



RAPORT SEMESTRIAL

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, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (Semestrul I al exercitiului financiar 2026)

Baza raportului:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (Semestrul I al exercitiului financiar 2026)

Data raportului:

12 August 2026

Denumirea emitentului:

S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN")

Sediul social:

Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara nr. 48, 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 Oficiul Registrului Comertului.:

10874881

Numar de ordine in Registrul Comertului:

J1998007403409

Capital social subscris si varsat:

3.016.438.940 lei

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise:

Bursa de Valori Bucuresti (www.bvb.ro), categoria Premium

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:

301.643.894 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 si Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 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 catre Uniunea Europeana.

Standarde contabile aplicabile:

Leul romanesc (RON) – toate sumele prezentate sunt in RON, daca nu este indicat altfel.

Moneda de raportare:

Semestrul I al exercitiului financiar 2026

Perioada raportata:

CUPRINS

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA.....	3
2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI	6
3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI.....	11
4. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2026.....	12
5. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2026.....	16
6. DECLARATII SI SEMNATURI.....	17
7. ANEXE	18

1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 prezentate in cuprinsul prezentului raport sunt revizuite de auditorul financiar al societatii 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 adoptate de catre Uniunea Europeana („IFRS-UE”), in baza Standardului International de Contabilitate 34 – „Raportarea financiara interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana. Raportul de revizuire al auditorului financiar este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

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

1.1. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA INDIVIDUALA

a) Situatia individuala a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active imobilizate	13.614.630	13.373.734
Active circulante	6.047.161	5.010.367
Total Active	19.661.791	18.384.101
Capitaluri proprii	16.004.212	15.999.876
Total Datorii, din care:	3.657.579	2.384.225
Datorii pe termen lung	1.148.102	1.129.928
Datorii curente	2.509.477	1.254.297
Total Capitaluri proprii si Datorii	19.661.791	18.384.101

b) Situatia individuala a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Venituri din exploatare	2.798.003	2.744.270
Cheltuieli din exploatare	(1.654.733)	(1.928.918)
Profit din exploatare	1.143.270	815.352
Venituri financiare	301.033	240.709
Cheltuieli financiare	(29.407)	(19.811)
(Cheltuieli)/Venituri financiare nete	271.626	220.898
Profit inainte de impozitul pe profit	1.414.896	1.036.250
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(230.926)	(169.583)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie, contabilizata prin metoda punerii în echivalenta;	-	-
Profitul perioadei	1.183.970	866.667
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Rezultatul global	1.183.970	866.667
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	3,93	2,87
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	3,93	2,87

c) Situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.414.896	1.036.251
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	705.115	689.972
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	1.013.711	1.106.739
Numerar net aferent activitatii de exploatare	872.041	1.087.275
Numerar net aferent activitatii de investitii	238.229	(632.996)
Numerar net aferent activitatii de finantare	(4.100)	(700.093)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.106.170	(245.813)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.402.662	1.770.242
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.508.832	1.524.429

1.2. SITUATIA ECONOMICO - FINANCIARA CONSOLIDATA

La 30 iunie 2026 filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediul social	% participatie la 30 iunie 2026
Energionuclear S.A.	“Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea “– Cod CAEN 7112	25344972	Bucuresti, Sector 2, Bd. Lacul Tei, nr. 1 - 3, etaj 7	100%
Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu - Feldioara S.R.L.	“Prelucrarea combustibililor nucleari “– Cod CAEN 2446.	44958790	Jud. Brasov, Loc. Feldioara, Str. Dumbravii nr. 1, Cladirea administrativa, parter	100%
Nuclearelectrica Serv S.R.L.	“Reparatii masini “– Cod CAEN 3312	45374854	Jud. Constanta, Loc. Cernavoda, Str. Energiei nr. 21, Hotel nr. 2, Corp B, etaj 1	100%

a) Situatia consolidata a pozitiei financiare la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	30 iunie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
Active imobilizate	14.894.230	9.739.104
Active circulante	5.212.445	5.051.295
Total Active	20.106.675	14.790.399
Capitaluri proprii	15.813.932	13.061.990
Total Datorii, din care:	4.292.743	1.728.409
Datorii pe termen lung	1.569.530	614.568
Datorii pe termen scurt	2.723.213	1.113.841
Total Capitaluri proprii si Datorii	20.106.675	14.790.399

