



Comunicat de presa

privind articolele referitoare la situația CET Govora și procesul de decarbonizare în sectorul energetic

În urma informațiilor și acuzațiilor apărute în spațiul public prin articolele publicate în presa locală referitoare la situația CET Govora, considerăm necesară prezentarea unor clarificări fundamentate exclusiv pe documente oficiale emise de instituțiile statului român și pe obligațiile asumate de România în relația cu Uniunea Europeană.

Articolele publicate au încercat să inducă ideea că reducerea perioadei de valabilitate a licenței CET Govora și retragerea unor capacități energetice ar fi reprezentat decizii arbitrare, voluntare sau rezultatul unor interese locale.

Documentele oficiale demonstrează însă contrariul: conducerea CET Govora a acționat în executarea unor obligații legale și administrative asumate de statul român prin PNRR, legislația națională privind decarbonizarea și solicitările autorităților centrale.

Astfel, România și-a asumat prin Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR) obligații clare privind procesul de decarbonizare a sectorului energetic și retragerea treptată din exploatare a unor capacități energetice pe bază de cărbune.

Aceste obligații au fost transpuse în legislația națională prin OUG nr. 108/2022 și OUG nr. 20/2026 privind unele măsuri pentru decarbonizarea sectorului energetic.

Nota de fundamentare a OUG nr. 20/2026 precizează explicit că România avea obligația implementării Jaloului 114 și a Țintei 119 privind retragerea unor capacități energetice pe bază de lignit și huiță.

In ceea ce privește riscul suspendării fondurilor europene, documentele oficiale arată fără echivoc că neîndeplinirea obligațiilor asumate prin PNRR putea conduce la:

- blocarea Cererii de plată nr. 4 din PNRR;
- suspendarea unor fonduri europene importante;
- aplicarea unor penalități financiare de sute de milioane de euro.

Comisia Europeană a semnalat explicit existența unor situații de „reversibilitate” a procesului de decarbonizare și a solicitat autorităților române măsuri care să demonstreze caracterul ireversibil al acestui proces.

Referitor la solicitările oficiale adresate CET Govora, documentele oficiale arată că Ministerul Energiei a solicitat în mod expres implementarea măsurilor privind modificarea licențelor și respectarea calendarului de retragere a unor capacități energetice.

Memorandumul aprobat de Guvernul României privind deblocarea Cererii de plată nr. 4 din PNRR prevedea explicit măsurile necesare pentru respectarea Țintei 119 privind decarbonizarea sectorului energetic.

Prin adresa oficială transmisă către CET Govora de către Ministerul Energiei, înregistrată la Cabinetul Ministrului sub nr. 1378/BCI/11.03.2026, se solicită în mod expres:

„Modificarea licenței CET Govora până cel târziu la data de 20 martie a.c., în sensul reducerii perioadei de valabilitate a acesteia până cel târziu la 31 august 2026.”

În aceeași adresă se precizează explicit:

„Având în vedere cele de mai sus, vă adresăm rugămintea să dispuneți cele necesare pentru ducerea la îndeplinire a acestor prevederi.”

Accastă solicitare nu reprezenta o simplă opțiune administrativă, ci punerea în aplicare a unui Memorandum aprobat de Guvernul României privind măsurile necesare pentru deblocarea Cererii de plată nr. 4 din PNRR și respectarea Țintei 119 privind decarbonizarea sectorului energetic.

Totodată, documentele oficiale arată că aceste măsuri au fost solicitate în mod direct de Comisia Europeană, în cadrul procedurilor de evaluare a jaloanelor PNRR, existând riscul unor penalități financiare majore și al suspendării unor finanțări europene în cazul neimplementării acestora.

În aceste condiții, conducerea CET Govora avea obligația legală și administrativă de a pune în aplicare măsurile comunicate de Ministerul Energiei și aprobate la nivel guvernamental.

Afirmațiile potrivit cărora CET Govora ar fi fost „sacrificată voluntar”, „autosabotată” sau ar fi acționat unilateral ignoră complet cadrul juridic și administrativ existent.

