GUVERNUL ROMÂNIEI

H O T Ă R Â R E
pentru aprobarea unor măsuri necesare pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6 lit. o) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 se constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

a) monitorizarea funcționării Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027;

b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și măsurile operative privind stocurile de combustibil;

c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o impune, asupra măsurilor prevăzute la lit. b), precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

(2) Măsurile operative adoptate de Comandamentul energetic de iarnă se pun în aplicare de autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul energiei, nominalizate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

Art. 2. — (1) Comandamentul energetic de iarnă se constituie din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, în componența prevăzută în anexa nr. 1.

(2) Instituțiile și autoritățile statului competente în domeniul energiei, precum și operatorii economici prevăzuți la alin. (1) desemnează în cadrul Comandamentului energetic de iarnă un număr de maximum 2 reprezentanți fiecare.

Art. 3. — Componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului energiei în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 4. — Se aprobă măsurile privind funcționarea Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, potrivit anexei nr. 2.

Art. 5. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:
Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,
Marian Neacșu
p. Ministrul energiei,
Marius-Viorel Poșa,
secretar de stat
p. Secretarul general al Guvernului,
Petru Farago
Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și administrației,
Marcel-Alexandru Stoica
Ministrul mediului, apelor și pădurilor,
Natalia-Elena Intotero

București, 30 octombrie 2026.
Nr. 945.

ANEXA Nr. 1

C O M P O N E N Ț A
Comandamentului energetic de iarnă

1. Ministerul Energiei
2. Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației
3. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — membru observator
4. Administrația Națională „Apele Române”
5. Operatorii de transport și sistem:
— Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
— Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș
6. Operatori economici din sectorul energie și gaze naturale:
— Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A.
— Societatea Națională Nuclearelectrica — S.A.
— Societatea Complexul Energetic Oltenia — S.A.
— Societatea Electrocentrale Craiova — S.A.
— Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A.
— Societatea Electrocentrale București — S.A.
— Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz — S.A.
— Societatea OMV Petrom — S.A.
— Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A.
— Societatea Rețele Electrice România — S.A.
— Societatea Distribuție Oltenia — S.A.
— Societatea Delgaz Grid — S.A.
— Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești — S.R.L.
— Societatea E.ON Romania — S.A.
— Societatea Engie Romania — S.A.
— Societatea Distrigaz Sud Rețele — S.R.L.
7. Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM — S.A.
8. Bursa Română de Mărfuri — S.A.

ANEXA Nr. 2

M Ă S U R I
privind funcționarea în bune condiții a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027

Prezentul document are ca obiectiv principal asigurarea funcționării sigure și stabile, în condiții de calitate și siguranță în alimentare, a Sistemului electroenergetic național, în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027.

La elaborarea acestui document au fost avute în vedere prevederile art. 3 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, cu modificările ulterioare, unde sunt stabilite Principiile de funcționare a piețelor de energie electrică.

Evidențiem principiul statuat la art. 3 lit. (n) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, conform căruia:

„(n) normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor de stocare a energiei și a întreprinderilor furnizoare de energie electrică pe baza evaluării efectuate de întreprinderile respective cu privire la viabilitatea economică și financiară a operațiunilor lor.”

De asemenea, au fost avute în vedere prevederile art. 3 alin. (3) din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, de modificare a Directivei 2012/27/UE, cu modificările ulterioare, conform cărora:

„(3) Statele membre se asigură că nu există obstacole nejustificate în cadrul pieței interne de energie electrică în ceea ce privește intrarea pe piață, funcționarea pieței și ieșirea de pe piață, fără a aduce atingere competențelor rezervate statelor membre în relațiile cu țări terțe.”, precum și ale art. 23 alin. (12) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora: „(12) Participarea la oricare piață de energie electrică este voluntară pentru participanții la piață.”

