

CONSILIUL CONCURENȚEI
REGISTRATURA GENERALĂ

RG / 17147 / 18.12.2025

CONSILIUL
CONCURENȚEI
ROMÂNIA



Domnului Secretar General Mario Ovidiu OPREA

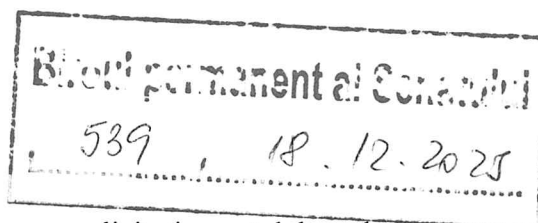
SENATUL ROMÂNIEI
PARLAMENTUL ROMÂNIEI

Calea 13 Septembrie 1-3, București, cod poștal 050711

L539 / 2025

Subiect: Adresa dumneavoastră nr. 5912/27.11.2025, înregistrată la Consiliul Concurenței sub nr. RG/17147/30.10.2025 (Cazul nr. 2502702)

Stimate domnule Secretar General,



Ca urmare a adresei dumneavoastră mai sus menționată, prin care solicitați punctul de vedere al Consiliului Concurenței cu privire la *Propunerea legislativă pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic*¹ (denumită, în continuare, *Propunere legislativă*), vă comunicăm următoarele:

Conform *Propunerii legislative*, se intenționează reglementarea modificărilor ce se intenționează a fi aduse *OUG nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic*², cu modificările și completările ulterioare, în sensul prelungirii perioadei de închidere a grupurilor de producere a energiei electrice pe bază de cărbune, precum și a minelor și carierelor de cărbune aferente.

Ca urmare a analizării prevederilor *Propunerii legislative*, facem următoarele precizări:

După cum se cunoaște, potrivit prevederilor Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR) referitoare la ținta T119, pentru a continua procesul de decarbonizare asumat, România ar trebui să retragă definitiv din exploatare, la finele anului 2025, o capacitate energetică cu funcționare pe cărbune de 1.755 MW. Operatorii economici care ar trebui să aducă la îndeplinire această prevedere sunt Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, Societatea Electrocentrale Craiova SA, Societatea CET Govora SA și UAT Iași. Pe de altă parte, prin prevederile Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, actualizat, România își reafirmă opțiunea fermă pentru decarbonizare, în sectorul energetic fiind vizată o reducere cu 87% a emisiilor de gaze cu efect de seră în anul 2030 față de anul 1990, realizată în primul rând prin dezafectarea capacităților de producție din lignit și huilă, precum și prin extinderea capacităților de producție din surse regenerabile de energie.

De asemenea, probabil cunoașteți că, în urma procesului de negociere cu Comisia Europeană a PNRR, România a obținut o ajustare a etapelor calendarului de retragere a capacităților

¹ b520/21.10.2025.

² Publicată în Monitorul Oficial nr. 659 din data de 1 iulie 2022.

energetice pe cărbune - lignit și huilă – astfel încât capacitatea totală instalată de energie electrică pe bază de lignit și huilă care va fi scoasă treptat din exploatare până cel târziu în anul 2032 este de 4.920 MW, din care 3.070 MW până la data de 31 decembrie 2025 și alți 710 MW până la data de 31 august 2026.

Totodată, autoritatea de concurență a reținut faptul că, potrivit PNRR revizuit³, ca urmare a negocierilor purtate între reprezentanții României și ai Comisiei Europene (CE) a fost introdusă în textul PNRR ținta T119a, conform căreia, până la data de 31 august 2026, va fi dezafectată capacitatea de producție a centralelor electrice pe cărbune/lignit, cu 3.780 MW, prin retragerea licențelor de funcționare de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, împreună cu confirmarea deconectării acestei capacități de producție de către Operatorul Sistemului de Transport (OTS).

Aceste ajustări ale calendarului de retragere a capacităților energetice pe cărbune au fost deja transpuse într-un proiect de ordonanță de urgență a Guvernului, promovat de Ministerul Energiei, fapt pe care vă rugăm să îl aveți în vedere.

Pe lângă acestea, precizăm că, la începutul lunii septembrie 2025, autoritățile române au prenotificat la DG Concurență din cadrul CE modificarea Planului de restructurare⁴ a Societății Complexul Energetic Oltenia SA (CEO). Astfel, conform Planului de restructurare revizuit, intenția este ca CEO să funcționeze cu 3 grupuri energetice în regim comercial (Rovinari 4, Rovinari 5 și Turceni 5) până la sfârșitul anului 2029, iar 2 grupuri (Rovinari 6 și Turceni 4) vor fi în rezervă tehnică, urmând a fi activate doar în situațiile în care grupurile principale (Rovinari 4, Rovinari 5 și Turceni 5) vor fi în mentenanță programată, opriri accidentale sau în condiții de solicitare a Sistemului Energetic Național (SEN), în contextul în care, la sfârșitul anului 2025, toate celelalte grupuri energetice din cadrul CEO vor fi scoase din exploatare.

De asemenea, Ministerul Energiei ne-a adus la cunoștință faptul că, în cursul negocierilor pentru modificarea PNRR, pentru a justifica necesitatea prelungirii funcționării unor capacități de producție a energiei electrice peste perioada prevăzută în PNRR, Comisia Europeană a solicitat autorităților române să prezinte un studiu de adecvanță a SEN⁵, care să fie validat de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER). Astfel, înțelegerea noastră este că funcționarea după anul 2026 a grupurilor CEO în regim de 3+2⁶ depinde de opinia ACER.

Reamintim, totodată, că la data de 15.11.2024, prin *Decizia CE nr. C(2024) 7896 final/15.11.2024 (SA.111282)*, CE a autorizat ajutorul pentru închiderea în siguranță a ultimelor 4 mine de huilă din Valea Jiului (Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan), precum și a centralei Paroșeni, obiectivul ajutorului fiind acela de a acoperi costurile excepționale generate de închiderea celor patru mine de huilă până cel târziu în 2032, iar activitatea de extracție a Societății Complexul Energetic Valea Jiului (SCEVJ) să se desfășoare exclusiv din motive de siguranță.

³ Annex to the Proposal for a Council implementing decision amending Implementing Decision (EU) (ST 12319/21 INIT; ST 12319/21 ADD 1) of 29 October 2021 on the approval of the assessment of the recovery and resilience plan for Romania - COM(2025) 654 final din 22.10.2025.

⁴ Autorizat de către Comisia Europeană prin Decizia nr. 553 final/2021.

⁵ Sistem electroenergetic.

⁶ 3 grupuri energetice în regim de piață și 2 grupuri în rezervă tehnică.

Având în vedere tot acest context, precum și interdependența între termenele de închidere a capacităților pe cărbune propuse de autoritățile române prin proiecte de acte normative și termenele de închidere din Planul de restructurare a CEO, precum și incertitudinea cu privire la validarea de către ACER a studiului de adecvanță a SEN, nu putem emite o opinie care să vizeze fondul *Propunerii legislative*, însă ne arătăm întreaga disponibilitate de a colabora cu autoritățile române implicate în acest proces, în limita autorității legale a instituției noastre, pentru a asigura adecvanța și securitatea alimentării cu energie a României.

Cu deosebită considerație,

Bogdan M. CHIRIȚOIU

Președinte

Digitally signed by Bogdan
Marius Chiritoiu
Date: 2025.12.17 17:06:28 +EET

