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: 20.11.2026
Denumirea entitatii emitente: ***Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.***
Sediul social: ***Bulevardul Iancu de Hunedoara, Nr. 48, 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: ***J1998007403409***
*Capital social subscris si varsat****: 3.016.438.940 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 privind activitatea economico-financiara aferent perioadei de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026

Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., simbol bursier "SNN", informeaza actionarii si investitorii asupra disponibilitatii, incepand cu data de **20 noiembrie 2026, ora 08:00**, a Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026, intocmit in conformitate cu prevederile art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si ale Anexei nr. 13 la Regulamentul ASF nr. 5/2018.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 poate fi consultat gratuit fie la sediul societatii din Bucuresti, Bulevardul Iancu de Hunedoara, nr. 48, sector 1, fie accesand formatul electronic de pe pagina de internet a societatii la adresa www.nuclearelectrica.ro, sectiunea Relatii cu Investitorii.

Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiara pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 cuprinde:

- Principalele evenimente din activitatea companiei in perioada de raportare;
- Situatiile financiare interimare individuale si consolidate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 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, in baza Standardului International de Contabilitate 34 - „Raportarea financiara interimara";
- Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026.

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

Principalele rezultate

1. Rezultatele financiare ale perioadei

Nivel individual: In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026, SNN a obtinut un profit net de 1.182.169 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	*5.088*	*7.383*	*(31,1%)*
Venituri din exploatare, din care:	3.477.332	4.172.365	(16,7%)
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*3.366.136*	*4.059.886*	*(17,1%)*
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.794.541)	(1.496.577)	19,9%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	*(504.506)*	*(100,0%)*
EBITDA	**1.682.791**	**2.171.282**	**(22,5%)**
Depreciere si amortizare	*(636.616)*	*(534.349)*	19,1%
EBIT	**1.046.175**	**1.636.933**	**(36,1%)**
Venituri financiare	407.566	332.416	22,6%
Cheltuieli financiare	(37.251)	(26.681)	39,6%
Rezultatul financiar net	**370.315**	**305.735**	**21,1%**
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(234.321)	(315.713)	(25,8%)
Profit net	**1.182.169**	**1.626.955**	**(27,3%)**

** 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) realizat in perioada ianuarie – septembrie 2026 a scazut cu 22,5% fata de aceeasi perioada a anului precedent, evolutie impactata de scaderea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 17,1%, respectiv cu 693.750 mii RON. Situatia exceptionala din perioada iulie-prezent generata de scaderea drastica a nivelului si debitului fluviului Dunarea a condus la sistarea in etape a productiei la Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si instalarea Fortei Majore incepand cu 10 august 2026. Societatea a intreprins demersuri operationale si comerciale pentru diminuarea impactului acestor evenimente. Cu toate acestea, contextul nefavorabil are impact si se reflecta si in diminuarea profitului.

Astfel, **veniturile din exploatare** au scazut cu 16,7% in principal ca urmare a scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 17,1%.

Incepand cu luna iulie 2025, nu s-a mai inregistrat **cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE),** astfel ca aceasta cheltuiala este zero pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 fata de un nivel de 504.506 mii RON pentru aceeasi perioada a anului trecut.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 19,9% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026 fata de aceeasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este cauzata in principal de oprirea neplanificata in luna mai a Unitatii 2 simultan cu oprirea Unitatii 1

la care era programata oprirea planificata, care a contribuit la cresterea cu aproximativ 149% a costului cu achizitionarea energiei electrice, si respectiv de cresterea contributiei ANDR si a taxei pentru apa tehnologica, cu impact in alte cheltuieli de exploatare realizate in prima parte a anului 2026, pana la instalarea situatiei exceptionale generata de scaderea drastica a nivelului si debitului Dunarii. De asemenea, s-a inregistrat crestere la nivelul cheltuielilor cu reparatiile si mententanta, intrucat ambele evenimente antementionate au necesitat realizarea unor astfel de lucrari. Se observa, asadar, caracterul de cost fix al activitatii de productie la nivelul centralei nuclearo-electrice CNE Cernavoda, intrucat cheltuielile din exploatare nu sunt direct si proportional corelate cu nivelul productiei.

