



SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI  
DEPARTAMENTUL PENTRU RELATIA CU PARLAMENTUL

B-dul Primăverii nr. 22, sector 1, București, Tel: 0213143400 int.3000; E-mail: dirparlament@gov.ro

**Nr. 5971, 5972, 5973, 5975, 5976, 5955, 6035, 6036, 6037, 6038, 6060, 6061,  
6062, 6063, 6046, 6047, 6033, 6034, 6059/2026**



21-05-2026

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

**Ref.la: Răspunsuri la întrebări/interpelări 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 SAPTINARU**

**SECRETAR DE STAT**



NR. 10107 / MVP  
DATA 15.05.2026

Nr. 6049 / DRP  
DATA 20.05.2026

## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

-1307B-

Domnului Nicolae-Mirel ION, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la interpelarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr.1307B/24.03.2026, având ca obiect „Situafia din sistemul energetic în anul 2026”, vă comunicăm următoarele:

**Întrebarea nr. 1 – “La ce capacitate de furnizare a energiei electrice se estimează că va ajunge România în 2026?”**

Situafia capacităților instalate de producție a energiei electrice la nivel național, exprimate în MW, putere instalată (Pi), respectiv putere netă (P net), la data de 01.01.2026 precum și în lunile anterioare, respectiv la data de 01.02.2025; 01.04.2024 și 01.01.2027, date preluate de pe site-ul Transelectrica, sunt prezentate în tabelul următor:

Data	01.01.2026		01.02.2025		01.04.2026		01.01.2017	
Sursă producere	Pi licență ANRE	P netă**	Pi licență ANRE*	P netă**	Pi licență ANRE*	P netă**	Pi licență ANRE*	P netă**
cărbune	1905,20	1649,30	2762,20	2162,30	2762,2	2162,3	6240,26	4467,06
hidrocarburi	2802,15	2285,55	2713,79	2186,33	2684,44	2198,33	5791,82	3940,22
apă	6687,92	6364,76	6682,11	6359,42	6642,60	6363,34	6716,92	6357,03
nuclear	1413	1300	1413	1300	1413	1300	1413	1300
eolian	3091,11	3136,09	3095,11	3034,80	3026,91	2966,44	3024,85	2973,05
fotovoltaic	3094,16	2991,27	2211,15	2109,22	1543,52	1450,24	1371,52	1279,19
biomasă	139,00	127,51	138,85	127,35	137,75	126,23	128,58	119,32
<b>TOTAL</b>	<b>19177,57</b>	<b>17794,18</b>	<b>1901625</b>	<b>17279,42</b>	<b>18210,46</b>	<b>16310,76</b>	<b>24714,43</b>	<b>19928,28</b>

\*Putere instalată din licența ANRE - puterea electrică instalată, indicată în condițiile specifice asociate licenței ANRE.

\*\*Puterea netă - este puterea pe care generatorul o poate livra în rețea, în scopul comercializării și este egală cu puterea disponibilă brută minus: puterea consumată în serviciile proprii (Csi), cota parte din consumul serviciilor generale (Csg), pierderile de putere în transformatorul de bloc (PTB).

Se poate observa că trendul evoluției capacităților instalate pentru producerea energiei electrice este unul crescător, de la un an la altul, dar mult mai mic decât capacitățile instalate la 01.01.2017, ce a fost luat în considerare ca an al comparației, perioadă în care puterile instalate în capacități pe cărbune și hidrocarburi erau cu 327,53% (cărbune), respectiv 206,66%(hidrocarburi), mai mari decât la data de 01.01.2027. Totodată, se poate observa că în mixul de producție, doar capacitățile de producție pe bază de energie solară au crescut semnificativ, cu un procent de 225,60% față de începutul anului 2017.



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Prin aprobarea *H.G nr.1491/2024 pentru aprobarea Strategiei energetice a României 2025-2030 cu perspectiva anului 2050*, a fost adoptat documentul programatic care stabilește viziunea și obiectivele fundamentale pentru dezvoltarea sectorului energetic național.

