

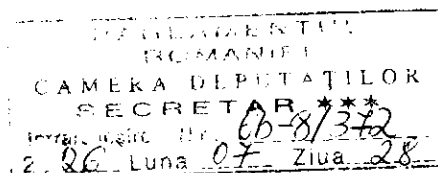


**Nr. 8922, 8923, 8924, 8925, 8926, 8927, 8928, 8929, 8930, 8948, 8949, 8950,
8972, 8973, 8974, 8920, 8921, 8947, 8975 /2026**

24-07-2026

**Către: Doamna Deputat Oana MURARIU
Secretar al Camerei Deputaților**

Ref.la: Răspunsuri la întrebări/interpelari formulate de deputați



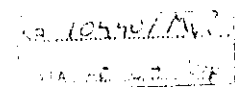
Stimată doamnă secretar,

Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele întrebări/interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu deosebită considerație,

NINI SĂPUNARU

SECRETAR DE STAT



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Nr. 256 / DRP
DATA 23.07.2026

-5436A-

Domnului Marius-Nicolae ALECSANDRU, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 5436A/03.06.2026, având ca obiect „*Stadiul lucrărilor de re tehnologizare a Unității 1 și situația exploatării Unității 2 de la Centrala Nucleară Electrică Cernavodă*”, va comunicăm următoarele:

“1. Cu privire la stadiul lucrărilor la Unitatea 1

a) Care este stadiul fizic actual al lucrărilor de re tehnologizare a Unității 1, raportat la graficul contractual aprobat? Există întârzieri față de planul inițial și, dacă da, care sunt cauzele acestora?”

Proiectul de re tehnologizare a Unității 1 de la CNE Cernavodă reprezintă unul dintre proiectele strategice ale României în domeniul energiei nucleare și este implementat etapizat de către SN Nuclearelectrica S.A., în conformitate cu programul investițional aprobat.

Lucrările civile de construcție au început în anul 2025, continuând în anul 2026. Astfel, în 2025, S.N. Nuclearelectrica S.A. a primit de la Comisia pentru Controlul Activităților Nucleare (CCAN) Autorizația de construire pentru Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive. Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-US) este proiectat și va fi construit pentru a manipula, procesa și depozita intermediar deșeurile slab și mediu radioactive, rezultate în urma re tehnologizării Unității 1 și exploatării comerciale pe termen lung a Unităților 1 și 2 CNE Cernavodă.

DIDR-US este în proces de construcție pe amplasamentul CNE Cernavodă, în interiorul zonei controlate, în incinta Clădirii Reactorului Unității 5 CNE Cernavodă, care va fi adaptată necesităților de dezvoltare a DIDR-US și este format din 3 clădiri cu funcții de primire, manipulare, procesare și depozitare intermediară a deșeurilor slab și mediu radioactive rezultate din re tehnologizarea Unității 1, exploatarea pe termen lung a Unităților 1 și 2, inclusiv depozitarea, întreținerea și decontaminarea setului de scule de retubare folosite pentru re tehnologizarea Unității 1.

Lucrările de construcție civilă sunt aferente fazei a doua de dezvoltare a proiectului, adică a etapei actuale.

În anul 2026, S.N. Nuclearelectrica S.A. a realizat prima turnare continuă de beton aferentă structurilor permanente din cadrul Proiectului de Re tehnologizare a Unității 1 CNE Cernavodă. Activitatea de turnare a betonului s-a desfășurat la Depozitul Intermediar de Deseuri Radioactive (DIDR-US), prin turnarea fundației acestuia.

Jaloanele principale în execuția proiectului sunt conform graficului de implementare.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Etapa	Termen	Stadiu
Atribuirea contractului de pre-proiect 1 (PPC 1)	07.2022	Finalizat
Atribuirea contractului de pre-proiect 2 (PPC 2)	03.2023	Finalizat
Atribuirea contractului de pre-proiect 3 (PPC 3)	12.2023	Finalizat
Atribuirea contractului EPC pentru lucrări de re tehnologizare U1	12.2024	Finalizat
Aprobarea contractului EPC și a SF Actualizat (AGEA)	01.2025	Finalizat
Obținere Acord mediu pentru proiect	05.2025	Finalizat
Obținere autorizații construire infrastructură	12.2025	Finalizat

"b) Au fost identificate până în prezent riscuri tehnice sau obstacole neprevăzute în procesul de dezmembrare și înlocuire a componentelor critice? Cum sunt gestionate acestea?"

Ministerul Energiei nu deține informații privind existența unor riscuri tehnice neprevăzute care să afecteze implementarea proiectului.