A. **Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027**

Pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a Sistemului electroenergetic național, denumit în continuare *SEN*, chiar și în situația apariției unor situații-limită, operatorul de transport și de sistem C.N.T.E.E. Transelectrica — S.A. consideră necesară îndeplinirea unor măsuri și acțiuni de pregătire și monitorizare a funcționării SEN, după cum urmează:

1. amplificarea demersurilor oficiale ale autorităților și instituțiilor publice implicate la Comisia Europeană în vederea obținerii unui acord pentru menținerea în exploatare comercială a unui număr de 4 grupuri energetice funcționând pe lignit, aparținând Societății Complexul Energetic Oltenia — S.A., ca urmare a autorizării modificării Programului de restructurare al societății de către Comisia Europeană în cadrul investigației declanșate prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2026) 1.186 final/27.02.2026;

2. asigurarea din timp, la nivelul tuturor producătorilor de energie electrică, a cantităților de resurse energetice primare care să asigure alimentarea cu energie electrică a consumului, precum și a rezervelor necesare acoperirii dezechilibrelor generate de subcontractarea pe piețele de energie electrică, de ieșirile accidentale din funcțiune ale grupurilor energetice, de disfuncționalitățile generate de condițiile meteorologice deosebite, de creșterea consumului peste valorile estimate;

3. realizarea unui stoc de combustibil de siguranță în centralele cu funcționare pe cărbune;

4. asigurarea unei rezerve energetice minime în lacurile aferente centralelor hidroelectrice;

5. realizarea unui stoc de gaze naturale înmagazinate în depozite de 90% din capacitatea de înmagazinare, iar extracția de gaze naturale din depozite să se realizeze gradual uniform, astfel încât stocul de gaze naturale în perioada februarie-martie 2027 să fie satisfăcător;

6. asigurarea alimentării cu gaze naturale a centralelor cu funcționare pe gaze chiar în situații cu condiții meteorologice extreme (ger).

Neasigurarea precedentelor două măsuri poate avea un impact semnificativ din următoarele puncte de vedere:

a) tehnic — prin reducerea cantității de gaze naturale extrase zilnic din depozite, care poate conduce la degradarea parametrilor de funcționare ai rețelei naționale de transport al gazelor naturale, cu riscul de a indisponibiliza producția de energie a unor mari producători cu centrale electrice care funcționează pe gaze naturale, respectiv Societatea OMV Petrom — CECC Brazi — 830 MW, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. (CET Iernut — 150 MW — TA 5), Mass Global (CECC Mintia — 135 MW, cu posibilă creștere la peste 1.000 MW în primul trimestru din 2027) și Societatea Electrocentrale București — S.A. (CET-uri însumând 420 MW);

b) comercial — generat de vulnerabilitatea față de importurile de gaze naturale, în special în cazul unei crize regionale de energie;

7. accelerarea procesului de reparare a instalațiilor din CET Vest vizând refacerea instalațiilor electrice afectate de incendiile și avariile din primăvara anului 2026, pentru asigurarea pornirii centralei cu ciclu combinat, pentru producerea de energie electrică și termică;

8. creșterea ritmului de modernizare a rețelei de termoficare a municipiului București și finalizarea unei părți cât mai mari din lucrările aflate în desfășurare, pentru reducerea pierderilor de energie termică și de apă de adaos pentru sursele de energie termică aparținând ELCEN;

9. menținerea coordonării și colaborării instituționale între toate entitățile implicate în asigurarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național și în realizarea stocurilor de siguranță (autoritățile guvernamentale, operatori de rețele electrice și de gaze naturale, producători);

10. respectarea programului de realizare a stocurilor de cărbune, de gaze naturale și de apă până la intrarea în sezonului de iarnă 2026-2027;

11. realizarea programului de mentenanță în centralele electrice pentru asigurarea unei disponibilități cât mai crescute, astfel încât la apariția unei disfuncționalități/indisponibilități la grupurile energetice aflate în funcțiune aceasta să poată fi înlocuită/substituită de grupuri energetice aflate în rezervă;

12. punerea în funcțiune a turbinelor pe gaz din centrala electrică de la Mintia — Mass Global de aproximativ 1.500 MW și asigurarea gazelor naturale necesare funcționării centralei;

13. pornirea grupurilor din centralele în cogenerare de înaltă eficiență pe gaze naturale:

— CET Palas, operată de Termocentrale Constanța — S.R.L., aflată sub autoritatea Consiliului Local al Municipiului Constanța, aproximativ 50 MW;

— CET Brazi, operată de OMV Petrom, aproximativ 35 MW;

