

vinovăția, oricare ar fi forma acesteia, iar suspectul ori inculpatul are dreptul de a solicita administrarea de probe prin care să probeze lipsa de temei a probelor de vinovăție ori prin care să dovedească existența unor cauze de atenuare sau de înlăturare a răspunderii penale. Hotărârea de condamnare trebuie să se bazeze pe probe certe de vinovăție, iar, în caz de îndoială, ce nu poate fi înlăturată prin probe, trebuie să se pronunțe o soluție de achitare.

20. Referitor la critica privind limitele de pedeapsă prevăzute pentru cele două infracțiuni, Curtea reține că stabilirea regimului sancționator al infracțiunilor este de competența legiuitorului, că limitele speciale ale pedepsei, reglementate în cazul infracțiunilor de trafic/consum de droguri de risc/mare risc, reprezintă opțiunea acestuia, conform politicii sale penale, și că aceasta se încadrează în marja de apreciere prevăzută la art. 61 alin. (1) din Constituție.

21. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și al art. 1-3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Laurențiu Iulian Iordache în Dosarul nr. 3.819/90/2020 al Tribunalului Vâlcea — Secția penală și constată că dispozițiile art. 2 din Legea nr. 143/2000 privind prevenirea și combaterea traficului și consumului ilicit de droguri, în redactarea anterioară intrării în vigoare a Legii nr. 45/2023 pentru modificarea și completarea Legii nr. 143/2000 privind prevenirea și combaterea traficului și consumului ilicit de droguri și pentru modificarea Legii nr. 194/2011 privind combaterea operațiunilor cu produse susceptibile de a avea efecte psihoactive, altele decât cele prevăzute de acte normative în vigoare, sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului Vâlcea — Secția penală și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Pronunțată în ședința din data de 11 noiembrie 2025.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

ELENA-SIMINA TĂNĂSESCU

Magistrat-asistent,
Mihaela Ionescu

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL MINIER,
PETROLIER ȘI AL STOCĂRII GEOLOGICE A DIOXIDULUI DE CARBON

ORDIN

**pentru modificarea anexei la Ordinul președintelui
Agenției pentru Resurse Minerale nr. 32/2018 privind
aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință
pentru gazele naturale extrase în România**

Având în vedere:

— art. 6 alin. (1) și (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/2026 privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027;

— Referatul Direcției economice nr. DE 41.886 din 12.03.2026, în temeiul art. (1) alin. (1) și al art. 5 lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 81/2024 pentru înființarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul resurselor minerale, petrolului și stocării geologice a dioxidului de carbon, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 79/2025,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon emite următorul ordin:

Art. I. — Anexa la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 32/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 132 din 12 februarie 2018, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier,
Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon,
Adriana Petcu

București, 13 martie 2026.
Nr. 114.

ANEXĂ

(Anexa la Ordinul nr. 32/2018)

METODOLOGIE

de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România

Art. 1. — Prețul de referință pentru gaze naturale extrase în România la punctele de măsurare a producției de gaze naturale, pentru cantitățile de gaze naturale valorificate pe piața liberă, se stabilește lunar și se face conform următoarei formule de calcul:

$PR_{l+l,a} = PMGN_{l,a} \cdot PCS_{m,a-1} \cdot RS_{l,a}$, în care:

— $PR_{l+l,a}$ este prețul de referință lunar al gazelor naturale în luna pentru care se fac evaluările; se exprimă în lei/1.000 Stmc;

$$- PMGN_{l,a} = \frac{\sum_{i=1}^m IB_{i,l,a} \cdot V^{MWh}_{i,l,a}}{\sum_{i=1}^m V^{MWh}_{i,l,a}}$$

reprezintă prețul mediu al tranzacțiilor efectuate în luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință la hubul respectiv și este exprimat în €/MWh, în care:

— $IB_{i,l,a}$ este indicele bursier mediu la tranzacționarea gazului natural afișat pe site-ul hubului ales de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG), PEGAS CEGH Day Ahead Market Single Day Select, VWAP/CEGHIX Central European Gas Hub AG (CEGH), pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință, în €/MWh;

— m reprezintă numărul de zile de tranzacționare din lună, pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință;

— $V^{MWh}_{i,l,a}$ reprezintă volumul de gaz tranzacționat exprimat energetic la hubul de gaze naturale ales ca referință, Central European Gas Hub AG (CEGH), în MWh;

— $PCS_{m,a-1}$ reprezintă puterea calorică superioară medie anuală a gazelor naturale în România, în anul anterior celui în care se fac evaluările, în kWh/Stmc;

— $RS_{l,a}$ este rata medie de schimb valutar pentru lei în raport cu euro, comunicată de Banca Națională a României, pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință, în lei/€.

Art. 2. — În perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027, redevența datorată de către titularii de acorduri petroliere producători de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, pentru cantitățile de gaze naturale destinate furnizorilor și PET client direct, se va determina în baza prețului de 110 lei/MWh, prevăzut la art. 6 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/2026 privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027. Prețul în lei/MWh se transformă în lei/1.000 Stmc după cum urmează:

Preț referință (lei/1.000 Stmc) = Preț reglementat (lei/MWh) x $PCS_{m,a-1}$.

Art. 3. — Pentru anul 2026, prețul de referință în baza căruia se calculează redevența petrolieră pentru cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2 se va determina utilizând valoarea $PCS_{m,a-1}$ de 10,743 kWh/Stmc. Pentru anul 2027, prețul de referință în baza căruia se calculează redevența petrolieră pentru cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 2 se va determina utilizând valoarea $PCS_{m,a-1}$ care va fi comunicată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon până la data de 31 ianuarie 2027 titularilor precizați la art. 2.

Art. 4. — Redevența petrolieră datorată conform art. 2 se achită la termenul prevăzut în art. 49 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.