Cea mai complexă activitate din cadrul Proiectului de Re tehnologizare a Unității 1 este înlocuirea componentelor reactorului, a căror durată de viață expiră la finalul primului ciclu de viață, cu componente noi. Această activitate inițiază drumul critic al proiectului.

Pentru ea această activitate să se desfășoare în condiții corespunzătoare, ținând seama de complexitatea tehnică și mediul cu radiații ionizante în care se va desfășura această activitate, ea a fost secvențiată în serii de demontare și instalare pentru fiecare componentă a reactorului.

"c) Termenul de finalizare stabilit pentru 2029 mai poate fi considerat realist, în condițiile actuale de execuție?"

Calendarul actual al proiectului prevede finalizarea lucrărilor de re tehnologizare și repunerea în funcțiune a Unității 1 în anul 2030. Respectarea acestui termen este condiționată de parcurgerea etapelor tehnice, investiționale și de autorizare specifice unui proiect nuclear de această complexitate, precum și de finalizarea procedurii de evaluare a măsurilor de sprijin de către Comisia Europeană.

Conform Strategiei de investiții a Nuclearelectricei, pentru perioada 2025-2030, aprobată de acționarii SNN prin Hotărârea AGOA nr. 7/03.09.2025, Re tehnologizarea Unității 1 CNEL Cernavodă este structurată în trei faze astfel:

Faza 1 Pregătire și Analiză de Fezabilitate (2017-2022) faza finalizată. Această etapă a implicat definirea scopului proiectului, evaluarea necesităților de extindere a duratei de viață a unității, estimarea costurilor și elaborarea studiului de fezabilitate. Finalizarea fazei a fost marcată de aprobarea deciziei de investiție, pe baza analizei opțiunilor tehnice și economice.

Faza 2 Planificare, Autorizare și Pregătire Implementare (2022-2027)-faza actuală. În această perioadă, procesul include obținerea autorizațiilor necesare, asigurarea finanțării, contractarea



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

serviciilor de inginerie și construcție, precum și achiziționarea materialelor și echipamentelor. S-au definit planurile de execuție și s-a organizat instruirea personalului, asigurându-se alinierea la calendarul proiectului.

Faza 3 – Execuție, Modernizare și Punere în Funcțiune (2027–2030). Ultima etapă presupune oprirea unității, descărcarea combustibilului și realizarea lucrărilor majore de reabilitare, cu accent pe re-tubarea reactorului. Procesul continuă cu testele tehnologice, instruirea personalului și finalizarea proiectului prin recepție și dezafectarea facilităților temporare, pregătind unitatea pentru reluarea operațiunilor în condiții optimizate.

“2. Cu privire la exploatarea Unității 2

a) Care este situația operațională curentă a Unității 2 și care este gradul de utilizare a capacității de producție față de puterea instalată nominală?”

Unitatea 2 funcționează în baza autorizațiilor emise de Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare și contribuie la asigurarea producției de energie electrică în bandă și la funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național. În prezent Unitatea 2 CNE Cernavodă funcționează la putere nominală.

“b) Unitatea 2 asigură în prezent integral sarcina de producție necesară pentru a compensa absența Unității 1 din sistem?”

CNE Cernavodă utilizează tipul de reactor CANDU 6 pentru operarea Unităților 1 și 2, fiecare cu o capacitate instalată de 700 MW. Prin urmare, conform proiectului, Unitatea 2 nu poate compensa producția aferentă Unității 1, când aceasta se află în oprire planificată, conform standardelor și calendarului de investiții curente.

Unitățile 1 și 2 ale CNE Cernavodă intră, alternativ, cu respectarea normelor de securitate nucleară aferente tehnologiei CANDU, în oprire planificată o dată la doi ani. Opririle planificate reprezintă proiecte complexe, inițiate cu 24 de luni anterior datei planificate, având o echipă de management de proiect, grafic de realizare, planificare de resurse umane și bugetare corespunzătoare.

Funcționarea Sistemului Electroenergetic Național (SEN) se bazează pe contribuția integrală a energiei naționale și pe mecanismele de echilibrare operate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A.

În perioada rețehnologizării Unității 1, securitatea alimentării cu energie electrică va fi asigurată prin utilizarea tuturor capacităților de producție disponibile, dezvoltarea noilor investiții aflate în implementare și valorificarea interconexiunilor regionale, în conformitate cu mecanismele specifice de operare ale sistemului electroenergetic.

“c) Care este calendarul programului de mentenanță planificată pentru Unitatea 2 pe durata rețehnologizării Unității 1 și ce măsuri compensatorii sunt prevăzute?”