b) Situatia consolidata a contului de profit si pierdere si a rezultatului global pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 31 martie 2025 (revizuit)
Venituri din exploatare	2.805.981	2.780.264
Cheltuieli din exploatare	(1.685.327)	(1.958.300)
Profit din exploatare	1.120.654	821.964
Venituri financiare	261.874	203.401
Cheltuieli financiare	(47.831)	(25.770)
Venituri financiare nete	214.043	177.631
Profit inainte de impozitul pe profit	1.334.697	999.595
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(231.932)	(171.259)
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor în participatie, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta;	(23.135)	(1.426)
Profitul perioadei	1.079.630	826.910
Alte elemente ale rezultatului global	13.017	0
Rezultatul global	1.092.647	826.910
Rezultatul de baza pe actiune (RON/actiune)	3,58	2,74
Rezultatul diluat pe actiune (RON/actiune)	3,58	2,74

c) Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Indicator [mii RON]	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 (revizuit)	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2025 (revizuit)
Profitul inainte de impozitul pe profit	1.311.562	998.169
Ajustari si modificari de valoare nemonetare	950.750	1.979.723
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	1.898.748	1.152.321
Numerar net aferent activitatii de exploatare	1.748.772	1.116.147
Numerar net aferent activitatii de investitii	(972.985)	(912.084)
Numerar net aferent activitatii de finantare	225.064	(700.415)
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	1.000.852	(496.354)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.538.783	2.139.845
Numerar si echivalente de numerar la finele perioadei	2.539.634	1.643.493

2. ANALIZA ACTIVITATII EMITENTULUI

2.1. Factori care pot influenta lichiditatea emitentului

Printre factorii care pot influenta lichiditatea societatii in viitor, mentionam:

- Preturile de vanzare a energiei pe piata concurentiala sau preturile stabilite prin Mecanismul de achizitie centralizat al energiei electrice;
- Pretul principalelor materii prime si materiale, precum si tarifele aferente serviciilor utilizate de societate in activitatea curenta;
- Fluctuatiile ratelor dobanzilor si cele valutare;
- Volumul investitiilor de mentinere;
- Nivelul fiscalitatii, inclusiv introducerea unor noi taxe si impozite sau modificarea celor actuale.

Exista o multitudine de factori interni si externi care pot influenta lichiditatea societatii, insa pe termen scurt si chiar mediu, societatea beneficiaza de o lichiditate foarte buna.

2.2. Cheltuielile de capital, curente sau anticipate

Programul de investitii din ultimii doi ani se prezinta astfel:

Investitii [Mii RON]	2026	2025
Valoare program investitii	3.420.930	3.359.856
Realizat din programul de investitii la 30 iunie	1.360.323	1.388.579

Gradul de realizare a programului de investitii aprobat in AGOA nr. 4/28.05.2026, la 30 iunie 2026 este de 39,76%, comparativ cu 30 iunie 2025 cand realizarile din programul de investitii erau de 41,33% (raportat la valoarea de 3.359.856 mii lei, programul rectificat de investitii pentru anul 2025 a fost aprobat prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 276/09.12.2025).

2.3. Evenimente, tranzactii si schimbari economice care afecteaza semnificativ veniturile din activitatea de baza

Veniturile din activitatea de baza sunt afectate de:

- Productia de energie electrica realizata de CNE Cernavoda, in stransa dependenta cu performanta operationala a celor doua unitati nucleare;
- Evolutia preturilor pe piata concurentiala si capacitatea societatii de a concura cu succes in conditiile respective de pret;
- Evolutia cererii si ofertei pe piata de energie electrica interna si regionala, gradul de integrare a pietelor din regiune.

2.4. Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2026

Alte evenimente semnificative din cursul semestrului I al anului 2026 care nu au fost deja prezentate in cadrul raportului trimestrial aferent trimestrului I al anului 2026 sunt dupa cum urmeaza:

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

In data de 18 mai 2026, SNN anunta realizarea primei turnari continue de beton aferente structurilor permanente din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 CNE Cernavoda, reprezentand cea mai complexa operatiune de acest tip desfasurata pe amplasamentul centralei dupa lucrarile de constructie ale Unitatii 2. Pentru executia fundatiei au fost utilizati aproximativ 3.470 m³, echivalentul a circa 380 de autobetoniere, operatiunea fiind realizata in conditii stricte de siguranta, calitate si coordonare operationala specifice unui astfel de proiect major.

Activitatea de turnare a betonului s-a desfasurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-U5), prin turnarea fundatiei acestuia, DIDR-U5 fiind spatiul amenajat si construit pentru manipularea, procesarea si depozitarea intermediara a deseurilor, rezultate ca urmare a retehnologizarii Unitatii 1 si a exploatarei comerciale pe termen lung a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda.

Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Doicești – RoPower Nuclear S.A.

