

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act normativ

Ordin privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz (Regulamentul UE nr. 312/2014) „stabilește un cod de rețea care fixează norme de echilibrare a gazelor naturale, inclusiv norme de rețea cu privire la procedurile de nominalizare, tarifele de dezechilibru, procesele de reglare asociate tarifului de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele operatorilor de sisteme de transport”.</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>În conformitate cu prevederile art. 130 alin. (1) lit s) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, operatorul de transport și de sistem este obligat ”să organizeze și să administreze piața de echilibrare a gazelor naturale.</p> <p>Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale este prevăzută în anexa nr. 1⁴ la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare „Codul rețelei”.</p> <p>Transpunerea prevederilor art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, pentru limitarea efectelor crizei energetice asupra consumatorilor, precum și asupra operatorilor de distribuție și a operatorului de transport și de sistem impun modificarea procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale.</p> <p>Prevederile art. 12 din OUG nr. 27/2022 precizează următoarele:</p> <p>”Art. 12 - (1) În perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, producătorii de gaze naturale</p>

	<p>care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale, au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, către furnizorii clienților casnici pentru a asigura, în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform Anexei nr. 5.</p> <p>(2) În perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, producătorii 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, au obligația să vândă, cu prețul de 250 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (PET), pentru a asigura, în perioada 1 noiembrie 2022 – 31 martie 2023, necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform Anexei nr. 5”</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Scopul principal al proiectului de ordin este de a transpune prevederile art. 12 din OUG nr. 27/2022 în sensul modificării și completării unor prevederi din Codul rețelei și din Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare (PE) a gazelor naturale este prevăzută în anexa nr. 1⁴ la Codul rețelei, referitoare la tranzacționare în cadrul pieței de echilibrare a cantităților de gaze naturale destinate consumului clienților casnici (CC) și ai producătorilor de energie termică, numai pentru gazele naturale utilizate la producerea energiei termice pentru populație (PET).</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</p>	<p>Principalele modificări și completări propuse în cadrul proiectului de ordin au ca obiect următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> • În perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022, în cadrul PE se vor tranzacționa numai cantitățile de gaze naturale destinate CC și PET; • Tranzacțiile zilnice vor avea loc în cadrul a două sesiuni: în intervalul 15,00-16,00 se vor tranzacționa cantitățile ptr CC iar în intervalul 16,15-17,15 cele destinate consumului PET. • În cadrul procedurii de alocare, utilizatorii de rețea (UR) vor defalca dezechilibrul

	<p>zilnic inițial pe categorii de clienți, CC, PET și client noncasnic (NC), cu încadrarea acestora în cantitatea de dezechilibru comunicat de OTS.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Dezechilibrul inițial zilnic al NC devine dezechilibru zilnic final.
--	--

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

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Modificările permit UR reducerea dezechilibrului în cazul consumatorilor CC și PET ale căror cantități de gaze naturale au fost achiziționate conform prevederilor OUG nr. 27/2022.</p>
<p>2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>4. Implicații sociale</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>5. Impact asupra mediului</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>6. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul</p>

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

<p>1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:</p> <p>a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Proiectul de act normativ modifică și completează Ordinul ANRE nr. 16/2013.</p>
<p>3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>

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

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>Proiectul de ordin, însoțit de nota de prezentare a deschiderii procesului de consultare publică, va fi supus consultării publice în regim de urgență ca document de discuție prin postarea sa pe site-ul ANRE pentru o perioadă de 10 zile. Consultarea publică în regim de urgență este necesară pentru crearea cât mai urgentă a cadrului de reglementare care să permită aplicarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, pentru limitarea efectelor crizei energetice asupra consumatorilor.</p>
<p>2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități</p>	<p>Nu este cazul</p>
<p>3. Informații privind avizarea de către:</p> <p>a) Consiliul legislativ</p> <p>b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării</p> <p>c) Consiliul Economic și Social</p> <p>d) Consiliul Concurenței</p> <p>e) Curtea de Conturi</p>	<p>Nu este cazul</p>

4. Alte informații	
--------------------	--