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Unitățile 1 și 2 se opresc alternativ pentru programul de oprire planificată, fiecare unitate, o dată la doi ani. În anul 2026, Unitatea 1 este în oprire planificată, urmând ca Unitatea 2 să intre în programul de oprire planificată în anul 2027, ultima oprire planificată a Unității 2 având loc în anul 2025.

În ceea ce privește măsurile compensatorii privind funcționarea SEN, rugăm a se vedea răspunsul de la litera b).

"3. Cu privire la siguranța nucleară

a) Ce avize și autorizații a emis CNCAN pentru lucrările de re tehnologizare în curs?"

Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN) a emis pentru Proiectul de Re tehnologizare a Unității nr.1, conform Normelor de securitate nucleară privind autorizarea instalațiilor nucleare normei NSN-22, următoarele autorizații:

SNN-DIDR U5-01 2025 - Autorizație pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear - CNCAN autorizează SNN să amplaseze Depozitul Intermediar de Deșeurî Radioactive U5 (DIDR-U5), valabilă de la 01.08.2025 până la 31.07.2035;

SNN DIDR U5-02 2025 - Autorizație pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear - CNCAN autorizează SNN să desfășoare activități în domeniul nuclear pentru construcția și montajul Depozitului Intermediar de Deșeurî Radioactive U5 (DIDR U5), valabilă de la 01.08.2025 până la 31.07.2035;

Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN) a emis pentru Proiectul de Re tehnologizare a Unității nr.1, conform Normei privind autorizarea execuției construcțiilor cu specific nuclear NCN 01, următoarele autorizații:

AC RT-DIDR-02/2025 - Autorizație de Construire în domeniul nuclear nr. AC RT-DIDR-02 2025- CNCAN autorizează SNN să construiască DIDR U5 și Clădire PCA 13 A;

AC RT-Grup 1 - Autorizație de Construire în domeniul nuclear nr. AC RT - Grup 1 - 05 2025 - CNCAN autorizează SNN să construiască PCA16, relocare estacada de conducte apă termoficare și trasee de cabluri existente, sistematizare pe verticală;

AC RT-Grup 2 - Autorizație de Construire în domeniul nuclear nr. AC RT-Grup 2 - 04 2025 CNCAN autorizează SNN să construiască clădirea C10 - parcare, clădirea C12 - clădire arhivă, clădire C18 - stație apă de incendiu, PCA4 și PCA13B;

AC RT-Grup 3 - Autorizație de Construire în domeniul nuclear nr. AC RT - Grup 3 - 06 2025 CNCAN autorizează SNN să construiască clădirea C9 - clădirea de birouri, clădirea C17 - clădirea transformatoarelor, clădirea C11 - platformă betonată, PCA12.

În raport cu cerințele stabilite prin autorizațiile menționate anterior, nu au fost înregistrate notificări, avertismente sau alte solicitări suplimentare din partea organului de reglementare în domeniul nuclear, cu privire la modul de desfășurare a activităților proiectului.

Fotodată, este menținută o comunicare constantă cu organul de reglementare, pentru asigurarea îndeplinirii cerințelor prevăzute în autorizațiile emise de CNCAN.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

"b) Ce mecanisme de supraveghere independentă sunt operaționale pe șantierul de la Cernavodă?"

Pe durata desfășurării activităților din cadrul Proiectului de Retehnologizare a Unității nr. 1, mecanismele de control și supraveghere sunt aplicabile atât lucrărilor de construire infrastructură asociate proiectului, cât și activităților specifice de retehnologizare, respectiv celor care vor fi executate în fază III. Aceste mecanisme sunt organizate pe mai multe niveluri, pentru a se asigura ca toate activitățile (de la lucrări civile și pregătirea amplasamentului, până la lucrări tehnice de retehnologizare, documentație, inspecții și activități de execuție) sunt realizate în mod controlat, verificat și în conformitate cu cerințele contractuale, tehnice, de calitate, de securitate nucleară și de autorizare.

"4. Cu privire la finanțarea proiectelor nucleare

a) Finanțarea retehnologizării Unității 1 urmează a fi asigurată din împrumuturi bancare sindicalizate și fonduri proprii ale Nuclearelectrica. Care este structura exactă a finanțării confirmate până în prezent - ce sumă este acoperită prin împrumuturi angajate, ce sumă provine din fonduri proprii și există un deficit de finanțare neacoperit?"

La acest moment nu există un deficit de finanțare neacoperit, interesul manifestat de către finanțatori în acest moment excede necesarul de finanțare. Negocierile pentru asigurarea împrumuturilor necesare finalizării proiectului, conform structurii ce urmează a fi prezentată, se află în derulare.

