

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (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 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</p>
--	--

	<p>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>2. Cadrul național de reglementare</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, la art. 7 și 8 sunt prevăzute condițiile de accesare a schemei de sprijin, inclusiv cele pentru prelungirea perioadei de aplicare a schemei de sprijin, iar la art. 10, art. 22 și art. 25 alin. (1) și (2) sunt prevăzute condițiile de determinare a bonusului și a prețurilor pentru energia electrică și termică.</p> <p>Prin Legea nr. 357 din 13 decembrie 2022, publicată în M.O. nr. 1198 din 13 decembrie 2022, a fost aprobată, cu modificări și completări, Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea 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, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022.</p> <p>Legea nr. 357/2022 prevede următoarele modificări și completări la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu impact asupra valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Art. I pct. 15 din Legea nr. 357/2022 prevede modificarea articolului 12 din OUG 27/2022, astfel: <p>„(2) În perioada 1 aprilie 2022-31 august 2022, 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</p>

	<p>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, denumiți în continuare 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> <ul style="list-style-type: none"> - Art. I pct. 16 din Legea nr. 357/2022 prevede introducerea la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, a unui nou alineat, alineatul (2¹), având următorul cuprins: <p>“(2¹) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2025, 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 150 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, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023, 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 și 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5.”</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tabelul de la articolul 5 din Secțiunea a 3-a, Anexa nr. 6 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, a fost modificat de Punctul 35, Articolul I din Legea nr. 357/2022. <p>Astfel, în ce privește categoriile de cheltuieli lunare Cheltuieli lunare - Che_1 (lei), la punctul c) sunt prevăzute:</p> <p>„c) cheltuielile cu certificatele de CO2 aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022”</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Evoluțiile din ultima perioadă a prețurilor energiei electrice tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, conform rapoartelor de piață lunare publicate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., a prețurilor</p>

	<p>de tranzacționare a energiei electrice conform rapoartelor ROPEX_FM publicate de asemenea pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., a prețurilor certificatelor de emisii de CO2 publicate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, împreună cu modificările și completările aduse prin Legea nr. 357/2022 Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, sunt de natură să influențeze valorile bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin.</p> <p>Din aceste considerente, rezultă ca fiind necesară adaptarea prevederilor 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2022 (denumită în continuare <i>Metodologie</i>), pentru a integra atât modificările de ordin legislativ menționate, cât și modificările survenite în piața de energie electrică și în piața certificatelor de emisii de CO2.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Modificările și completările preconizate prin Proiectul de ordin au în vedere modificarea și completarea prevederilor referitoare la analizele de ajustare a prețurilor de referință pentru energia termică și a bonusurilor de referință pentru energia electrică, realizate de către ANRE conform prevederilor art. 10 alin. (5¹), coroborat cu art. 25 alin. (1) și (2) din HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, în principal prevederile referitoare la:</p> <ul style="list-style-type: none"> - modul în care sunt considerați în analiză factorii care influențează modificarea valorii bonusurilor și a prețurilor pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin (prețului mediu al combustibilului, a prețului mediu al certificatului de CO₂ și a prețului mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, respectiv a coeficientului de variație a inflației); <p>Concret, prin Proiectul de Ordin se propun următoarele modificări la Metodologie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Modificarea prevederilor articolului 46, propusă la art. I pct. 1. din Proiectul de Ordin. Modificarea în ansamblul a articolului 46 este considerată ca fiind oportună, chiar dacă nu sunt aduse modificări tuturor alineatelor care îl

compun, având în vedere complexitatea acestui articol și importanța lui în cadrul Metodologiei, numeroasele modificări apărute, precum și necesitatea unei prezentări unitare a modului în care se realizează analizele de ajustare.

Prin urmare, pentru articolul 46 se propune următorul cuprins:

Art. 46. - (1) Semestrial, până la data de 15 iunie, respectiv până la data de 15 octombrie, ANRE analizează evoluția prețului mediu al combustibilului, a prețului mediu al certificatului de CO₂ și a prețului mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice față de valorile luate în calcul la aprobarea valorilor bonusurilor de referință și a prețurilor de referință ale energiei termice în vigoare, respectiv a coeficientului de variație a inflației, conform dispozițiilor art. 10 alin. (5¹) și art. 25 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare.

Nu au fost aduse modificări asupra alineatului (1).

