

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

| | |
|---|---|
| 1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale) | nu este cazul |
| 2. Cadrul național de reglementare | Având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 15 alin. (2) din Ordonanța de urgență nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 15 alin. (2) lit. a) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, pentru analiza privind prețurile pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență este necesară modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022 (numită în continuare <i>Metodologie</i>) conform prevederilor OUG nr. 32/2024 a fost modificată și completată 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, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei. |

| | |
|--|---|
| <p>3. Scopul reglementării</p> | <p>Evoluțiile din ultima perioadă a prețurilor de gaze din piață și de pe Bursa Română de Mărfuri și a prețurilor certificatelor de emisii de CO₂ publicate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, împreună cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență nr. 32/2024 Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, sunt de natură să influențeze valorile prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin.</p> <p>Din aceste considerente, rezultă ca fiind necesară adaptarea prevederilor Metodologiei pentru a integra atât modificările de ordin legislativ menționate, cât și modificările survenite în piața de gaze naturale și a certificatelor de CO₂.</p> |
| <p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p> | <p>La articolul 27, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(4) Prin excepție de la prevederile alin. (3), pentru producătorii care utilizează gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție și la care cantitățile de gaze naturale contractate/estimate a se consuma de către aceștia reprezintă mai mult de 40% din cantitățile totale de gaze naturale contractate/estimate a se consuma de toți producătorii care utilizează gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție și prețul mediu al combustibilului se află în una din situațiile:</p> <p style="padding-left: 40px;">a) preț final al gazelor naturale mai mic de 200 lei/MWh;</p> <p style="padding-left: 40px;">b) preț final al gazelor naturale mai mare de 350 lei/MWh,</p> <p>prețul mediu luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se determină separat pentru cele două situații, prezentate la lit. a) și b).”</p> <p style="text-align: center;"><i>Având în vedere nivelul prețurilor din piață, s-a impus modificarea limitelor prevăzute la alineatul 11.</i></p> <p>La articolul 27, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(8) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) pentru producătorii care au obligația achiziționării de certificate de CO₂ se determină astfel:</p> <p>a) pentru analiza efectuată până la 31 octombrie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, afișate pentru perioada 1 noiembrie anul curent-31 martie anul următor, conform</p> |

situației înregistrate în una dintre primele 10 zile ale lunii septembrie anul curent;

b) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, afișate pentru perioada 1 iulie-31 octombrie anul curent, conform situației înregistrate în una din primele 10 zile ale lunii mai anul curent

Art. II (1) La analizele prevăzute la art. 27 alin. (1) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022, astfel cum a fost modificată și completată prin prezentul ordin, efectuate până la 15 iunie 2024, respectiv până la data de 31 octombrie 2024, prin excepție de la prevederile art. 4 alin. (4) lit. b), c) și e) din aceeași metodologie, pentru cantităților de gaze naturale care nu sunt achiziționate în baza art. 12 alin. (21) 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, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru fiecare producător, se consideră prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures, înregistrat într-una din primele 10 zile ale lunii mai pentru trim III 2024, respectiv într-una din primele 10 zile ale lunii septembrie pentru trim IV 2024 și trim. I 2025, determinat ca medie aritmetică, la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării/transportului/distribuției/furnizării gazelor naturale.

(2) cursul de schimb valutar considerat este cel publicat de BNR pentru data la care s-a considerat prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures.

(3) În cazul în care prețul gazelor naturale, determinat conform prevederilor alineatului (1), depășește limitarea stabilită prin art. 1 alin. (2) lit. b) 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, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări

| | |
|--------------------|--|
| | <p>prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, în calcul se consideră prețul gazelor naturale limitat conform legislației primare.</p> <p><i>Din experiența analizelor făcute anterior, pentru situațiile în care producătorii în cogenerare nu au încheiat contracte de achiziție gaze naturale, s-a constatat că estimările primite de la furnizori sunt supradimensionate sub pretextul incertitudinii înregistrate pe piața de gaze, cu efecte în nivelul aprobat pentru bonusurile de referință, respectiv pentru prețurile de referință pentru energia termică. Pentru eliminarea acestor situații, se propune modificarea Metodologiei, prin prevederile prezentate mai sus. Modificarea propusă constă în considerarea pretului de achiziție de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures la care se adaugă, după caz, componentele aferente înmagazinării/transportului/distribuției/furnizării gazelor naturale. Cursul valutar considerat este cel publicat de BNR pentru data la care s-a considerat prețul gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures</i></p> <p><i>În cazul în care prețul final al gazelor naturale determinat pe baza prețului gazelor naturale de pe piața Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures depășește limitarea impusă de OUG nr. 27/2022, se consideră limitările impuse de OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare</i></p> |
| 5. Alte informații | nu este cazul |

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

| | |
|--|---|
| 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) | Se crează premisele scăderii prețului energiei termice pentru consumatorii casnici în general |
| 2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat | Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1. |
| 3. Impact asupra mediului de afaceri | Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1. |
| 4. Implicații sociale | Vezi textul de la Secțiunea 3 pct.1. |
| 5. Impact asupra mediului | nu este cazul |
| 6. Alte informații | nu este cazul |

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE
N/A

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

| | |
|---|---------------|
| 1. Măsurile 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. | nu este cazul |
| 2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare | nu este cazul |
| 3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente | nu este cazul |
| 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 | nu este cazul |
| 2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități | nu este cazul |
| 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 | Propunem ca postarea pe pagina web a instituției să se realizeze în regim de urgență, pentru o perioadă de 10 zile calendaristice, având în vedere că în baza prevederilor proiectului de ordin, până la data de 15 iunie, trebuie efectuată analiza de ajustare a valorilor prețurilor de referință pentru energia termică pentru centralele care nu beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, precum și aprobarea, prin ordin al președintelui ANRE, a noilor valori, așa cum este prevăzut în <i>Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui</i> |

| | |
|--|--|
| | <i>Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2022, cu modificările și completările ulterioare.</i> |
|--|--|