Strategia de finanțare a Proiectului are în vedere utilizarea unui mix între capitalul propriu al SNN (de cea 14% din valoarea Proiectului) și împrumuturi garanții obținute din partea unor instituții financiare internaționale (printre care menționăm Banca Europeană de Investiții*), agenții de credit export (ECA) și bănci comerciale, (de cea 86% din valoarea Proiectului).

Finanțarea Proiectului din surse atrase se realizează în două etape, corelate cu graficul de implementare al Proiectului. În vederea implementării proiectului, România a notificat Comisiei Europene un pachet de măsuri de sprijin care include:

- un mecanism de tip Contracte pentru Diferență (CfD), aplicabil pe durata de operare post retehnologizare;
- garanții de stat pentru împrumuturile contractate de S.N. Nuclearelectrica S.A., acordate în condiții de piață;
- un mecanism de protecție financiară împotriva modificărilor de politică sau strategie națională care ar putea afecta viabilitatea proiectului.

Aceste măsuri fac în prezent obiectul evaluării Comisiei Europene din perspectiva normelor privind ajutorul de stat.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINETUL SECRETAR DE STAT

"b) Care este stadiul angajamentelor financiare pentru reactoarele 3 și 4?"

Structura de finanțare a Proiectului Unitățile 3 și 4 CNE Cernavodă are în vedere maximizarea componentei de împrumuturi, în sensul că sunt prevăzute împrumuturi din partea unor bănci comerciale și agenți de credite pentru export din Canada, SUA și Italia precum și din partea altor agenți de credite pentru export din țările de proveniență echipamentelor și serviciilor ce urmează a fi contractate.

Potrivit prevederilor clauzei 3.1.1, din Acordul de Sprijin "[...] societatea EN se va împrumuta direct de la finanțatori internaționali (...finanțatori EN)", urmând ca Ministerul Finanțelor (MF), sub rezerva obținerii aprobărilor din partea Comisiei Europene privind ajutorul de stat, să acorde acestor finanțatori EN garanții de stat pentru 100% din valoarea împrumutului, astfel încât finanțatorii EN să aibă confortul acordării de împrumuturi către EN și siguranța rambursării valorii sumelor împrumutate și a costurilor aferente. Ministerul Finanțelor va lua toate măsurile necesare, inclusiv uniunea, promovarea și/sau adoptarea cadrului legislativ necesar, pentru acordarea garanțiilor de stat mai sus menționate în vederea asigurării finanțării Proiectului."

Energionuclear este în contact direct cu agențiile guvernamentale de credite pentru export în vederea îndeplinirii condițiilor necesare pentru operationalizarea creditelor respective, depunându-se toate eforturile pentru asigurarea finanțării.

În prezent, sunt în desfășurare discuții și procese de analiză (due diligence) cu instituțiile financiare și cu agențiile de credit export implicate în finanțarea Proiectului, în vederea stabilirii structurii finanțării conform calendarului proiectului. Asigurarea finanțării aferente etapei de construcție este de asemenea, similar Proiectului RHH, condiționată de finalizarea procedurilor de aprobare a măsurilor de ajutor de stat ale Comisiei Europene.

În paralel, Ministerul Energiei desfășoară, împreună cu SN Nuclearelectrică S.A., dialogul cu Comisia Europeană în cadrul procedurii de prenotificare a măsurilor de sprijin, etapă prealabilă notificării formale a ajutorului de stat. Scopul acestui dialog este clarificarea elementelor tehnice, economice și juridice ale pachetului de sprijin, astfel încât notificarea formală să fie fundamentată corespunzător și să faciliteze procesul de evaluare al Comisiei Europene.

În vederea susținerii implementării proiectului, statul român a încheiat Acordul de sprijin cu SN Nuclearelectrică S.A., care prevede:

- acordarea de garanții de stat pentru împrumuturile contractate pentru realizarea proiectului, în condițiile prevăzute de legislația aplicabilă;
- dezvoltarea unui mecanism de tip Contracte pentru Diferență (CFD), destinat asigurării predictibilității veniturilor proiectului pe durata exploatării și facilitării atragerii finanțării;
- participarea statului român în compania de proiect EnergoNuclear S.A., prin aport în natură reprezentând cantitatea de apă grea și combustibilul nuclear aferente primei încălzețuri pentru punerea în funcțiune a Unităților 3 și 4.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINETUL SECRETAR DE STAT

Conform documentației de prenotificare transmise Comisiei Europene, punerea în funcțiune este estimată pentru anul 2031 în cazul Unității 3 și pentru anul 2032 în cazul Unității 4. Continuarea etapelor de implementare este condiționată de rezultatele analizelor tehnice, economice și financiare, precum și de obținerea aprobărilor necesare, inclusiv din perspectiva normelor privind ajutorul de stat.