Documentul vizează dezvoltarea sectorului energetic în condiții de securitate, accesibilitate și sustenabilitate, asigurând competitivitate economică și poziționând consumatorul în centrul preocupărilor, aliniindu-se țintelor climatice ale UE pentru anii 2030, 2040 și 2050, prin prioritizarea următorilor piloni:

- **Securitatea energetică.** Pentru asigurarea independenței și consolidarea infrastructurii energetice, România își propune independență în ceea ce privește gazele naturale până în 2027, și eliminarea importurilor de combustibili fosili solizi până în 2035. De asemenea, Strategia vizează dezvoltarea unui lanț industrial local pentru producția și reciclarea bateriilor, panourilor fotovoltaice și a altor echipamente necesare surselor regenerabile, reluarea producției interne de uraniu pentru consum nuclear, eliminând importurile, dar și garantarea securității energetice pentru Republica Moldova.
- **Energie cu emisii scăzute de carbon.** Pentru atingerea țintelor de decarbonizare, Strategia prevede reducerea cu 87% a emisiilor de gaze cu efect de seră până în 2035, accelerarea eliminării cărbunelui din mixul energetic până în 2032, creșterea ponderii surselor regenerabile la 44% în consumul final brut de energie și extinderea capacităților nucleare și a tehnologiilor inovatoare, prin reactoarele modulare mici (SMR). De asemenea, obiectivul României privind ponderea energiei din surse regenerabile pentru anul 2035 este de 44% și 73% în 2050.
- **Eficiența energetică.** Documentul promovează optimizarea infrastructurii de transport și distribuție, reducerea pierderilor energetice și integrarea soluțiilor avansate pentru încălzire și răcire sustenabile, precum și promovarea Sate Autonome Energetice (SAE). Până în 2036, capacitățile pe bază de gaz natural vor fi pregătite să utilizeze gaze verzi, precum hidrogenul (se va utiliza cel puțin 50% din combustibili gazoși regenerabili și/sau cu emisii scăzute de carbon, inclusiv hidrogen regenerabil- din 2036).
- **Acces universal și competitivitate economică.** Până în 2035, România își propune să asigure acces universal la energie electrică, inclusiv în zonele izolate și vulnerabile, reducând discrepanțele regionale și dependența de combustibili fosili, prin extinderea rețelei tradiționale, cât și integrarea soluțiilor de generare distribuită și a micro-rețelelor, investiții în sisteme de energie solară, turbine eoliene mici în gospodării și întreprinderi, precum și extinderea rețelei de distribuție de gaze naturale în zonele urbane și rurale vulnerabile.
- **Piete de energie eficiente și digitalizare.** Până în 2035, România își propune să simplifice procesele administrative prin digitalizare, reducerea birocrăției și introducerea unui ghișeu unic pentru companii, precum și crearea unei piețe energetice transparente și competitive.
- **Rețele inteligente și securitate cibernetică.** Strategia prevede dezvoltarea infrastructurii critice prin digitalizare și implementarea soluțiilor inteligente pentru rețelele de transport și distribuție.



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Prin implementarea Strategiei se va asigura accesul la energie electrică și termică pentru toți consumatorii, cu accent pe protecția consumatorilor vulnerabili și reducerea sărăciei energetice, asigurând totodată funcționarea unor piețe de energie competitive.

Ministerul Energiei își reafirmă angajamentul față de o tranziție energetică sustenabilă și echilibrată, care asigură stabilitatea sistemului energetic național și protejează securitatea energetică a României.

România și-a asumat în trecut cea mai ambițioasă țintă de decarbonizare, ceea ce a determinat un deficit de capacitate de producție, lucru care a impus necesitatea amânării închiderii centralelor electrice pe cărbune.

La data de 1 ianuarie 2021, România avea 4.920 MW instalați în centrale pe cărbune. La 31 decembrie 2021, au fost retrași definitiv din exploatare 1.695 MW, iar în anul 2023 – încă 330 MW (jumătate din ținta T115 care presupunea închiderea a 660 MW).

Prin Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR), în anul 2021, România s-a angajat să retragă definitiv din exploatare 1.425 MW până la data de 1 ianuarie 2026, la care se adaugă 330 MW neînchiși din T115, în total 1.755 MW, respectiv de la Complexul Energetic Oltenia – 1.305 MW; Electrocentrale Craiova – 300 MW; CET Govora – 100 MW și UAT Iași – 50 MW.

În acest sens, Ministerul Energiei, în septembrie 2025, pe baza unui studiu de adecvanță realizat de un consultant independent la cererea Transselectrica S.A., precum și cu contribuția Complexului Energetic Oltenia, a transmis Comisiei Europene în marja renegocierii cu SG Recover a PNRR propunerea de necesitate și oportunitate a menținerii în funcțiune, în regim comercial, a trei grupuri energetice, precum și păstrarea altor două grupuri în rezervă tehnică, pentru a garanta siguranța sistemului energetic în perioadele de vârf de consum sau în situații neprevăzute.