Rezultatul financiar net a crescut cu 21,1% ca urmare a faptului ca in perioada ianuarie - septembrie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 22,6% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente de curs valutar favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit inregistrata in ianuarie – septembrie 2026a scazut cu 25,8%, ca urmare a scaderii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara din anul precedent.

Nivel consolidat:
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026, Grupul SNN a obtinut un profit net de 1.047.231 mii lei.

Indicator [Mii RON]	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditat)**	**Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2025 (neauditat)**	**Variatie**
Productie (MWh)*	*5.088*	*7.383*	*(31,1%)*
Venituri din exploatare, din care:	3.502.497	4.230.561	(17,2%)
*Venituri din vanzarea energiei electrice***	*3.366.119*	*4.059.874*	*(17,1%)*
Cheltuieli din exploatare, mai putin deprecierea si amortizarea si CFTE	(1.836.357)	(1.538.947)	19,3%
Cheltuieli cu contributia la Fondul de tranzitie energetica CFTE	-	*(504.506)*	*(100,0%)*
EBITDA	**1.666.140**	**2.187.108**	**(23,8%)**
Depreciere si amortizare	(642.558)	(539.058)	19,2%
EBIT	**1.023.582**	**1.648.050**	**(37,9%)**
Venituri financiare	356.014	284.418	25,2%
Cheltuieli financiare	(66.534)	(35.653)	86,6%
Rezultatul financiar net	**289.480**	**248.765**	**16,4%**
Partea din profit sau pierdere aferent(a) entitatilor asociate si asocierilor in participatie	**(29.591)**	**(2.128)**	1290,6%
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(236.240)	(318.165)	(25,7%)
Profit net	**1.047.231**	**1.576.522**	**(33,6%)**

**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) realizat la nivel consolidat este reprezentat in principal de cel realizat de societatea mama, astfel ca scaderea nivelului realizat in perioada ianuarie – septembrie 2026 de

23,8% fata de aceeasi perioada a anului precedent are drept cauza contextul nefavorabil de la nivelul SN Nuclearelectrica. Astfel, scaderea profitului operational cu 23,8% este cauzata de scaderea veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 17,1%, respectiv cu 693.750 mii RON. Situatia exceptionala din perioada iulie-prezent generata de scaderea drastica a nivelului si debitului fluviului Dunarea a condus la sistarea in etape a productiei la Unitatile 1 si 2 CNE Cernavoda si instalarea Fortei Majore la nivelul SNN incepand cu 10 august 2026. Societatea mama a intreprins demersuri operationale si comerciale pentru diminuarea impactului acestor evenimente. Cu toate acestea, contextul nefavorabil are impact si se reflecta si in diminuarea profitului.

Astfel, **veniturile din exploatare** au scazut cu 17,2% in principal ca urmare a scaderii veniturilor din vanzarea energiei electrice cu 17,1%.

Incepand cu luna iulie 2025, nu s-a mai inregistrat **cheltuiala cu contributia la fondul de tranzitie energetica (CFTE),** astfel ca aceasta cheltuiala este zero pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 fata de un nivel de 504.506 mii RON pentru aceeasi perioada a anului trecut.