In data de 18 mai 2026 SNN informeaza ca Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) se afla in prezent in etapa premergatoare Etapei 3 (Pre-EPC), etapa care include o lista de activitati ce vor fi derulate de RoPower Nuclear (compania de proiect): finalizarea investigatiilor geotehnice pe amplasament, continuarea procesului de licentiere, finalizarea negocierii contractului pre-EPC si a negocierii contractelor de achizitie a materialelor cu ciclu lung de fabricatie, definirea lanturilor de aprovizionare pentru materiale si echipamente, pregatirea companiei pentru etapa pre-EPC si EPC.

Se anticipeaza o intarziere a proiectului fata de termenele consemnate la nivelul AGEA din 12.02.2026, care poate fi, în principal, atribuita situatiei actuale privind prezenta gazelor pe amplasament (avand termen de solutionare 6-9 luni).

In paralel s-a constituit un grup de lucru la nivelul SNN, fiind stabilit planul de actiuni, cu termene si responsabili, avand rolul de a sustine eforturile necesare pentru derularea tuturor activitatilor ducerii la indeplinire a conditiilor consemnate in vederea continuarii Proiectului.

Proiectul instalatiei de detritiere - CTRF

Prin raportul curent din data de 3 iunie 2026, SNN anunta inceperea lucrarilor la prima instalatie de indepartare a tritiului din Europa, amplasata la Centrala Nucleara Cernavoda, in parteneriat cu Korea Hydro & Nuclear Power (KHNP).

Avand in vedere viitoarea operationalizare a CTRF, estimata pentru sfarsitul anului 2028, SNN a demarat un amplu proces de cercetare de piata, in vederea identificarii de clienti potentiali tritecde tritiu. Eforturile SNN se concentreaza pe zona fuziunii nucleare, intrucat viitoarele reactoare de fuziune vor necesita cantitati insemnate de

tritiu drept combustibil, in combinatie cu deuteriu, dar nu sunt ignorate nici alte domenii industriale care presupun utilizarea tritiului, chiar daca in cantitati mai reduse (iluminare auto-alimentata, marcare radioactiva, generare de neutroni etc.).

SNN este in discutii exploratorii cu mai multe proiecte de fuziune nucleara, americane si vest-europene, in vederea incheierii de parteneriate care ar putea sa conduca la viitoare tranzactii comerciale cu tritiu.

De asemenea, SNN este in contact si cu companii specializate din aria tritiului, incheind recent un Memorandum de Intelegere tripartit cu doua firme elvetiene, RC Tritec AG si Smolsys AG. Memorandumul pune bazele colaborarii intre cele trei companii, in vederea evaluarii posibilitatii SNN de a furniza tritiu celor doi parteneri elvetieni, dar si pentru a coopera cu privire la solutiile de stocare a tritiului si la diferite sisteme de manipulare a acestui radioizotop al hidrogenului, data fiind experienta bogata in domeniu a RC Tritec AG si Smolsys AG.

Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

Contractul cu US Exim a fost aprobat in sedinta AGA SNN din data de 29.04.2026 iar contractul a fost semnat in data de 30.04.2026.

In legatura cu finantarea proiectului, in primele 6 luni ale anului 2026, propunerea de Acord al Actionarilor a fost respinsa in AGEA din 29.04.2026, ulterior SNN a facut demersuri pentru a intelege motivele care au determinat actionarul majoritar sa respinga propunerea de Acord al Actionarilor. De asemenea, In luna mai a fost semnat cu firma Deloitte contractul pentru prestarea serviciilor de consultanta in principal in vederea finalizarii procedurii de selectie de investitori in proiect.

Ministerul Transporturilor si Infrastructurii a solicitat elaborarea unui Caiet de Sarcini avand la baza modelul FIDIC, in vederea lansarii procedurii de achizitie a activitatilor pentru implementarea Proiectului de restaurare si renaturare a zonei de bifurcatie a bratului BALA pentru asigurarea conditiilor de navigatie si de protectie a mediului pe Dunare.

In ceea ce priveste Notificarea Ajutorului de Stat au avut loc discutii in cadrul Grupului de Lucru.

Proiectul de productie radioizotopi medicali – Lu-177

In primul semestru al anului 2026 a fost obtinuta aprobarea CNCAN pentru modificarea de proiect aferenta implementarii proiectului. Totodata, au fost finalizata si aprobata documentatie corespunzatoare etapei de Conceptual Design, iar in prezent sunt desfasurate activitati aferente etapei de Basic Design.