În paralel, planul de restructurare actualizat a fost transmis către Direcția Competitivitate din cadrul Comisiei Europene și prevede decalarea termenelor de închidere a unităților pe cărbune până la finalul anului 2029. Potrivit propunerilor înaintate, la nivelul Complexului Energetic Oltenia vor continua să funcționeze cinci exploatări miniere, în concordanță cu necesarul alimentării capacităților de producție a energiei electrice pe bază de lignit (inclusiv pentru Electrocentrale Craiova).

Ca urmare a acestui demers, planul de restructurare al companiei a fost revizuit, implicând actualizarea jalonului 119 din Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR), într-o manieră care să permită adaptarea treptată. Soluțiile propuse de Complexul Energetic Oltenia vizează asigurarea viabilității economice, continuarea investițiilor în noi capacități de producție (CCGT și fotovoltaice) și modernizarea infrastructurii energetice, contribuind astfel la menținerea competitivității României în contextul tranziției energetice la nivel european.

Totodată, menționăm faptul că *centrala electrică MASS Mintia, declarată proiect de importanță națională, marchează un pas semnificativ în direcția securității energetice a României, centrală ce va funcționa pe baza unor tehnologii moderne și eficiente utilizând turbine cu gaz și abur, cu o capacitate instalată totală de 1.770 MW, primul grup fiind operational, conform declarațiilor investitorului încă din cursul lunii mai 2026, cu termen final de punere în funcțiune, sfârșitul anului 2026.*



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Un alt obiectiv extrem de important, ce aduce siguranță sistemului energetic național este centrala electrică de la Iernut cu capacitate instalată de 430 MW<sub>1</sub>, proiect întârziat din diferite motive, dar care sperăm ca până la sfârșitul anului 2026 să poată fi operaționalizat.

În afara celor două obiective enumerate, sunt în derulare proiecte pe energii regenerabile, însă aici apreciem că trebuie adoptate măsuri mai drastice referitor la modul în care acestea sunt racordate la rețele, prin luarea în considerare a existenței capacităților de stocare ce trebuie să le deservească, pentru o mai bună echilibrare a rețelei.

Prin adoptarea unei politici responsabile, prosumatorii sunt încurajați să considere sursa solară de producere a energiei o soluție pentru consumul individual, eventual prin operaționalizarea comunităților de energie, lucru care scade presiunea pe rețele și distribuie echitabil producția de energie din sursa solară.

### **Întrebarea nr. 2: “În ce mod veți remedia situațiile catastrofale generate de golirea unor lacuri de acumulare din zonele de hidrocentrale?”**

Deciziile privind conservarea, modernizarea sau, în cazuri excepționale, dezafectarea sau post-utilizarea barajelor sunt luate de autoritățile române, conform legislației naționale, având la bază justificări argumentate de specialiști și experți.

Evaluarea și eventualele decizii de conservare, post-utilizare sau abandonare a barajelor se realizează strict în baza normativului NTLH-033 (Prin *Ordinul Ministrului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1.743 din 23 iunie 2025* s-a aprobat Procedura de trecere în conservare, post-utilizare sau abandonare a barajelor - NTLH-033).

Întrucât dumneavoastră sunteți interesat de situația generală a golirii lacurilor de acumulare din zona hidrocentralelor, vom exemplifica cu evenimentele de la barajul Paltinu și barajul Vidraru, vom enumera viitoarele lucrări de rețehnologizare prevăzute de Hidroelectrică, în planul de investiții, la alte baraje și vom prezenta, schematic, modul în care acționează Hidroelectrică în cazul golirii lacurilor de acumulare din zona hidrocentralelor.

Lucrările de la *Barajul Paltinu* desfășurate în noiembrie-decembrie 2025, au fost intervenții de mentenanță și reparații hidromecanice de urgență, programate în urma unei avarii detectate anterior (obturație majoră pe canalul de aducțiune), în vara anului 2025. Coborârea nivelului apei și manevrele de decolmatare au dus la creșterea extremă a turbidității, făcând apa imposibil de tratat și lăsând peste 100.000 de oameni fără apă potabilă timp de mai multe săptămâni. Ministerul Energiei nu coordonează tehnic regimul hidrologic, nu stabilește debitele și nu potabilizează apa.

**Barajul Paltinu este administrat de Administrația Națională Apele Române (ANAR)**, în colaborare cu alte instituții care au atribuții în domeniul reabilitării bazinelor de apă curată.