"c) Au fost accesate, sau sunt în curs de negociere fonduri europene pentru proiectele nucleare de la Cernavodă?"

Ministerul Energiei analizează permanent oportunitățile de finanțare disponibile pentru proiectele strategice din domeniul energiei, inclusiv prin instrumentele financiare europene aplicabile, cu respectarea condițiilor de eligibilitate specifice fiecărui instrument și a cadrului european privind ajutorul de stat.

Potrivit cadrului de implementare a Politicii de Coeziune 2021-2027 și regulamentelor europene aplicabile, investițiile privind construcția de centrale nucleare nu sunt eligibile pentru finanțare din Fondul European de Dezvoltare Regională.

Structura de finanțare actuală a proiectelor nucleare de la CNE Cernavodă nu prevede accesarea unor astfel de fonduri, având în vedere faptul că fondurile europene disponibile în prezent nu prevăd mecanisme de evaluare adecvate pentru proiecte nucleare. Niciunul dintre proiectele nucleare din cadrul Uniunii Europene nu beneficiază de astfel de fonduri (amintim proiectele notificate în ultimii ani: Franța, Polonia, Cehia, Belgia etc.).

În acest context, susținerea proiectelor nucleare se realizează prin mecanisme dedicate, dezvoltate cu respectarea cadrului european privind ajutorul de stat. Ministerul Energiei continuând dialogul cu Comisia Europeană în vederea implementării proiectelor strategice din domeniul energiei nucleare.

"5. Cu privire la impactul sistemic

Ministerul Energiei a avertizat că importurile acoperă aproximativ 22% din consumul de energie electrică al României. Ce plan operațional concret a fost elaborat pentru perioada 2025- 2029?"

Potrivit Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIE-SC), actualizat și Strategiei Energetice a României 2025-2035, cu perspectiva anului 2050, energia nucleară reprezintă una dintre opțiunile strategice ale României pentru asigurarea securității energetice, menținerea unui mix energetic echilibrat și atingerea obiectivelor naționale și europene în domeniul energiei și schimbărilor climatice.

În acest context, dezvoltarea programului nuclear național contribuie la diversificarea surselor de energie, reducerea dependenței de combustibili fosili importati și asigurarea unei producții de energie electrică în bandă, cu emisii reduse de carbon.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Dezvoltarea capacităților nucleare contribuie, totodată, la creșterea rezilienței Sistemului Electroenergetic Național prin asigurarea unei surse stabile și predictibile de energie electrică, independentă de condițiile meteorologice și de volatilitatea piețelor internaționale ale combustibililor fosili. Menținerea unei capacități de producție în bandă este esențială pentru echilibrarea sistemului energetic, în special, în condițiile creșterii ponderii surselor regenerabile de energie și a retragerii treptate din exploatare a unor capacități pe bază de cărbune.

În vederea atingerii acestor obiective, sunt promovate și dezvoltate proiecte strategice de investiții în sectorul nuclear, respectiv:

- re tehnologizarea Unității 1 de la CNE Cernavodă;
- dezvoltarea Unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă;
- implementarea proiectului reactoarelor modulare mici (SMR) de la Doicești;
- dezvoltarea proiectelor de cercetare și inovare nucleară, inclusiv proiectul ALFRED (Advanced Lead Fast Reactor European Demonstrator).

Re tehnologizarea unităților nucleare aflate în exploatare pentru prelungirea duratei de operare, precum și construirea de unități nucleare noi reprezintă proiecte de investiții de interes național. Ministerul Energiei susține dezvoltarea unor capacități energetice cu emisii reduse de carbon, inclusiv prin valorificarea tehnologiilor nucleare avansate, cu respectarea strictă a standardelor de siguranță nucleară, a cadrului legal aplicabil și a proceselor de evaluare și autorizare specifice domeniului nuclear.

Totodată, funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național este asigurată prin mecanismele de adevăntă și echilibrare administrate de operatorul de transport și sistem, prin valorificarea interconexiunilor regionale și prin monitorizarea permanentă a securității aprovizionării.

Vă mulțumim pentru înțelegerea dumneavoastră privind competențele și atribuțiile Ministerului Energiei și vă asigurăm de tot sprijinul, în limitele de competență prevăzute de legislația națională în vigoare.

În speranța că informațiile furnizate răspund solicitării adresate, vă asigurăm de deplina noastră colaborare și în viitor.

Cu deosebită considerație,

p. MINISTRUL ENERGIEI, INTERINAR

Marin Viorel POȘA,

Secretar de Stat