In cadrul analizelor de securitate nucleara aflate in derulare, au fost elaborate livrabile care au evaluat optiunile de proiect disponibile pentru anumite echipamente si au furnizat recomandari privind selectarea solutiilor optime, astfel incat sa fie mentinute cerintele de securitate nucleara si continuitatea productiei.

In ceea ce priveste statusul si directiile de focalizare ale Proiectului IRIS, mentionam ca principalele activitati vizeaza finalizarea basic design, finalizarea analizelor de Securitate Nucleara si definirea specificatiilor tehnice pentru componentele critice si pentru cele cu ciclu lung de fabricatie. Aceste actiuni reprezinta elemente esentiale pentru asigurarea continuitatii implementarii si pentru respectarea calendarului estimat, cu tinta de instalare a echipamentelor in oprirea planificata din 2027.

Schimbari in conducerea Societatii – Consiliul de administratie

Prin Hotararea nr. 2/29.04.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGOA”) s-au aprobat modificari in structura Consiliului de Administratie astfel:

- Revocarea domnului Ionel Bucur ca urmare a solicitarii acestuia de incetare a contractului de mandat incheiat cu SNN, incepand cu 23.01.2026;
- Declansarea procedurii de selectie pentru postul de membru in Consiliul de Administratie ramas vacant, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitate de autoritate publica tutelara.

Infiintarea Sucursalei de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda

Prin Hotararea nr. 3/29.04.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) s-a aprobat infiintarea unei sucursale a SNN, denumita „Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A. Bucuresti - Sucursala de Retehnologizare si Investitii Majore (SRIM) Cernavoda”, care va functiona in conformitate cu reglementarile legale aplicabile si cu Actul Constitutiv al societatii mama, SNN, avand ca scop desfasurarea activitatilor economice specificate in documentul de infiintare (actul constitutiv) a acesteia (Cod CAEN 3511).

Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026

Prin Hotararea AGOA nr. 4 din data de 28.05.2026, actionarii companiei au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026.

Repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025

In data de 05.05.2026, Consiliul de Administratie al SNN a aprobat convocatorul completat al Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 22.05.2026, suplimentand ordinea de zi AGOA cu urmatorul punct:

- Aprobarea propunerii privind repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, aprobarea valorii totale a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, a datei de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, a datei platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Prin Hotararea nr. 4/28.05.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2025 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 1.179.633.972 lei, a valorii dividendului brut pe actiune in valoare de 3,91068407 lei/actiune, data de inregistrare, respectiv data de 23.06.2026, data platii dividendelor, respectiv data de 13.07.2026 si a modalitatilor de plata.

Plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2025

Prin raportul curent din data de 12 iunie 2026, SNN informeaza actionarii ca in baza Hotararii nr. 4 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28.05.2026, SNN va efectua plata dividendelor aferente exercitiului financiar 2025 prin intermediul Depozitarului Central S.A. si al CEC Bank, agentul de plata selectat.

Plata dividendelor se va efectua incepand cu data de 13.07.2026, catre actionarii inscrisi in Registrul Actionarilor tinut de catre Depozitarul Central S.A. la data de inregistrare 23.06.2026.

Dividendul brut este de 3,91068407 lei pentru o actiune, iar impozitul pe dividende aferent va fi retinut la sursa in cotele prevazute de lege. Plata dividendelor nete se va efectua in LEI.

Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul curent din data de 7 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata incepand cu data de 10.05.2026. Desincronizarea de la Sistemul Energetic National a avut loc la ora 11:00.

Opririle planificate reprezinta proiecte complexe, initiate cu 24 de luni anterior datei planificate, avand o echipa de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane si bugetare corespunzatoare.

Programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara

Prin Comunicatul de presa din 17 aprilie 2026, SNN anunta ca impreuna cu Universitatea Valahia au infiintat, in cadrul domeniului de studii universitare de masterat inginerie energetica, programul de masterat Tehnologii avansate pentru industria nucleara, care va fi disponibil incepand cu anul universitar 2026-2027.

Programul de masterat are 120 de credite transferabile si va fi cu predare in limba engleza. Obiectivul infiintarii acestui program de masterat este valorificarea oportunitatii de dezvoltare a specialistilor in tehnologii nucleare avansate pentru industria nucleara, reactoare modulare mici, practic implementarea concreta a unei oportunitati educationale, care sa conduca la formarea generatiei de specialisti in tehnologii avansate, capabila sa sustina, prin specializare aplicata, pe termen mediu si lung, implementarea si operarea acestor tehnologii.

Deconectarea automata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Prin raportul curent din data de 4 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai 2026 ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un separator electric, echipament aflat in partea clasica a Unitatii 2.