Cheltuielile din exploatare, mai putin deprecierea, amortizarea si CFTE, au crescut cu 19,3% in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026 fata de aceeasi perioada a anului precedent. Aceasta crestere este cauzata in principal de oprirea neplanificata in luna mai a Unitatii 2 simultan cu oprirea Unitatii 1 la care era programata oprirea planificata, care a contribuit la cresterea cu aproximativ 149% a costului cu achizitionarea energiei electrice, si respectiv de cresterea contributiei ANDR si a taxei pentru apa tehnologica, cu impact in alte cheltuieli de exploatare realizate in prima parte a anului 2026, pana la instalarea situatiei exceptionale generata de scaderea drastica a nivelului si debitului Dunarii. De asemenea, s-a inregistrat crestere la nivelul cheltuielilor cu reparatiile si mententanta, intrucat ambele evenimente antementionate au necesitat realizarea unor astfel de lucrari. Se observa, asadar, caracterul de cost fix al activitatii de productie la nivelul centralei nuclearo-electrice CNE Cernavoda, intrucat cheltuielile din exploatare nu sunt direct si proportional corelate cu nivelul productiei.

Rezultatul financiar net a crescut cu 16,4% ca urmare a faptului ca in perioada ianuarie - septembrie 2026 s-au inregistrat venituri financiare mai mari cu 25,2% fata de perioada similara a anului precedent, reprezentate de venituri din dobanzi si diferente de curs valutar favorabile.

Cheltuiala neta cu impozitul pe profit inregistrata in ianuarie – septembrie 2026 a scazut cu 25,7%, ca urmare a scaderii profitului impozabil calculat pentru perioada de raportare, fata de cel calculat pentru perioada similara din anul precedent.

2. Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026

Productia bruta de energie electrica a celor doua unitati operationale ale CNE Cernavoda a fost de 5.558.012 MWh in primele 9 luni din 2026; din aceasta productie bruta, consumul propriu tehnologic al Unitatilor in timpul functionarii, precum si in timpul opririlor asigurat din productie proprie, a fost de 469 mii MWh in primele 9 luni din 2026. In perioada 10 mai 11:00 – 30 mai 19:56 ambele unitati au fost oprite, consumul pentru serviciile proprii a fost asigurat din SEN, in volum de 13,7 mii MWh. In perioada 13 august 10:53 – 30 septembrie 24:00 ambele unitati au fost oprite, consumul pentru serviciile proprii a fost asigurat din SEN, in volum de 29,2 mii MWh.

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 5.088.351 MWh in primele 9 luni din 2026, fata de primele 9 luni din 2025 (7.382.537 MWh), reprezentand o scadere de 31,1%. In trimestrul III energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National ("SEN") a fost de 934.221 MWh, fata de trimestrul III 2025 (2.676.071 MWh), reprezentand o scadere de 65,1%. Diminuarea a fost cauzata de doua evenimente de impact care au avut loc in anul 2026, si anume oprirea neplanificata a U2 in perioada 9-30 mai 2026, cauzata de defectarea unui transformator de evacuare, precum si scaderea productiei la ambele unitati CNE Cernavoda pe seama nivelului scazut al nivelului si debitului Dunarii, care a condus la instalarea fortei majore si inclusiv la sistarea livrarilor.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru primele 9 luni din 2026 (revizie februarie 2026) avea in vedere o cantitate de 6.491.945 MWh, fiind realizat in proportie de 78,4%. Programul revizuit de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru primele 9 luni din 2026 (revizie septembrie 2026) are in vedere o cantitate de 5.107.417 MWh, fiind realizat in proportie de 99,6%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in primele 9 luni din 2026, precum si cumulat de la inceperea exploatarii comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2026, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Ianuarie – Iunie 2026	Iulie 2026	August 2026	Septembrie 2026	Cumulat 2026	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	63,67%	61,27%	0,00%	0,00%	49,17%	89,27%
Unitatea 2	84,93%	96,26%	38,60%	0,00%	71,62%	92,60%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 1 CNE Cernavoda reflecta restrictia impusa de CANDU Energy INC privind limitarea puterii reactorului U1 la 90%, precum si opririle unitatilor:

- Oprirea planificata a U1 a durat 1.341,2 ore, inceputa la 10 mai 10:50.
- Incepand cu 28 iulie 13:40, U1 a fost oprita controlat din cauze externe – din cauza nivelului scazut al Dunarii. Pana la 30 septembrie, s-au inregistrat 1.546,3 ore de oprire.
- La U2 a avut loc o oprire neplanificata incepand cu 4 mai 19:53, cu o durata de 624 ore.
- Incepand cu 13 august 10:53, U2 a fost oprita controlat din cauze externe – din cauza nivelului scazut al Dunarii. Pana la 30 septembrie, s-au inregistrat 1.165,1 ore de oprire.