Faptul că anumite capacități energetice puteau beneficia temporar de derogări sau prelungiri nu înseamnă că operatorii energetici puteau ignora obligațiile asumate de România prin legislația europeană și prin PNRR.

Orice eventuală derogare sau prelungire putea fi acordată exclusiv în condițiile aprobate de Guvernul României și acceptate de Comisia Europeană.

In concluzie, conducerea CET Govora a acționat în executarea unor obligații legale și administrative rezultate din legislația europeană, obligațiile asumate prin PNRR, actele normative adoptate de statul român și solicitările Ministerului Energiei.

Acreditarea ideii că întreaga responsabilitate ar aparține exclusiv conducerii locale reprezintă o prezentare incompletă și denaturată a realității juridice și instituționale.

Facem precizarea ca orice analiză serioasă și onestă trebuie să pornească de la cadrul legal real și de la documentele oficiale, nu de la insinuări sau teorii speculative privind presupuse interese ascunse.

Într-un subiect atât de sensibil pentru comunitate, angajați și siguranța sistemului energetic, informarea publicului trebuie făcută responsabil, complet și echilibrat, cu prezentarea tuturor documentelor și obligațiilor legale existente, nu doar a unor interpretări selective.

ANEXE – EXTRASE DIN DOCUMENTELE OFICIALE



MINISTERUL ENERGIEI

Cabinet ministru

Nr. 1348 / 26.07 / 11.03.2016

Către:

CET GOVORA SA
Administrator judiciar **EURO INSOL SPRL**
Domnului administrator special **Ștefan PRALĂ**
Domnului director general **Ion ROESCU**

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Domnului președinte **George Sergiu NICULESCU**

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA
Domnului președinte al Directoratului Ștefănișă **MUNTEANU**

Spre știință: Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene
Domnului ministru **Dragoș PÎSLARU**

Stimați domni,

În completarea corespondenței noastre purtate pe problematica observațiilor COM raportate la modul în care România a îndeplinit prevederile țintei T119 din Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR), parte integrantă din Cererea de Plată nr.4, vă informăm că Guvernul României a aprobat Memorandumul cu tema "Aprobarea măsurilor necesare pentru deblocarea evaluării Cererii de plată nr. 4 (CP4) privind Ținta 119 – Dezafectarea capacității de producție de energie electrică pe bază de cărbune/lignit și pentru asigurarea caracterului ireversibil al Jaloului 114 – Intrarea în vigoare a legii privind decarbonizarea și implementarea calendarului de eliminare treptată a cărbunelui/lignitului (CP2)", anexat prezentei.

Potrivit acestui document, s-au aprobat:

- Modificarea licenței CET Govora până cel târziu la data de 20 martie a.c., în sensul reducerii perioadei de valabilitate a acesteia până cel târziu la 31 august 2026.

- Obținerea în vederea transmiterii până la data de 20 martie a.c. către Comisia Europeană a informațiilor certe care să susțină angajamentul României privind închiderea CET Govora cel târziu la 31 august a.c., cu referire la noile unități pe gaz, aflate în prezent în etapa de teste, care vor prelua alimentarea cu energie termică a Municipiului Râmnicu Vâlcea începând cu toamna anului 2026. În acest sens, se vor prezenta detalii clare privind:

- o Unitățile care vor prelua producția de energie termică;
- o Stadiul actual al pregătirii pentru punerea în funcțiune a instalațiilor (de exemplu, testare la rece, testare la cald etc.);
- o Calendarul ferm de punere în funcțiune a acestora până la închiderea CET Govora.

Având în vedere cele de mai sus, vă adresăm rugămintea să dispuneți cele necesare pentru ducerea la îndeplinire a acestor prevederi.

Cu deosebită stimă și mulțumiri pentru colaborare.