Deconectarea automata a Unitatii 2 s-a produs in conditii de siguranta, toate sistemele unitatii functionand si raspunzand conform proiectului in astfel de situatii.

Prin raportul curent din data de 30 mai 2026, SNN anunta ca Unitatea 2 a CNE Cernavoda a fost resincronizata la Sistemul Energetic National in seara zilei de 30 mai 2026.

Unitatea 2 CNE Cernavoda s-a deconectat automat de la retea in seara zilei de 4 mai ca urmare a aparitiei unei disfunctionalitati la un izolator aferent transformatorului de evacuare putere ceea ce a necesitat inlocuirea transformatorului Unitatii 2 CNE Cernavoda cu unul de rezerva si, implicit, o perioada mai lunga de oprire avand in vedere faptul ca lucrarile de inlocuire a transformatorului electric reprezinta o activitate complexa care implica izolarea, demontarea, relocarea transformatorului initial, precum si testari complexe si calibrari ale noului transformator, in stricta conformitate cu normele industriei nucleare.

Pe perioada efectuarii lucrarilor de remediere si de inlocuire a transformatorului cu cel de rezerva, reactorul Unitatii 2 a fost mentinut in siguranta, in stare oprita, fara niciun impact asupra securitatii nucleare, personalului, populatiei si mediului inconjurator, in stricta conformitate cu procedurile aplicabile.

3. SCHIMBARI CARE AFECTEAZA CAPITALUL SI ADMINISTRAREA EMITENTULUI

3.1. Situatii in care emitentul a fost in imposibilitatea de a-si respecta obligatiile financiare in cursul semestrului I al anului 2026

Nu este cazul.

3.2. Modificari privind drepturile detinatorilor de valori mobiliare emise de emitent

Nu este cazul.

3.3. Alte modificari

Nu este cazul.

4. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI DE 30 Iunie 2026

Proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda

Prin hotararea AGEA nr. 6/15.07.2026, au fost aprobate urmatoarele puncte:

- acordarea, de catre SNN, in calitate de garantor (garant), pentru Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, a unei garantii pentru finantarea, in valoare de pana la 75.000.000 EUR, contractata de catre Energonuclear S.A. (in calitate de imprumutat) de la Export Development Canada (in calitate de imprumutator), pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”
- contractul de imprumut in valoare de pana la 75.000.000 EUR, dintre Energonuclear S.A., in calitate de imprumutat, SNN, in calitate de garantor, Export Development Canada, in calitate de imprumutator, pentru finantarea proiectului “Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda”, contract ce urmeaza a fi semnat si de catre SNN, in calitatea acesteia de garant (garantor) al imprumutatului Energonuclear S.A
- conventia (acordului) de garantare a imprumutului anterior mentionat, ce va fi incheiata (incheiat) de SNN cu Energonuclear S.A.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda

Prin raportul curent din data de 16 iulie 2026, SNN anunta ca Boardul Bancii Europene de Investitii (BEI) a aprobat in data de 15 iulie 2026 acordarea unui imprumut de 800 milioane EUR pentru Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda.

Strategia de finantare a Proiectului are in vedere utilizarea unui mix intre capitalul propriu al SNN si imprumuturi/garantii obtinute din partea unor institutii financiare internationale, agentii de credit export (ECA) si banci comerciale. Finantarea Proiectului din surse atrase se realizeaza in doua etape, corelate cu graficul de implementare a Proiectului. Astfel, pentru etapa preliminara a Proiectului, au fost asigurate sursele de finantare, prin semnarea, in 24 septembrie 2025, a unui contract de imprumut in valoare de 540 mil. EUR, cu un sindicat de banci condus de JP Morgan SE, in calitate de aranjor financiar.

Proiectul Retehnologizarii Unitatii 1 CNE Cernavoda se afla in prezent, conform strategiei de dezvoltare aprobata de actionari, in cea de-a doua faza de dezvoltare, activitatile aferente acestei faze incluzând obtinerea autorizatiilor necesare, contractarea serviciilor de inginerie si constructie, achizitionarea materialelor si echipamentelor, dar si asigurarea finantarii necesare finalizarii Proiectului. Lucrarile civile de constructie ale Proiectului de Retehnologizare a Unitatii 1 au inceput in anul 2025, continuând in anul 2026.

Ultima faza de dezvoltare a Proiectului, cea de-a treia, se va desfasura in perioada 2027-2030 si implica oprirea Unitatii 1 pentru realizarea lucrarilor majore de retehnologizare, cu accent pe re-tubarea reactorului. Acest proces va continua cu testele tehnologice si finalizarea Proiectului prin receptie si dezafectarea facilitatilor temporare, pregatind Unitatea 1 pentru reluarea operatiunilor in conditii optimizate, in anul 2030.

Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2026

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 186/09.07.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli ("BVC") al SNN, in sensul modificarii valorii programului de investitii de la 3.420.930 mii lei la 3.469.930 mii lei, pentru includerea acordarii unei transe de imprumut de 49 mil RON catre filiala EnergoNuclear S.A. prin realocarea din anul 2027 in anul 2026.

Intrarea Unitatii 1 CNE Cernavoda in programul de oprire planificata

Prin raportul curent din data de 5 iulie 2026, SNN anunta ca Unitatea 1 CNE Cernavoda a fost reconectata la Sistemul Energetic National in dimineata zilei de 05.07.2026, dupa finalizarea programului de oprire planificata.

In perioada opririi planificate, au fost efectuate activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva;
- Programul de mentenanta corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testari obligatorii pe perioada opririlor planificate;
- Programul de implementare modificari de proiect.

Lucrarile aferente programului de oprire planificata au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate utilizate la CNE Cernavoda.

Impactul scaderii nivelului Dunarii

In data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita controlat si deconectata de la Sistemul Energetic National din cauza nivelului foarte scazut, fara precedent, al Dunarii, cauzat de seceta severa, in baza procedurilor centralei aplicabile in caz de seceta severa, asa cum a fost anuntat public prin raportul curent din data de 27 iulie 2026. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodariarea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nucleare-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporara de a livra catre clienti energie electrica din productia proprie din perioada opririi.

La data emiterii spre aprobare a prezentelor situatii financiare, Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominala, cu respectarea tuturor normelor si marjelor de Securitate nucleara, in baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Masurile implementate dupa data de 28 iulie de autoritatile romane cu scopul cresterii nivelului Dunarii la Cernavoda au avut efect, in sensul ca au determinat cresterea acestuia.

Totusi, daca nivelul Dunarii continua sa scada, in baza prognozelor INHGA, pe termne scurt exista posibilitatea ca Unitatea 2 sa fie oprita in conditii de securitate nucleara.

In conformitate cu prevederile Standardului de Raportare Financiara IAS 10 Evenimente ulterioare perioadei de raportare, oprirea planificata a Unitatii 1 a CNE Cernavoda reprezinta un eveniment ulterior datei de raportare 30 iunie 2026, care nu necesita ajustarea situatiilor financiare. Evenimentul s-a declansat in data de 27 iunie 2026, asadar ulterior incheierii perioadei de raportare, iar eventualele efecte economice si operationale se manifesta ulterior datei de 27 iunie 2026. In consecinta, acest eveniment nu furnizeaza dovezi privind conditii existente la

data de 30 iunie 2026 si, prin urmare, nu are impact asupra valorilor recunoscute in situatiile financiare aferente perioadei incheiata la 30 iunie 2026.

Cu toate acestea, avand in vedere relevanta acestui eveniment pentru intelegerea evolutiilor ulterioare perioadei de raportare, evenimentul este prezentat in prezentele note la situatiile financiare drept eveniment ulterior neajustabil. Societatea a initiat si implementeaza masuri operationale si comerciale adecvate, in vederea asigurarii continuitatii indeplinirii obligatiilor contractuale si limitarii potentialelor efecte asupra activitatii sale si asupra clientilor. La data autorizarii pentru emiterea prezentelor situatii financiare, evaluarea impactului financiar al acestor masuri este inca in curs, intrucat acesta depinde de evolutia conditiilor operationale si de modalitatea de implementare a masurilor de raspuns. In consecinta, societatea nu este in masura sa masoare in mod credibil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavand efect asupra situatiilor financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

Prin raportul curent din data de 4 august 2026, SN Nuclearelectrica SA anunta ca Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominală, cu respectarea tuturor normelor și marjelor de securitate nucleară, în baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Aprobarea strategiei de ofertare si tranzactionare de energie electrica pentru perioada 2027-2046

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor ("AGO") s-a aprobat strategia de ofertare si tranzactionare de energie electrica pentru perioada 2027-2046 inclusiv (i) propunerea SNN de contract de vanzare de energie electrica pe termen lung (20 de ani), contract ce urmeaza a fi negociat si semnat cu castigatorul/castigatorii licitatiei care indeplineste/indeplinesc conditiile de eligibilitate propuse de SNN, si (ii) propunerea de oferta de contractare a SNN. De asemenea, s-a aprobat mandatarea conducerii executive a SNN sa initieze si sa deruleze procedura de ofertare, potrivit Strategiei si documentatiei mentionate anterior, si, ulterior desemnarii unui castigator/unor castigatori, sa negocieze, in numele si pe seama SNN, contractul/contractele de vanzare-cumparare de energie electrica pe termen lung (contractul/contractele de tip PPA) cu castigatorul/castigatorii astfel selectati, precum si orice alte documente conexe acestuia/acestora, cu mentiunea ca atat forma finala a contractului/contractelor, cat si intrarea in vigoare a acestui contract/acestor contracte sunt conditionate de obtinerea, la nivelul SNN, a aprobarilor corporative necesare – in concret, aprobarea contractelor de catre AGA SNN.