— CET Arad, operată de CET Hidrocarburi — S.A., care se află sub autoritatea Consiliului Local al Municipiului Arad, aproximativ 30 MW;

14. realizarea lucrărilor de mentenanță la grupul energetic de la CET Paroșeni, în vederea funcționării în perioada sezonului de iarnă, și asigurarea unui stoc de cărbune de siguranță;

15. asigurarea funcționării sistemelor centralizate de termoficare (atât a celor bazate pe grupuri de cogenerare, cât și a celor cu instalații termice de ardere) din punctul de vedere al mentenanței și al asigurării cu combustibil, pentru reducerea consumului de resurse energetice la nivelul unităților administrativ-teritoriale și pentru a se evita creșterea consumului de energie electrică și de gaze naturale, în urma substituirii energiei termice cu cea electrică sau cu gazele naturale;

16. prevederea de măsuri tehnice și organizatorice pentru asigurarea exploatării infrastructurii de transport terestru pe perioada iernii în condiții cât mai apropiate de cele normale, în mod special pe durata perioadelor meteorologice dificile/extreme (transport cărbune pe calea ferată, acces la mine, la sonde și la stații de gaze naturale, la depozite de gaze, la linii electrice aeriene, la centrale electrice regenerabile);

17. creșterea volumului de energie electrică contractată pe termen mediu și lung pentru alimentarea consumatorilor, pentru reducerea volumului cantităților de energie electrică cumpărate pe piața pentru ziua următoare cuplată și pe piața intrazilnică cuplată, pentru reducerea expunerii la prețurile ridicate pe piețele spot;

18. realizarea programului de mentenanță în rețeaua electrică de transport și în rețeaua electrică de distribuție pentru evitarea indisponibilizării centralelor electrice sau reducerii disponibilității centralelor electrice din cauza unor indisponibilități ale rețelelor electrice, respectiv de maximizare a capacității transfrontaliere la import de energie electrică;

19. trecerea de la soluții constructive provizorii la soluții definitive (de bază) în cazul rețelelor electrice de transport și de distribuție, eventual cu întăriri și îmbunătățiri constructive, acolo unde este cazul, pentru reducerea riscului de apariție a unor incidente și de afectare a consumatorilor și a producătorilor de energie electrică;

20. asigurarea de echipe de mentenanță și de intervenție pentru toate entitățile din sistemele de energie electrică și de gaze naturale pentru remedierea disfuncționalităților și asigurarea unui nivel de disponibilitate cât mai ridicat pentru infrastructurile proprii;

21. realizarea unui stoc suficient de materiale și componente pentru remedierea/înlocuirea defecțiunilor care apar în instalațiile energetice, astfel încât timpul de remediere să fie cât mai mic;

22. încheierea de contracte de deszăpezire pentru accesul rapid la instalațiile energetice al echipelor de intervenție;

23. asigurarea de grupuri Diesel pentru alimentarea consumatorilor sensibili, a agregatelor instalațiilor energetice pentru evitarea întreruperii alimentării extracției de gaze naturale, de țiței, de transport al combustibililor prin conducte, a serviciilor interne ale centralelor electrice;

24. susținerea proceselor de racordare de centrale electrice noi, atât a celor clasice pe gaze naturale, cât și a celor regenerabile eoliene și fotovoltaice, centrale electrice mixte și a instalațiilor de stocare, pornind de la racordarea la rețea și până la obținerea licenței de exploatare comercială;

25. susținerea produselor privind flexibilitatea/consum agregat/instalații de stocare;

26. activarea măsurilor din Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, în situația apariției unor situații de criză în aprovizionarea cu gaze naturale, cu respectarea Regulamentului (UE) nr. 1.938/2017 din 28 octombrie 2017 al Parlamentului și al Consiliului privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010;

27. activarea măsurilor din Planul de pregătire pentru riscuri în domeniul energiei electrice.

Identificarea, la nivelul fiecărui județ, de către Ministerul Energiei, a stațiilor de distribuție a carburanților, esențiale pentru alimentarea autovehiculelor serviciilor de urgență și ale populației în cazul situațiilor de întrerupere prelungită a alimentării cu energie electrică, precum și includerea acestora între consumatorii prioritari la restabilirea alimentării de către operatorii de distribuție; promovarea, împreună cu operatorii acestor stații, a dotării cu surse alternative de alimentare cu energie electrică.

