

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Ordin privind completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022**

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p><b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Directiva CE nr. 8/2004 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE are ca obiect creșterea randamentului energetic și îmbunătățirea securității în aprovizionare prin crearea unui cadru pentru promovarea și dezvoltarea cogenerării cu randament ridicat a energiei electrice și termice, pe baza cererii de energie termică utilă și a economiei de energie primară pe piața internă de energie, ținând seama de împrejurările naționale specifice, și a fost transpusă în legislația națională prin HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă. Această Directivă a fost abrogată de la 5 iunie 2014, fără a aduce atingere obligațiilor statelor membre referitoare la termenul de transpunere în legislația națională.</p> <p>În prezent este în vigoare Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică care prevede ”un cadru comun de măsuri pentru promovarea eficienței energetice pe teritoriul Uniunii, cu scopul de a se asigura atingerea</p>
--	---

	<p>obiectivelor principale ale Uniunii privind eficiența energetică de 20 % pentru anul 2020 și a obiectivelor sale principale privind eficiența energetică de cel puțin 32,5 % pentru anul 2030 și de a deschide calea pentru viitoare creșteri ale eficienței energetice după aceste date”. Transpunerea acestei directive în legislația națională s-a realizat prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, în care se stipulează că aceasta este completată cu prevederile HG nr. 219/2007.</p> <p>Schema de sprijin de tip bonus reprezintă ajutor de stat (nr. 437/2009), autorizat de Comisia Europeană ca fiind compatibil cu piața comună conform art. 87 (3) (c) al Tratatului CE prin Decizia C(2009)7085, modificată prin Decizia C(2016)7522 final, prin care au fost stabilite și condițiile de acordare a acestuia, inclusiv obligația de raportare anuală a modului de punere în aplicare a ajutorului.</p> <p>Prin Decizia C(2021) 9774 final, a fost aprobat de către Comisia Europeană ajutorul de stat nr. 57969 (2021/N) – modificarea SA N 437/2009 și SA 45976 (2016/N), conform căruia, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență pot solicita prelungirea perioadei de aplicabilitate a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.</p>
<p><b>2. Cadrul național de reglementare</b></p>	<p>În HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, la art. 6 lit. d) și e) este specificat cadrul de reglementare elaborat de ANRE. De asemenea, în conformitate cu art. 8, perioada de aplicabilitate a schemei</p>

	<p>de sprijin se prelungește până la data de 31.12.2033, perioada maximă de accesare fiind 21 de ani.</p> <p>Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022. Astfel, la pct. 13 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 se modifică art. 15 alin. (1) și (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 după cum urmează:</p> <p>“13. Articolul 15 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr. 6 și anexa nr. 6.1.</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 septembrie 2022, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).</p> <p>.....”</p>
<p><b>3. Scopul reglementării</b></p>	<p>Având în vedere situația care se înregistrează în piața de energie, precum și modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu</p>

	<p>modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, se impune completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2022, (denumită în continuare <i>Metodologie</i>)</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Completările preconizate constau în:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. La art. 12 și art. 30 după alineatul (3), se introduce un alineat nou, alineatul (4) care reglementează luarea în considerare în cazul determinării prețului pentru combustibilul solid și a unui adaos pentru susținerea flăcării estimat de producători, dar nu mai mult de 8% din consumurile totale de combustibil estimate de producători pentru perioadele prevăzute la art. 46 alin. (6). Modificarea este necesară având în vedere evoluția în piață a prețului combustibilului de adaos (după caz, gaze naturale sau păcură).</li> <li>2. La art. 46 după alineatul (6), se introduce un nou alineat, alineatul (6<sup>1</sup>), pentru punerea în practică a completărilor Metodologiei prevăzute la pct. 1 de mai sus.</li> <li>3. De asemenea, în aplicarea prevederilor art. 8 alin. (1<sup>1</sup>) din H.G. nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, se propune introducerea art. II aplicabil în cazul capacităților de cogenerare pentru care s-a accesat schema de sprijin de tip bonus în anul 2012 și pentru care se propune aprobarea unui bonus în anul 2023 pentru un număr de luni care să asigure acestor capacități 11 ani de accesare a schemei. Bonusul acordat producătorilor, aflați în situația prevăzută mai sus, se aprobă prin decizie a președintelui ANRE la nivelul bonusului de referință aferent anului XI, aplicabil în anul 2023.</li> </ol>

4. Pentru punerea în aplicare a prevederilor art. 15 alin. (1) și (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se propune **art. III** care se aplică la analizele efectuate până la 15 octombrie 2022, respectiv 15 iunie 2023, pentru ajustarea bonusurilor de referință și a prețurilor de referință pentru energia termică, după cum urmează:

„Prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice,  $P_E^n$ , luat în calcul la analizele prevăzute la art. 46 alin. (1) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022, se determină astfel:

- a) pentru producătorii aflați sub incidența art. 15 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, în conformitate cu prevederile Anexei nr. 6 din aceeași ordonanță, ca suma dintre prețul de referință al energiei electrice, prevăzut în tabelul de la art. 5 din respectiva anexă, și costul specific al certificatelor de CO<sub>2</sub> (lei/MWh);
- b) costul specific al certificatelor de CO<sub>2</sub> (lei/MWh), prevăzut la lit. a) se determină pe baza prețului mediu al certificatului de CO<sub>2</sub> (lei/certificat) considerat conform art. 46 alin. (16) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia

electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022, a factorului de emisie specific,  $f_{CO_2}$  (t/MWh) și a coeficientului aferent costurilor variabile, A (-);

c) pentru producătorii aflați sub incidența art. 15 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se aplică prevederile art. 46 alin. (3) lit. a) și b) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022, astfel cum a fost completată prin prezentul ordin.

De asemenea, la art. III din proiectul de ordin, se propune introducerea literei d) cu următorul conținut:

d) în condițiile în care, pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., nu sunt disponibile rapoartele ROPEX\_FM pentru cea de-a doua săptămână a lunii septembrie 2022, , respectiv pentru cea de-a treia săptămână a lunii mai 2023, se consideră ultimul raport disponibil înainte de perioadele prevăzute.”

De asemenea, pentru a nu induce producătorilor pierderi prin

stabilirea costului justificat al energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare așa cum prevede art. 49 alin. (4) lit. b) din Metodologie, se propune introducerea lit. e) la art. III cu următorul conținut:

- e) prin derogare de la prevederile art. 49 alin. (4) lit. b) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022, astfel cum a fost modificată prin prezentul ordin, costul justificat al energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare, se determină pe baza cantității de energie consumate de pompele din rețeaua de termoficare și a valorii maxime dintre prețul de referință al energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și prețul de achiziție a energiei electrice din facturile aferente lunii septembrie 2022, respectiv lunii aprilie 2023, transmise de producător, raportat la energia termică produsă și livrată sub formă de apă fierbinte din centrală, și este considerat doar în cazul în care producătorul declară că nu recuperează acest cost prin tariful serviciului de transport sau de la operatorul care desfășoară serviciul de transport.

5. Prin **art. IV** se prevede ca prețurile de referință pentru energia electrică și bonusurile de referință se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de

	Reglementare în Domeniul Energiei distinct pentru cele două situații prevăzute la art. 15 alin. (1), respectiv alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare.
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)	Completările propuse au scopul de a asigura reglementarea situației care se înregistrează în piața de energie în cazul combustibilului de adaos utilizat pentru menținerea flacării la centralele care funcționează cu combustibil majoritar solid, precum și de a implementa în Metodologie modificările și completările aduse de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare.
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

### 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.	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	nu este cazul