(2) În cazul în care, în urma analizelor prevăzute la alin. (1), se constată modificarea valorilor aprobate ale bonusurilor de referință, ale prețului de referință pentru energia electrică și ale prețurilor de referință pentru energia termică cu mai mult de $\pm 2,5\%$, conform dispozițiilor art. 10 alin. (5¹) și art. 25 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, ANRE aprobă prin ordin al președintelui, până la data de 15 iunie, respectiv până la data de 15 octombrie, valorile ajustate ale prețului de referință al energiei electrice, ale prețurilor de referință ale energiei termice și ale bonusurilor de referință pentru energia electrică, corespunzătoare celor 3 tipuri de combustibil, pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin.

Nu au fost aduse modificări asupra alineatului (2).

(3) Prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, P_F^n , luat în calcul la analizele prevăzute la alin. (1), se determină astfel:

- a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, (P_{PZU+PI}^{EE}) , pentru perioada 1 martie - 31 mai anul curent, publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., și a prețurilor medii ponderate de tranzacționare, $(P_{ROPEX FM}^{EE})$, prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de

Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A. – rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 1 iulie - 31 octombrie anul curent, conform situației înregistrate într-una din primele zece zile ale lunii mai anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente;

*Modificarea vizează perioada avută în vedere în analiza efectuată până la 15 iunie pentru prețurile medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, și anume **1 martie - 31 mai anul curent, în loc de 1 iulie - 31 octombrie anul precedent.** Aceasta este impusă de tendința de scădere a prețurilor energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, față de situația particulară a unor prețuri foarte mari, înregistrată în semestrul II al anului 2022, care a condus la bonus zero în cazul producătorilor care se încadrează la art. 15 alin. (2) din OUG 27/2022. De asemenea, se propune luarea în considerare a rapoartelor ROPEX_FM din **una din primele zece zile ale lunii mai anul curent, în loc de una din zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent.***

- b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, P_{PZU+PI}^{EE} , pentru perioada 1 iulie - 30 septembrie anul curent, publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., și a prețurilor de tranzacționare, ($P_{ROPEX FM}^{EE}$), prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A. – rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 1 noiembrie anul curent - 31 martie anul următor, conform situației înregistrate într-una din primele zece zile ale lunii septembrie anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente;

Modificarea vizează:

*- perioada avută în vedere în analiza efectuată până la 15 octombrie pentru prețurile medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, și anume **1 iulie - 30 septembrie anul curent, în loc de 1 septembrie anul precedent - 31 august anul curent.***

*- perioada avută în vedere în analiza efectuată până la 15 octombrie pentru prețurile de tranzacționare din rapoartele ROPEX, și anume **1 noiembrie anul curent - 31 martie anul următor, în loc de 1 noiembrie anul curent - 31 octombrie anul următor.***

Modificările sunt impuse de necesitatea luării în considerare a prețurilor pentru energia electrică din perioade mai apropiate de momentul realizării analizei de ajustare. De asemenea, se propune luarea în considerare a rapoartelor ROPEX_FM din una din primele zece zile ale lunii septembrie anul curent, în loc de una din zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent .

- c) Prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, P_E^n , luat în calcul la analizele prevăzute la alin. (1), pentru perioada în care 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, produce efecte, se determină astfel:
- (i) pentru producătorii aflați sub incidența art. 15 alin. (1) 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, 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 CO₂ (lei/MWh);
 - (ii) costul specific al certificatelor de CO₂ (lei/MWh), prevăzut la pct. (i) se determină pe baza prețului mediu al certificatului de CO₂ (lei/certificat) considerat conform alin. (15), a factorului de emisie specific, f_{CO_2} (t/MWh), a coeficientului aferent costurilor variabile, A (-) și a ponderii cantității de combustibil pentru producerea energiei electrice în total combustibil aferent cogenerării, determinate la analiza de ante-supracompensare;
 - (iii) pentru producătorii aflați sub incidența art. 15 alin. (2) 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, se aplică prevederile alin. (3) lit. a) și b).

Această prevedere înlocuiește prevederea de la alin. (3) litera c) din forma aflată în vigoare a Metodologiei, care nu mai este de actualitate, având în vedere forma aprobată a OUG 27/2022. Totodată, prevederea propusă este necesară având în vedere prevederile art. 15 alin. (1) și alin. (2) din OUG 27/2022 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și modificarea adusă de Punctul 35, Articolul I din Legea nr. 357/2022 la Tabelul de la articolul 5 din Anexa nr. 6 la OUG 27/2022.