Principalele critici la adresa ANAR au fost cele legate de managementul defectuos și de lipsa unui plan de rezervă în timpul lucrărilor de mentenanță. Trebuie precizat că Hidroelectrică administrează doar componenta de producție a energiei electrice de la Barajul Paltinu, situat pe râul Doftana.

În contextul crizei apei de la Barajul Paltinu din noiembrie-decembrie 2025, Hidroelectrică a fost nevoită să oprească instalațiile de producere a energiei, deoarece apa din lac a devenit extrem de tulbure



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

(încărcată cu aluviuni). Până la data de 20 decembrie 2025, ambele hidroagregate ale centralei au fost repuse în funcțiune, permițând reluarea fluxului de apă către stația de tratare Voila, într-un regim stabil.

Golirea controlată a *acumulării Vidraru* a fost întreprinsă cu scopul de a asigura condițiile tehnologice pentru realizarea/execuția măsurilor de re tehnologizare a obiectivului de investiții AHE Vidraru.

Pentru golirea acumulării a fost emis acordul de mediu de către Autoritatea teritorială de mediu (APM Argeș), acesta fiind aprobat de Administrația Națională Apele Române (ANAR).

Hidroelectrică a asigurat coordonarea permanentă cu ANAR, cu autoritățile locale și cu operatorul de apă local și a respectat toate avizele și condițiile legale. Întreaga criză de la Curtea de Argeș, care a pus zeci de mii de oameni într-o situație extrem de dificilă, are drept cauză lipsa investițiilor în stația locală de tratare a apei, pusă în funcțiune în anul 1970, care dispune de o infrastructură depășită și de o capacitate de tratare ce suportă niveluri de turbiditate incomparabil mai mici decât cele pe care le pot gestiona stațiile moderne.

În privința *acțiunilor de viitor*, Hidroelectrică are prevăzute în planul de investiții lucrări de re tehnologizare și la alte baraje:

- Retehnologizare CHE Mărișelu
- Retehnologizare CHE Brădișor
- Retehnologizare CHE Râul Mare – Retezat

Prezentăm, schematic, modul în care acționează Hidroelectrică în cazul golirii lacurilor de acumulare din zona hidrocentralelor.

Golirea controlată a barajelor este întreprinsă cu scopul de a asigura condițiile tehnologice pentru realizarea/execuția măsurilor de re tehnologizare a respectivelor obiective de investiții. Aceste lucrări nu sunt opționale, barajele depășindu-și durata estimată de viață, ele fiind obiective de importanță critică pentru Sistemul Energetic Național.

Pentru golirea acumulărilor se emite un acord de mediu de către Autoritatea teritorială de mediu, acesta fiind aprobat de Administrația Națională Apele Române (ANAR). Hidroelectrică asigură coordonarea permanentă cu ANAR, cu autoritățile locale și cu operatorul de apă local și respectă toate avizele și condițiile legale. De fiecare dată când se va impune, Hidroelectrică va realiza manevre hidrotehnice pentru decantarea apei în lacuri adiacente, pentru scăderea naturală a turbidității. Totodată, va menține volumele de apă necesare alimentării populației.

Menționăm că direcțiile majore ale politicii investiționale aplicate de Hidroelectrică sunt reprezentate de finalizarea capacităților de producție aflate în stadiu avansat de execuție, re tehnologizarea/modernizarea capacităților de producție existente, realizarea de capacități hidroenergetice noi, proiecte noi de diversificare a activității, prin realizarea de capacități din alte surse regenerabile de energie – parc fotovoltaic, eolian, instalații de stocare cu baterii cu acumulatori.

**Întrebarea nr. 3:** *“La ce nivel se importă gaz în prezent la nivel național și cât la sută din totalul necesar se produce în plan intern?”*

Câteva dintre obiective centrale care guvernează politica energetică națională sunt reprezentate de consolidarea securității în aprovizionarea cu energie sigură, accesibilă din punctul de vedere al costurilor și sustenabilă, precum și de diversificarea rutelor și a surselor de energie.



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

În perioada recentă, în diverse formate de cooperare regională, principiu de bază în politica energetică europeană și favorabil realizării cu succes a proiectelor strategice în domeniul energetic, România a demarat acțiuni de dialog strategic cu parteneri regionali cu potențial energetic semnificativ, prin intermediul cărora s-a întreprins diversificarea surselor de aprovizionare și a rutelor alternative de transport al energiei.

Dezvoltarea interconectărilor transfrontaliere de electricitate și gaze naturale reprezintă un element crucial care urmărește îmbunătățirea securității energetice și facilitarea schimbului transfrontalier de energie electrică și gaze naturale.