În contextul energetic european actual sunt necesare mobilizarea tuturor resurselor energetice disponibile, pregătirea, aprobarea și implementarea unui program de iarnă în domeniul energetic pentru iarna 2026-2027, respectiv colaborarea și coordonarea tuturor entităților din sectorul energetic.

B. **Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național**

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent Centrului Național de Conducere Integrată din cadrul Direcției generale management operațional, Serviciului coordonare operațională a situațiilor de urgență din cadrul Departamentului pentru Situații de Urgență și Dispeceratului Inspectoratului General pentru Situații de Urgență.

Informările cuprind cel puțin: zonele/localitățile afectate, numărul estimat de consumatori afectați, consumatori cu rol esențial afectați (unități sanitare, unități de asistență socială, sisteme de alimentare cu apă), cauza, măsurile dispuse și durata estimată de restabilire și se actualizează până la remedierea situației.

În conformitate cu prevederile pct. 6.3 „Impactul probabil al unei perturbări a furnizării de gaze în sectorul termoficării” din Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2023:

„Producătorii de energie termică, care nu pot funcționa cu alți combustibili decât gazele naturale și care furnizează energie termică clienților casnici, întreprinderilor mici sau mijlocii și/sau prestatorilor de servicii de asistență medicală, asistență socială esențială, de urgență, de securitate sau prestatorii de servicii care au legătură cu educația sau cu administrația publică au statutul de clienți protejați, în conformitate cu Ordinul ministrului energiei nr. 692/2018 privind aprobarea definirii categoriei «client protejat» și nu vor fi afectați în cazul declarării nivelului de Urgență, cu excepția cazului în care producătorii au transmis o informare despre posibile întreruperi în aprovizionarea cu gaze naturale care afectează în mod semnificativ situația acestora în materie de furnizare de gaze.”

C. **Măsuri de atenuare a impactului întreruperii alimentării cu energie termică**

În conformitate cu prevederile art. 1 lit. c) din Ordinul ministrului energiei nr. 692/2018 privind aprobarea definirii categoriei „client protejat", producătorii de energie termică, care nu pot funcționa cu alți combustibili decât gazele naturale și care furnizează energie termică clienților casnici, întreprinderilor mici sau mijlocii și/sau prestatorilor de servicii de asistență medicală, asistență socială esențială, de urgență, de securitate sau prestatorii de servicii care au legătură cu educația sau cu administrația publică, au statutul de client protejat.

Aceasta înseamnă că furnizorii de gaze naturale trebuie, de asemenea, să poată asigura furnizarea către clienții protejați, având obligația să ia măsurile corespunzătoare în acest scop.

Dacă măsurile bazate pe piață se dovedesc a fi insuficiente pentru a aborda deficitul necesar aprovizionării cu gaze și având în vedere importanța furnizării de energie termică cu precădere clienților protejați, se va proceda la implementarea măsurilor administrative care nu se bazează pe piață, inclusiv reducerea consumului pentru clienții neprotejați, în măsura în care acest gaz este necesar pentru încălzire.

GUVERNUL ROMÂNIEI

H O T Ă R Â R E
privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Societății Naționale de Transport Feroviar de Marfă „C.F.R. MARFĂ" — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii

Având în vedere prevederile art. XXXV din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 89/2025 pentru modificarea și completarea Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative și ale Legii bugetului de stat pe anul 2026 nr. 43/2026,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 alin. (1) lit. a) și alin. (7^1) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Societății Naționale de Transport Feroviar de Marfă „C.F.R. MARFĂ" — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:
Viceprim-ministru,
ministrul afacerilor interne,
Marian Neacșu
Ministrul transporturilor
și infrastructurii,
Ștefan-Ovidiu Popa
p. Ministrul muncii, familiei,
tineretului și solidarității sociale,
Eduard Corjescu,
secretar general
Ministrul finanțelor,
Alexandru Nazare

București, 30 octombrie 2026.
Nr. 946.