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2026:

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	5.712.902	99,56%	587,21	3.354.668.123
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC, PMC-BRM, negociate direct si contracte de furnizare	4.812.460	83,87%	581,19	2.796.967.362
– Vanzari pe PZU si PI	900.442	15,69%	619,36	557.700.761
Venituri din dezechilibre PE*)	25.427	0,44%	965,54	24.550.488
Total vanzari in primele 9 luni din 2026	**5.738.329**	**100%**	**588,89**	**3.379.218.611**

**) Nota: valorile cuprind si 1.310.043 lei venituri suplimentare echilibrare sistem, conform Ordin ANRE 213/2020*

Cantitatea totala de energie electrica vanduta in perioada ianuarie-septembrie 2026 este de 5.738.329 MWh, cu 13,3% sub programul de vanzari de 6.617.566 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate, asociat programului de productie, revizia februarie 2026) si cu 26% mai mica fata de cantitatea de energie electrica vanduta in primele 9 luni din 2025. Diminuarea a fost cauzata de doua evenimente de impact care au avut loc in anul 2026, si anume oprirea neplanificata a U2 in perioada 9-30 mai 2026, cauzata de defectarea unui transformator de evacuare, precum si scaderea productiei la ambele unitati CNE Cernavoda pe seama nivelului scazut al nivelului si debitului Dunarii, care a condus la instalarea fortei majore si inclusiv la sistarea livrarilor.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (692 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea obligatiilor contractuale (pana in data de 11 august, inclusiv), si a consumul CNE Cernavoda pe perioada de nefunctionare simultana a unitatilor, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 43,1% prin contracte bilaterale, 50,8% de pe piata spot si 6,1 % de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica ale primelor 9 luni din 2026 sunt de 3.379.218.611 lei, mai mici cu 13,8% fata de nivelul bugetat, si respectiv mai mici cu 17,1% fata de realizarile din primele 9 luni ale anului 2025.

Pretul mediu ponderat de vanzare pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in primele 9 luni din anul 2026, este de 587,21 lei/MWh (inclusiv Tg). In primele 9 luni din 2025, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara PE) a fost de 524,94 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in primele 9 luni din 2026 o cota procentuala de 83,87% din volumul total al energiei electrice vandute (inclusiv dezechilibre), similara cu cota procentuala de 86,48% inregistrata in primele 9 luni din 2025.

Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in primele 9 luni din 2026 a fost de 581,19 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o crestere de 10,4% fata de pretul mediu inregistrat in primele 9 luni din anul anterior, de 526,39 lei/MWh (cu T_g inclus), in conditiile in care valoarea tarifului de transport de

introducere a energiei electrice in retea T_g a avut valoarea de 3,29 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2025 (conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024) si de 3,63 lei/MWh incepand cu 1 ianuarie 2026 (conform Ordin ANRE nr. 73/16.12.2025).

Pe piata spot (PZU si PI), in primele 9 luni din 2026 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 15,69% din volumul total de vanzari, similar cu cota procentuala de 13,10% inregistrata in primele 9 luni din 2025. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in primele 9 luni din 2026 a fost de 619,36 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 515,34 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in primele 9 luni din anului anterior.