Aprobarea majorarii valorii contractului nr. RUEC 872/02.06.2022

Prin Hotararea nr. 6/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGE") s-a aprobat majorarea valorii contractului nr. RUEC 872/02.06.2022, avand ca obiect "Servicii de asistenta/consultanta juridica in legatura cu obiectivele majore investitionale precum si Obiectivele majore Strategice din Strategia de Investitii a Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A.", incheiat de S.N. Nuclearelectrica S.A. cu firma americana de avocatura Hunton Andrews Kurth LLP, avand drept subcontractori firmele romanesti de avocatura Zamfirescu Racoti, Vasile & Partners, Wolf Theiss Romania si firma australiana GNE Advisory, in conformitate cu Nota (punctul 2.1.), respectiv cu valoarea totala de 500.000 de euro (fara TVA) si cu mentiunea ca valoarea anterior mentionata cu care va fi suplimentat contractul in discutie va fi consumata exclusiv la solicitarea SNN, in functie de nevoile efective de asistenta juridica in problematicile anterior enumerate, astfel incat, in cazul in care, din motive care nu tin de SNN, proiectele mentionate mai sus nu vor avansa sau in cazul in care nu va exista o necesitate reala si efectiva in acest sens, aceste sume nu vor fi accesate. De asemenea, prin aceeasi hotarare mentionata anterior, conducerea

executiva a SNN (Directorul General si Directorul Financiar) a fost mandatata pentru a negocia si semna, cu partenerii contractuali mentionati la punctul precedent (firma americana de avocatura Hunton Andrews Kurth LLP, avand drept subcontractori firmele romanesti de avocatura Zamfirescu Racoti, Vasile & Partners, Wolf Theiss Romania si firma australiana GNE Advisory), actul aditional la contractul nr. RUEC 872/02.06.2022, prin care se va consfinti majorarea valorii contractului.

Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investitii 2025-2030

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") s-au aprobat urmatoarele modificari:

Aprobarea contractarii de servicii juridice specializate de asistenta, consultanta si/sau de reprezentare pentru proiectele de investitii incluse in Strategia de Investitii 2025-2030, cu perspectiva anului 2035, a S.N. Nuclearelectrica S.A., inclusiv pentru aspectele legate de finantarea acestor proiecte si alte aspecte conexe in legatura cu aceste proiecte, in conditiile detaliate prin Nota, la punctul 2.2., respectiv aceste servicii vor avea valoarea totala de 5.500.000 de euro (fara TVA), contractarea se va face pe doua loturi, respectiv Lotul 1, care are in vedere aspectele legate de drept international, si Lotul 2, care are in vedere aspectele legate de dreptul national si dreptul european (legislatie comunitara), iar valoarea contractelor va fi consumata exclusiv la solicitarea SNN, in functie de nevoile efective de asistenta/consultanta juridica sau reprezentare in problematicile anterior enumerate, astfel incat, in cazul in care, din motive care nu tin de SNN, proiectele mentionate mai sus nu vor avansa sau in cazul in care nu va exista o necesitate reala pentru astfel de servicii, nu se vor consuma sume din valoarea anterior mentionata, cu mentiunea ca sumele necesare acoperirii costurilor pentru contractarea acestor servicii vor fi suportate din fondurile proprii ale SNN si vor fi prevazute in bugetele anuale ale societatii, sumele ramase necheltuite urmand a fi reportate in bugetele SNN in anii urmasori.

Mandatarea conducerii executive a SNN (Directorul General si Directorul Financiar) sa deruleze procedura de selectie a firmelor/societatilor/cabinetelor de avocatura care vor presta serviciile juridice mentionate la punctul 4), sa negocieze si sa semneze contractele de servicii juridice mentionate la punctul 4) precedent, in conditiile detaliate prin Nota, cu informarea ulterioara a Consiliului de administratie al SNN, precum si sa negocieze si sa semneze orice acte aditionale la contractele care se vor incheia in conformitate cu punctul 4) precedent, prin care nu se va modifica valoarea acestor contracte, cu informarea ulterioara a Consiliului de administratie al SNN.