Coridorul Vertical transformă România într-un jucător major pe piața de gaze naturale din regiune. Coridorul Vertical presupune transportul gazelor naturale de la sud la nord, aducând gaze din zona Mării Caspice (Azerbaidjan) și gaze naturale lichefiate (GNL) de la terminalele din Grecia și Turcia, inclusiv GNL de origine americană. Acest lucru contribuie la diversificarea surselor de gaze naturale și la creșterea securității aprovizionării cu gaze nu numai a României, dar și a țărilor din Europa Centrală, de Est și din Balcani.

Ministerul Energiei sprijină funcționarea acestei rute alternative de aprovizionare care potențează rolul României pe piața de gaze din regiune. Lucrările pentru implementarea Coridorului Vertical sunt prevăzute în *Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale 2024-2033 actualizat în luna septembrie 2025* al SNTGN Transgaz S.A., la secțiunea 7.4 *extinderea sistemului național de transport gaze naturale, parte a Coridorului Vertical*, proiect prin care se intenționează creșterea etapizată a capacității de transport pentru asigurarea nivelurilor de capacitatea produse în cadrul procesului de capacitate incrementală, respectiv 4,38 mld mc/an și 5,32 mld mc/an, pentru transportul gazelor de pe Coridorul Vertical, cu orizont de realizare 2028/2029.

Consolidarea Coridorului Vertical de gaze, precum și operarea Coridorului Trans-Balcanic în regim bidirecțional și a gazoductului BRUA de pe teritoriul României vor permite gazelor naturale să fie transportate, atât către Republica Moldova și Ucraina, cât și pe direcția vest, către Ungaria și țările din Europa Centrală.

În contextul actual, având în vedere situația geopolitică generată de conflictul din Ucraina, România a luat măsuri astfel încât să își adapteze sectorul energetic la noile condiții, în vederea minimizării efectelor negative care s-au reflectat în acest domeniu în ultimii ani la nivel european.

Totodată, România a susținut toate demersurile inițiate și promovate de Comisia Europeană pentru a crea un mediu adecvat în vederea menținerii continuității aprovizionării cu gaze naturale și hidrocarburi, pe baza unor surse alternative de aprovizionare.

Ministerul Energiei a demarat o serie de dialoguri regionale prin intermediul cărora România a urmărit să realizeze diversificarea surselor de aprovizionare și a rutelor alternative de transport a hidrocarburilor și gazelor naturale.

Pe cale de consecință, la nivel regional, este acum posibilă asigurarea accesului Europei de Sud-Est, inclusiv al României, la noi surse de gaze, cum ar fi cele din Marea Caspică (AZ), prin intermediul Coridorului Vertical de gaze (Grecia-Bulgaria-România) și al Coridorului Trans-balcanic (Turcia-Bulgaria-România-Ucraina-Republica Moldova).

România are o dependență scăzută de importurile de gaze naturale, fiind într-o situație favorizată, deoarece aproximativ 85% din consumul intern este asigurat de producția internă de gaze naturale, acesta fiind necesar în special pe perioada sezonului rece, pentru acoperirea vârfurilor de consum.



## MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Producția internă, importul, exportul și consumul de gaze naturale în anul 2025 – sursa: ANRE - rapoarte lunare de monitorizare piață gaze naturale:

- producție internă: 99.268.668,040 MWh – 9.277,4 mil. m.c.
- import: 33.183.824,620 MWh – 3.101,13 mil. m.c.
- export: 19.574.228,390 MWh – 1.829,4 mil. m.c.
- consum intern: 107.399.155,310 MWh – 10.037,3 mil. m.c.

Pondere import net (import – export) în consum intern: 12,7 %

### *Importul de gaze naturale*

Importul de gaze naturale în România este efectuat de către societăți comerciale (furnizori). În România, în conformitate cu prevederile *Legii energiei și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, furnizorii de gaze naturale au obligația să asigure continuitatea aprovizionării cu gaze naturale a clienților, având în vedere faptul că aceasta reprezintă un serviciu public.

Pentru asigurarea necesarului de consum, România importă gaze naturale din direcția Szeged-Arad și prin intermediul punctelor de interconectare din sud, cu Bulgaria, Kardam1-Negru Vodă1 (Coridorul Trans-balcanic) și Giurgiu-Ruse.

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, INTERIMAR**

**Marius-Viorel POȘA,**

**Secretar de Stat**