MINISTRU

Bogdan – Grigiu IVAN





MINISTERUL ENERGIEI

Direcția Generală Energie
Nr.252309/02.02.2026

Către: **CET GOVORA SA**
Administrator judiciar EURO INSOL SPRL
Domnului administrator special Ștefan PRALĂ
Domnului director general Ion ROESCU

Stimați domni,

Având în vedere aducerea la îndeplinire a prevederilor țintelor T119 și T119a din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență, revenim la scrisoarea noastră nr.252309/19.12.2025 și vă rugăm ca, în regim de urgență, să demarați demersurile legale pentru modificarea termenului de valabilitate a licenței nr.2579, din 16.02.2028 în 31.08.2026.

Cu stimă și mulțumiri pentru colaborare,

Director general
Sorin H. ISEI



MINISTERUL ENERGIEI

Direcția Generală Energie

Nr.252067/02.12.2025

Către: CET GOVORA S.A.
Administrator judiciar EURO INSOL SPRL
Domnului administrator special Ștefan PRALĂ
Domnului director general Ion ROBSCU

Ref. îndeplinirea prevederilor Planului Național pentru Redresare și Reziliență - PNRR

Stimați domni,

După cum cunoașteți, potrivit prevederilor PNRR, Ținta T119 presupune, în ceea ce privește societatea CET Govora SA, închiderea la finele acestui an a celor două grupuri energetice rămase în funcțiune, respectiv Govora 3 și Govora 4, în total 100 MW.

Având în vedere situația pe care o cunoaștem, privind necesitatea funcționării, în continuare, a unui grup pe cărbune pentru asigurarea energiei termice, grupurile energetice ale CET Govora au intrat în pachetul care a fost negociat cu COM, negocieri care au condus la apariția țintei T119a, care prevede că unul dintre cele două grupuri, care ar fi trebuit să fie închise la finele acestui an, să funcționeze până în luna august 2026.

În acest context și luând în considerare atât lista grupurilor dispecerizabile aflată pe site-ul Transelectrica cât și prevederile licenței, apare că CET Govora trebuie, de iure, să retragă definitiv din exploatare, până la sfârșitul acestui an, nu numai un grup energetic din cele două prevăzute de T119, respectiv 3 sau 4, ci și grupurile 5 și 6 și, în acest sens, vă rugăm să ne comunicați stadiul demersurilor oficiale pentru realizarea acestui lucru. În fapt, concret, ne referim la adresele către ANRE pentru modificarea licenței și către Transelectrica care ar urma să confirme/ateste deracordarea celor 3 grupuri energetice și, totodată, vă adresăm rugămintea de a ne transmite și un calendar estimativ al acestor demersuri, pentru a putea continua discuțiile cu COM privind modul în care România își va onora angajamentele asumate.

De asemenea, vă adresăm rugămintea să ne comunicați o situație cu personalul existent, precum și care este viziunea societății în ceea ce privește viitorul acestuia.

Cu stimă și mulțumiri pentru colaborare,

Director general

Sorin ELISEI

Elisei Sorin-
Dumitru

Digitally signed by
Elisei Sorin-Dumitru
Date: 2025.12.02
14:04:37 +02'00'