Aprobarea desfiintarii/inchiderii/radierii unui punctului de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A.

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") a fost aprobata desfiintarea/inchiderea/radierea punctului de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A. situat in Sat Rascolesti, comuna Izvoru Barzii, Calea Targul Jiului, km 7, judetul Mehedinti, Cladire pavilion administrativ, etaj 3, camera nr. 3.

Aprobarea infiintarii unui punct de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A

Prin Hotararea nr. 5/15.07.2026 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor ("AGEA") a fost aprobata infiintarea unui punct de lucru al Societatii Nationale "Nuclearelectrica" S.A., situat pe Platforma industrială ICSI Ramnicu Valcea, Strada Uzinei nr.4, Ramnicu Valcea, jud Valcea.

5. PRINCIPALELE RISCURI SI INCERTITUDINI PENTRU URMATOARELE 6 LUNI ALE EXERCITIULUI FINANCIAR 2026

In data de 28 iulie 2026, Unitatea 1 a CNE Cernavoda a fost oprita controlat si deconectata de la Sistemul Energetic National din cauza nivelului foarte scazut, fara precedent, al Dunarii, cauzat de seceta severa, in baza procedurilor centralei aplicabile in caz de seceta severa. Oprirea a survenit ca urmare a celor mai recente prognoze emise de Institutul National de Hidrologie si Gospodarirea Apelor (INHGA). Acest eveniment are drept consecinta scaderea productiei centralei nucleare-electrice pe perioada opririi, respectiv imposibilitatea temporara de a livra catre clienti energie electrica din productia proprie din perioada opririi.

La data emiterii spre aprobare a prezentului raport, Unitatea 2 a CNE Cernavoda continua sa functioneze la capacitate nominala, cu respectarea tuturor normelor si marjelor de Securitate nucleara, in baza procedurilor interne aplicabile in situatii de seceta severa.

Masurile implementate dupa data de 28 iulie de autoritatile romane cu scopul cresterii nivelului Dunarii la Cernavoda au avut efect, in sensul ca au determinat cresterea acestuia. Totusi, daca nivelul Dunarii continua sa scada in baza prognozelor INHGA, pe termen scurt exista posibilitatea ca Unitatea 2 sa fie oprita in conditii de securitate nucleara.

Societatea a initiat si implementeaza masuri operationale si comerciale adecvate, in vederea asigurarii continuitatii indeplinirii obligatiilor contractuale si limitarii potentialelor efecte asupra activitatii sale si asupra clientilor. La data autorizarii pentru emiterea prezentului raport, evaluarea impactului financiar al acestor masuri este inca in curs, intrucat acesta depinde de evolutia conditiilor operationale si de modalitatea de implementare a masurilor de raspuns. In consecinta, societatea nu este in masura sa masoare in mod rezonabil un eventual impact financiar aferent acestui eveniment ulterior, acesta neavand efect asupra situatiei financiare aferente perioadei incheiate la 30 iunie 2026.

6. DECLARATII SI SEMNATURI

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile Financiare Interimare Individuale si Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), 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 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 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, republicata in 10.08.2021 si Anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta societatii si a grupului.

Laurentiu Nicolae Cazan,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Cosmin Ghita,
Director General

Daniel Adam,
Director Financiar

7. ANEXE

7.1. INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI

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

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.06.2026 in baza situatiilor financiare individuale	Valoare 30.06.2026 in baza situatiilor financiare consolidate
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	2,41	1,91
2. Indicatorul gradului de indatorare				
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capitaluri proprii x 100	%	2,62%	5,30%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	2,55%	5,03%
3. Viteza de rotatie a debitelor - clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 90	zile	15,77	16,48
4. Viteza de rotatie a activelor*)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,40	0,37

*) Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri semestriale (360 zile/180 zile).

7.2. LITIGII majore in curs la 30 iunie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Lista litigiilor majore in curs la 30 iunie 2026 se gaseste in Anexa 6 – “Litigii majore in curs la 30 iunie 2026 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar” inclusa in Raportul semestrial al Consiliului de Administratie al S.N. Nuclearelectrica S.A. asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026, publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

7.3. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana (“IFRS-UE”), 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.

7.4. SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026

Situatiile Financiare Interimare Consolidate la data si pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2026 intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana ("IFRS-UE"), 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.

7.5. RAPORTUL Semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026

Raportul semestrial al Consiliului de Administratie asupra activitatii de administrare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026 intocmit in baza prevederilor art. 55 si art. 57, din Ordonanta de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare ("OUG nr. 109/2011") este publicat pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.