

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act normativ

Ordin pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
<b>2. Cadrul național de reglementare</b>	<p>În conformitate cu prevederile art. 146 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare "Operatorul pieței de gaze naturale este persoana juridică titulară de licență care asigură administrarea piețelor centralizate de gaze naturale, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung, conform reglementărilor emise de autoritatea competentă".</p> <p>Totodată, prevederile art. 100 pct. 72 din Legea nr. 123/2012, definesc piața centralizată de gaze naturale ca fiind "cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de un operator al pieței de gaze naturale, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă".</p> <p>Potrivit prevederilor art. II alin. (1) din Ordinul Președintelui ANRE nr. 65/2025, privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale (Ordin nr. 65/2025):</p> <p><b>„(1) În termen de maximum 90 de zile de la data publicării, titularii licenței de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, modificate în conformitate cu prevederile prezentului ordin.”</b></p> <p>În vederea respectării cerințelor legale antemenționate, prin adresa de însoțire nr. 787/14.01.2026, înregistrată la ANRE sub nr. 3579/15.01.2026, Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România „OPCOM” S.A. - denumit în cele ce urmează <b>OPCOM</b> - a transmis proiectul de completare/modificare a <i>Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” - S.A.</i>, denumit în continuare Regulament.</p> <p>În urma analizei efectuate de ANRE asupra documentului, au fost sesizate unele modificări/completări neconforme cu prevederile Ordinului 65/2025, caz în care au fost transmise operatorului o serie de modificări pe document, în speță propuneri de</p>

	<p>reformulare / restructurare și redenumire a unor segmente de piață, cu adresa de însoțire nr. 32.889/02.03.2026.</p> <p>Ca urmare, OPCOM a retransmis proiectul de Regulament, cu adresa de însoțire nr. 11.661/20.03.2026, înregistrată la ANRE sub nr. 43.846/23.03.2026, conținând unele reformulări.</p> <p>În condițiile în care nici această variantă nu a corespuns întocmai cerințelor normelor antemenționate, autoritatea de reglementare a retransmis proiectul, cu adresa de însoțire nr. 51.037/03.04.2026, în care au fost operate modificările/competările necesare aprobării proiectului de ordin, cu solicitarea ca, în situația în care nu sunt obiecții, să fie comunicată varianta finală a proiectului.</p> <p>Față de acestea, OPCOM a transmis varianta finală, cu adresa de însoțire nr. 15.317/14.04.2026 , înregistrată la ANRE sub nr. 55.017/15.04.2026, prin care au fost acceptate integral modificările/completările autorității.</p>
<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>Scopul reglementării constă în ducerea la îndeplinire a prevederilor art. II alin. (1) din Ordinul Președintelui ANRE nr. 65/2025, privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale (Ordin nr. 65/2025), conform cărora:</p> <p><i>„(1) În termen de maximum 90 de zile de la data publicării, titularii licenței de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, <b>regulamentele proprii</b> privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, <b>modificate în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</b></i></p> <p>Prin actuala reglementare se va modifica <i>Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” - S.A</i>, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 107/2021.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</b></p>	<p>În proiectul final de modificare a Regulamentului transmis de <b>OPCOM</b> spre aprobare au fost operate, conform prevederilor Ordinului nr. 65/2025, următoarele modificări principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Eliminarea obligativității operatorilor piețelor centralizate de gaze naturale de a supune ANRE, spre aprobare, <i>Lista centralizată a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, a pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung</i>, prevederea fiind înlocuită cu dreptul acestora de a-și crea propria gamă de produse și de a o actualiza în mod operativ, în funcție de cerințele clienților proprii, cu obligația respectării caracteristicilor acestora prezentate în anexa la Ordin și a publicării documentului respectiv pe pagina proprie de internet;</li> <li>➤ Prelungirea intervalului de stabilire a duratei de livrare a produselor încadrate în segmentul „Piața produselor standardizate pe termen scurt”, astfel încât acesta</li> </ul>

	<p>să poată conține și extensii pe intervale de timp mai mari de o zi gazieră, dar nu mai mult de o lună calendaristică (având în vedere tendința, din ce în ce mai accentuată, de a se realiza tranzacții și în zilele/perioadele stabilite prin lege ca fiind nelucrătoare, această redefinire a activelor tranzacționabile conducând la alinierea cu practicile europene în domeniul bursier;</p> <p>➤ Suprimarea prevederilor prin care era permisă tranzacționarea în valută - ca alternativă la tranzacționarea în moneda națională - pe segmentele pieței centralizate de gaze naturale, atât la produsele standardizate pe termen mediu și lung, cât și la cele flexibile;</p>
5. Alte informații	Nu este cazul.

### **Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de act normativ**

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	<p>Apreciem că modificările și completările operate în cuprinsul Regulamentului contribuie la diversificarea gamei de produse lansate la tranzacționare de către operatorul piețelor centralizate, iar implementarea acestora în ritmul generat de cerințele punctuale, imediate, ale pieței (fără proceduri suplimentare care pun în întârziere transpunerea lor în practică) este esențială pentru eficientizarea procesului de comercializare, piața gazelor naturale reprezentând un segment esențial al sectorului energetic național.</p> <p>Instrumentele de tranzacționare suplimentare vor acoperi atât perioadele cu sărbători legale, cât și intervalele de timp rămase până la finalul unei luni (pentru echilibrare). În acest fel, operatorii economici își pot achiziționa volumele de gaze naturale necesare asigurării unui flux de livrare neîntrerupt către clienți și/sau parteneri, cu ajustări conform cerințelor punctuale, în condiții transparente și echitabile, inclusiv onorarea obligațiilor contractuale atunci când apar modificări în portofoliul comercial.</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul
6. Alte informații	Nu este cazul

### **Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra patrimoniului ANRE – Nu este cazul.**

### **Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Se abrogă Ordinul președintelui ANRE nr. 107/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Alte informații	Nu este cazul.

### **Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ**

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	ANRE supune procesului de consultare publică proiectul de Regulament privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A., prin publicarea documentelor aferente, pe pagina proprie de internet, pentru o perioadă de 30 zile lucrătoare.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Proiectul de act normativ nu are ca obiect activități ale autorităților administrației publice.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul
4. Alte informații	