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1 Titlul proiectului de act normativ
Ordonanță de urgență privind unele măsuri pentru decarbonizarea sectorului energetic
Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ
<p>2.1. Sursa proiectului de act normativ</p> <p>Unul dintre obiectivele Programului de guvernare 2025-2028 în domeniul energetic îl reprezintă creșterea capacităților de producție și diversificarea mixului energetic, precum și menținerea în conservare a unor capacități de producere a energiei electrice pe bază de cărbune, în vederea constituirii unei rezerve de capacitate pentru situații excepționale care pot afecta siguranța Sistemului electroenergetic național.</p> <p>Ministerul Energiei, în calitate de organ de specialitate al administrației publice centrale care aplică strategia și Programul de guvernare în domeniul energetic și al resurselor energetice, a elaborat cadrul legislativ necesar implementării reformelor asumate de România în domeniul decarbonizării sectorului energetic, fiind adoptată în acest sens Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, prin care a fost îndeplinit jalonul J114 din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR), Componenta C6 – Energie, Pilonul I – Tranziția verde.</p> <p>În cazul în care Ținta 119 nu va fi considerată îndeplinită și se constată reversibilitatea Jalonului 114, consecințele financiare vor fi următoarele, declanșarea procedurii privind reversibilitatea Jalonului 114, ceea ce ar putea conduce la aplicarea unei penalizări maxime pentru acest Jalon echivalentă cu tranșa de grant aferentă Cererii de plată nr. 2 în valoare de 1,8 miliarde euro, precum și blocarea finalizării evaluării altor jaloane și finte, afectând implicit plățile din cererile de plată aflate în analiză la Comisia Europeană Cererea de plată nr. 4 și parțial Cererea de plată nr. 4, precum și pe cele din cererile de plată viitoare, iar neîndeplinirea Țintei 119 poate atrage aplicarea unei penalizări maxime de 770 milioane euro.</p>
<p>2.2. Descrierea situației actuale</p> <p>România are obligația de a implementa angajamentele asumate în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR), respectiv jalonul 114 privind intrarea în vigoare a cadrului legislativ privind decarbonizarea sectorului energetic și fintele 119 și 119a privind retragerea din exploatare a unor capacități de producere a energiei electrice pe bază de lignit și huiă.</p> <p>În vederea adaptării calendarului de decarbonizare la evoluțiile recente din sectorul energetic, autoritățile române au purtat un dialog tehnic cu Comisia Europeană privind ajustarea etapelor de retragere din exploatare a capacităților energetice pe bază de cărbune, astfel încât procesul de eliminare treptată a acestora să fie corelat cu punerea în funcțiune a noilor capacități de producție.</p>

Ca urmare a negocierilor purtate cu Comisia Europeană, calendarul de retragere a capacităților energetice pe bază de cărbune a fost ajustat, astfel încât până la sfârșitul anului 2025 să fie retrase din exploatare 1.045 MW, iar până la 31 august 2026 să fie retrase suplimentar 710 MW, conform modificării Deciziei de punere în aplicare a Consiliului din 29 octombrie 2021 de aprobare a evaluării Planului Național de Redresare și Reziliență al României, prin Decizia Consiliului nr. 14452/25 din 13 noiembrie 2025.

În acest context, prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 88/2025 au fost introduse unele mecanisme menite să faciliteze implementarea calendarului de decarbonizare, inclusiv posibilitatea modificării licențelor de exploatare pentru anumite capacități energetice.

Potrivit Infografei nr. 193/02.03.2026 cu tema: Informare privind reuniunea domnului Dragoș Pislaru, ministrul investițiilor și proiectelor europene, cu Celine Gauer, director general, SG Reform Bruxelles, 02 martie 2026. În cadrul reuniunii dintre reprezentanții autorităților române și ai Comisiei Europene (COM) a fost semnalată problema persistentă a situației de reversibilitate a jalonului 114 privind Legea decarbonizării.

"Pentru COM, există trei elemente care generează situația de reversibilitate:

Primul element este ordonanța de urgență din decembrie 2025 care a introdus condițiile de reducerea a unor capacități printr-un mecanism, general aplicabil, de de-rating (reducerea capacității licențiate) și care este în opinia COM o încălcare a Legii decarbonizării. Ordonanța de urgență ar trebui abrogată imediat.

Al doilea element care generează reversibilitatea este prelungirea licențelor pentru unitățile Govora 3 și 4, care în opinia COM, reprezintă o încălcare a articolului 2 din Legea decarbonizării potrivit căruia este interzisă crearea de noi capacități de producție de electricitate bazate pe cărbune.

Al treilea element este legat de situația unor unități energetice care nu au fost cuprinse în valoarea de bază a capacității instalate de producție de electricitate pe bază de cărbune care trebuia închisă Legea decarbonizării. Acestea sunt unitățile 5 și 6 de la Govora, Timișoara Sud, Motru, Drobeta și Iași 1."

