontate. Program social Centrul de tineret.	Fond	Fond	23.10.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
37.	35693/299/2018	Civil Jud. Sector 1 Sect. a I-a civila	Tert poprit – SNN Contestator debitor AAAS Intimat Ministerul Finantelor Publice.	Ionita St. Barsoianu Theodora in dosar executare nr. 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu Crafenco pagubiti FNI.	Validarea propriei pentru 2.089.042,69 lei.	Fond	Fond	08.05.2019
38.	35159/299/2018	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia I-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor Ministerul Finantelor Publice Intimat ASF, AAAS, ATCPMB.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond	Fond: Admite cererea. Dispune suspendarea executarii silit in dosarul de executare nr. 959/2010 de BEJA Draganescu, Ionescu si Crafenco in 35ee ace il priveste pe contestatorul Ministerul Finantelor Publice. Stabileste termen pentru judecarea contestatiei la executare la data de 24.04.2018, cu citarea partilor, in sedinta publica. Cu recurs in 35ee ace priveste suspendarea executarii in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica, astazi, 20.03.2019. Document: Incheiere finala (dezinvestire) 20.03.2019	24.04.2019
39.	35162/299/2018	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Document: Hotararea nr. 1611/21.03.2019.	Solutionat. Fond.
40.	7413/299/2019	Civil – Judecatoria Sectorului 1 Bucuresti Sectia a II-a Civila	Tert poprit SNN Contestator AAAS Intimat Uzina de Reparatii Targu Jiu	Uzina de Reparatii Targu Jiu – dosar executare 233M/2010 al BEJ AD REM	Contestatie la executare 3.895.186,86 lei	Fond	Fond	23.05.2019

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru trimestrul I 2019

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

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	3338/118/2016	Civil/ Curtea de Apel Constanta	Intimat parat	Grup salariat Sarman Costel, Dinu Sorin s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Apel	Fond Respinge actiunea civila formulata de catre reclamantii Sarman Constantin, Dinu Sorin Stefan, Mitea Ionut Antonel, Cornateanu George, Manole Constantin, Matei Nicusor, Deciu Georgian, Tompe Augustin, Zafir Bogdan, Mirsu Adrian, Anghel Ene Paul, s.a. in contradictoriu cu parata S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicarea prezentei Hotarari. Hotararea nr. 2776/13.12.2017. Apel	15.05.2019
2.	2853/118/2018	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariat Mihaila Alexandru, Munteanu Nicu s.a	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 10 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, astazi, 04.03.2019. Document: Hotarare nr. 574/04.03.2019.	Solutionat. Fond.
3.	4133/118/2017	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat	Grup salariat Catrangu Rica, Bejenaru Alexandru s.a.	Drepturi banesti spor risc radiologic.	Fond	Fond	15.05.2019
4.	3/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant	Primaria Cernavoda	Revendicare teren in suprafata de 1.393,62 mp, aflat in prelungirea Campusului 1.	Fond	Fond	14.06.2019
5.	3990/118/2018	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant	CNE S.A.	Obligatia de demolare cladire aflata pe terenul proprietate SNN in suprafata de 579 mp.	Fond	Fond	16.05.2019