3. Programul de investitii la la 30 septembrie 2026

Valoarea totala a programului de investitii rectificat al SNN pentru anul 2026 este in valoare de 3.469.930 mii lei, astfel cum a fost aprobata prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 186 din 09.07.2026 de aprobare a Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026. Ulterior datei de raportare 30 septembrie 2026, prin Hotararea AGOA nr. 8/29.10.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026, cu diminuarea valorii programului de investitii pentru anul 2026 la 3.366.576 mii lei (diminuare cu 3%). Rectificarea bugetara a fost necesara ca urmare a contextului exceptional de reducere a debitului si nivelului Dunarii, care a dus la oprirea productiei etapizat la cele doua unitati ale centralei CNE Cernavoda, iar reducerea programului de investitii cu 3% are drept cauza principala re-estimarea sumelor capitalizabile in anul 2026 pentru proiectele de investitii.

Din valoarea totala a programului rectificat, aproximativ 88% este reprezentata de investitiile in curs, categorie in care sunt incluse si imprumuturile acordate filialelor si entitatii asociate, precum si conversia unui imprumut acordat filialei FPCU in aport la capitalul social. Aceste imprumuturi insumeaza 4% din totalul investitiilor in curs, respectiv 122.809 mii RON. Investitiile noi, modernizarile si dotarile reprezinta cumulat aproximativ 11,4% din valoarea totala.

Sursele de finantare a investitiilor se compun din surse proprii si credite bancare externe, valoarea total bugetata a celor din urma fiind in 2026 de 3.347.050 mii lei. Pana la data prezentului raport compania a contractat un credit de la Banca Europeana de Investitii (BEI) in valoare maximala de 145 mil. EUR necesar finantarii proiectului “Instalatia de Detritiere CNE Cernavoda” din care au fost trase 2 transe in valoare de 80 mil. EUR, si un credit in valoare de 540 mil. EUR de la sindicatul bancar (Sindicatul) condus de catre J.P. Morgan, in calitate de creditor, pentru finantarea Proiectului “Retehnologizarea Unitatii 1 CNE Cernavoda” din care a fost trasa toata valoarea.

Pana la 30 septembrie 2026 nu au fost facute rambursari de rate aferente creditelor externe pentru investitii expuse mai sus.

Programul de investitii al SNN pentru anul 2026 cuprinde proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, al Sucursalei FCN Pitesti si al Sediului Central, estimate a se realiza pana la sfarsitul anului 2026, precum si obiective de investitii ce vor fi finalizate in urmatorii ani, incluzand totodata alocarea de imprumuturi si aporturi la capital destinate filialelor FPCU Feldioara, Energonuclear si companiei de proiect RoPower Nuclear pentru sustinerea derularii proiectelor strategice aflate in diverse stadii de implementare.

La dimensionarea programului de dezvoltare si investitii al societatii s-a tinut cont de necesitatea

sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, atingerea unui nivel cat mai ridicat de utilizare a capacitatii de productie (EAF – Energy Availability Factor) cu respectarea normelor de securitate nucleara si cu mentinerea pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei.

Totodata, programul de dezvoltare raspunde si necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme ale centralei care, atat din considerente de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si din considerente de natura juridica, impun implementarea unor masuri de imbunatatire asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, impuse de autoritatile de reglementare din domeniu.

Situatia comparativa a realizarilor investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026 fata de perioada comparativa a anului 2025, este prezentata in tabelul de mai jos:

An	**Valoare program investitii [mii RON]**	**Realizat (01.01 – 30.09) [mii RON]**	**Grad de realizare (01.01 – 30.09) [%]**
2026	3.469.930*	2.016.865	58,12%
2025	3.359.856**	2.215.611	65,94%

** Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2026 reprezinta valoarea acestuia rectificata aprobata prin Decizia CA nr. 186/09.07.2026; ulterior, prin Hotararea AGOA nr. 8/29.10.2026 a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2026, care va reprezenta nivelul comparativ in perioada urmatoare de raportare.*

***Nota. Valoarea programului de investitii aferent anului 2025 reprezinta valoarea rectificata a acestuia aprobata prin Decizia nr. 276/09.12.2025 a Consiliului de Administratie al SNN.*

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

Mihai Laurentiu Gioara
Director General