Potrivit aceluiași document, Cererea de plată nr. 4 nu va putea fi procesată, respectiv emisă evaluarea pozitivă a cererii, până când nu vor fi îndeplinite toate jaloanele (respectiv nr. 119, prin închiderea Turceni 4, și eliminarea reversibilității jalonului 114, prin abrogarea OUG privind reducerea capacităților din licențe). În ceea ce privește cererea de plată nr. 4, parcurgerea etapelor de autorizare a plății se pare că va trebui corelată cu procedura pentru cererea de plată nr. 3 deoarece niciunul dintre jaloanele suspendate nu a fost îndeplinit integral. Prin urmare, prioritatea ar trebui să fie soluționarea cât mai rapidă a tuturor aspectelor care generează reversibilitatea, precum și deconectarea unității Turceni 4 cât mai devreme înainte de 31 martie 2026.

În acest context, ca urmare a discuțiilor purtate între reprezentanții Comisiei Europene și autoritățile române, au rezultat o serie de măsuri necesare pentru acomodarea cadrului legal național cu înțelegerea și solicitările Comisiei Europene raportat la îndeplinirea țintei 119 și asigurarea caracterului ireversibil al jalonului 114 din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență al României.

Elementele obiective ale situației extraordinare, a căror reglementare nu poate fi amânată care conduc la necesitatea promovării proiectului de ordonanță de urgență sunt următoarele:

Având în vedere cadrul legislativ actual care prevede retragerea din exploatare, până la sfârșitul anului 2025, a unei capacități totale de 1.755 MW din grupurile energetice cu funcționare pe bază de cărbune, în vederea îndeplinirii angajamentelor asumate inițial prin Planul național de redresare și reziliență al României, componenta 6 – Reforma 1, jalonul 114 și ținta 119,

luând în considerare faptul că, în urma procesului de negociere cu Comisia Europeană a Planului național de redresare și reziliență, România a obținut ajustarea etapelor calendarului de retragere a capacităților

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ nr. 20 din 26 martie 2026 privind unele măsuri pentru decarbonizarea sectorului energetic

EMITENT □ GUVERNUL ROMÂNIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 241 din 27 martie 2026

Având în vedere cadrul legislativ actual care prevede retragerea din exploatare, până la sfârșitul anului 2025, a unei capacități totale de 1.755 MW din grupurile energetice cu funcționare pe bază de cărbune, în vederea îndeplinirii angajamentelor asumate inițial prin Planul național de redresare și reziliență al României, componenta 6 - reforma 1, jalonul 114 și ținta 119, luând în considerare faptul că, în urma procesului de negociere cu Comisia Europeană a Planului național de redresare și reziliență, România a obținut ajustarea etapelor calendarului de retragere a capacităților energetice pe cărbune, lignit și ulei, astfel încât până la sfârșitul anului 2025 să fie retrași din exploatare 1.045 MW, ca urmare a aprobării Deciziei de punere în aplicare a Consiliului nr. 14.452/25 din 13 noiembrie 2025 de modificare a Deciziei de punere în aplicare din 29 octombrie 2021 de aprobare a evaluării Planului național de redresare și reziliență al României, deoarece, în cadrul Planului național de redresare și reziliență, acordarea finanțării din partea Uniunii Europene este condiționată de îndeplinirea jaloanelor și țințelor asumate de România, inclusiv a jalonului 114 privind intrarea în vigoare a cadrului legislativ privind decarbonizarea sectorului energetic și a țințelor 119 și 119a privind dezafectarea capacităților de producere a energiei electrice pe bază de cărbune și lignit, ținând cont de faptul că noul calendar de decarbonizare convenit de România cu Comisia Europeană, inclusiv prin introducerea unei noi ținte în cadrul Planului național de redresare și reziliență al României, componenta 6 - reforma 1, ținta 119a, permite prelungirea funcționării unor grupuri energetice până la data de 31 august 2026, respectiv până la finalul anului 2030, având în vedere caracterul urgent al reglementării, determinat de necesitatea asigurării funcționării în condiții de siguranță a Sistemului electroenergetic național, a continuității furnizării energiei termice către populație, precum și de necesitatea îndeplinirii în termen a obligațiilor asumate de statul român în cadrul Planului național de redresare și reziliență, luând în considerare concluziile reuniunii tehnice desfășurate în data de 2 martie 2026 între reprezentanții autorităților române și ai Comisiei Europene, în cadrul căreia reprezentanții Comisiei Europene au semnalat necesitatea adoptării unor măsuri suplimentare pentru eliminarea oricărui element care ar putea genera riscul de reversibilitate a jalonului 114 privind legea decarbonizării și au evidențiat necesitatea eliminării mecanismului introdus prin reglementările adoptate la sfârșitul anului 2025 care permite reducerea capacităților licențiate ale unor grupuri energetice prin mecanismul de reducere a licenței, apreciat de către Comisie ca fiind incompatibil cu obiectivele și angajamentele asumate de România prin Planul național de redresare și reziliență, întrucât mecanismul care permite reducerea capacităților licențiate ale unor grupuri energetice prin mecanismul de reducere a licenței a fost reglementat prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 88/2025 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, având în vedere necesitatea adoptării unor măsuri legislative pentru asigurarea caracterului ireversibil al procesului de decarbonizare a sectorului energetic care conduc la evitarea blocării calendarului de procesare a Cererii de plată nr. 4 din cadrul Planului național de redresare și reziliență, inclusiv a plășilor efective aferente acestei cereri de plată, în considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul public general și constituie o situație extraordinară a căror reglementare nu poate fi amânată, în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată, Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență. **Articolul I** Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 659 din 1 iulie 2022, aprobată cu

modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:**1. La articolul 1, alineatele (3) și (4) se abrogă.2. La articolul 4 alineatul (1), partea introductivă și litera c) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

Articolul 4(1) Capacitățile energetice pe bază de huilă și lignit rămase disponibile la data de 31 decembrie 2021 se scot din exploatare potrivit prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, după cum urmează:.....c) până la 31 august 2026, 710 MW de capacități energetice operaționale de producție de energie electrică pe bază de lignit și huilă, incluzând capacitățile energetice de producție de energie electrică pe bază de lignit deținute de CET Govora - S.A., respectiv grupurile 3 și 4;

3. La articolul 4, alineatul (1¹) se abrogă.4. La articolul 4, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:(2) Operatorul economic care deține capacitățile în cauză are obligația de a comunica ministerului de resort documentele justificative privind îndeplinirea obligației de scoatere din exploatare a capacităților de producere a energiei electrice pe bază de huilă și lignit rămase disponibile, în termen de 5 zile de la emiterea acestora.

5. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:Articolul 5Documentele referitoare la scoaterea din exploatare/serviciu a capacităților de producere a energiei electrice pe bază de huilă și lignit și, după caz, de trecere în conservare a capacităților energetice pe bază de lignit prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a) se emit de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice «Transelectrica» - S.A. pentru operatorii economici ce fac obiectul prezentei ordonanțe de urgență.

6. La articolul 6, alineatul (1¹) se abrogă.7. La articolul 20, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:(2) Nescoaterea din exploatare de către operatorul economic a capacităților de producție a energiei electrice pe bază de huilă și lignit la datele scadente prevăzute la art. 4 alin. (1) constituie contravenție și se sancționează cu amendă în cuantum de până la 7% din cifra de afaceri netă a operatorului economic care operează capacitățile de producție pe bază de huilă și lignit, care nu au fost scoase din exploatare la datele scadente.

8. După articolul 20 se introduce un nou articol, art. 21, cu următorul cuprins:Articolul 21(1) Prin derogare de la prevederile art. 9 alin. (4) și ale art. 11 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în vederea asigurării caracterului ireversibil al măsurilor de reformă asumate prin Planul național de redresare și reziliență al României, Ministerul Energiei, în calitate de coordonator de reforme și/sau investiții, poate solicita Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei retragerea licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și/sau termice, inclusiv în centrale de cogenerare pe bază de lignit sau huilă, pentru care termenele de scoatere din exploatare prevăzute la art. 4 au expirat.(2) Solicitarea prevăzută la alin. (1) se fundamentează pe monitorizarea stadiului de îndeplinire a jaloanelor și țintelor din Planul național de redresare și reziliență al României și constituie temei pentru emiterea deciziei de retragere a licenței de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 15 zile calendaristice de la primirea solicitării.