(4) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) este media ponderată a prețurilor medii ponderate raportate de producători pe tipurile de combustibili utilizate de aceștia: combustibil solid, gaze naturale asigurate din rețeaua de transport, respectiv din rețeaua de distribuție.

Modificarea constă în renumerotarea alineatului (5) din forma aflată în vigoare a Metodologiei, ca urmare a eliminării prevederii de la alineatul (4), care nu mai este aplicabilă, având în vedere scurtarea perioadei pentru care se consideră în analiză prețurile energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, la numai 3 luni. Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(5) Prețurile medii ponderate se raportează de producători, fiind determinate conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil, în conformitate cu prevederile legale aplicabile, pentru trimestrul II al anului curent, pentru analiza efectuată până la 15 iunie, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, cuprinzând, după caz, componentele prevăzute la art. 12 alin. (2) și la art. 30 alin. (2). În cazul în care un producător deține surse proprii de extracție a combustibilului, se poate lua în calcul și prețul intern al acestuia.

Modificarea constă în renumerotarea alineatului (6) din forma aflată în vigoare a Metodologiei, precum și precizarea faptului că prețurile medii ponderate se raportează de către producători.

(6) În cazul combustibilului majoritar – combustibil solid, producătorii raportează și prețurile medii ponderate ale combustibilului de adaos pentru susținerea arderii (după caz gaze naturale sau păcură), prezentând, pentru perioadele

prevăzute la alin. (5), contractele pentru achiziționarea combustibilului de adaos pentru susținerea arderii.

Modificarea constă în renumerotarea alineatului (6¹) din forma în vigoare a Metodologiei. Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(7) În cazul în care producătorul declară că achiziționează combustibil în baza unui contract de vânzare-cumpărare în care nu este prevăzut un preț fix, producătorul respectiv prezintă o simulare a prețului combustibilului realizată de furnizorul cu care a încheiat contractul pentru perioadele prevăzute la alin. (5).

Modificarea constă în renumerotarea alineatului (8) din forma aflată în vigoare a Metodologiei și trimiterea la alin. (5), în loc de alin. (6), ca urmare a renumerotării.

(8) În cazul în care, prin legislația primară, sunt impuse limitări ale prețului final al gazelor naturale, determinarea prețului mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se realizează, de către fiecare producător în parte pe activitatea pentru care a fost impusă limitarea, ca valoarea minimă dintre prețul final al gazelor naturale limitat conform legislației primare și prețul mediu rezultat din contractele de achiziție gaze naturale încheiate de acest producător. În lipsa unui contract de achiziție a gazelor naturale, în determinarea prețului mediu al gazelor naturale luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se consideră limitarea impusă de legislația primară.

Nu au fost aduse modificări asupra alineatului (8).

(9) În cazul în care producătorul declară, pentru perioadele pentru care nu are încheiate contracte și pentru care sunt impuse limitări ale prețului final al gazelor naturale, că va achiziționa gaze naturale pe bursă, producătorul respectiv raportează estimarea cantităților de gaze naturale pentru aceste perioade și estimarea prețului gazelor naturale conform evoluției cotațiilor Bursei Române de Mărfuri, acestea putând fi considerate de ANRE, în cazuri justificate, în determinarea prețului mediu al combustibilului prevăzut la alin. (4).

Modificarea alin. (9) este necesară pentru reglementarea situației în sensul justificării de către producătorii care sunt înscrși pe BRM a faptului că nu achiziționează pe această piață în cazul unor prețuri sub limitările impuse de legislația primară.

(10) Ponderarea prețului combustibilului, în cazul gazelor naturale, se determină cu cantitățile contractate pentru trimestrul II, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și

trimestrul I al anului următor/estimate a fi consumate în trimestrul II, respectiv în trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor, iar pentru combustibilul solid, cu consumurile estimate de producători pentru trimestrul II, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor.

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(11) Prin excepție de la prevederile alin. (4), 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:

a) preț final al gazelor naturale mai mic de 250 lei/MWh;

b) preț final al gazelor naturale mai mare de 400 lei/MWh,

prețul mediu luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se determină separat pentru cele două situații, prezentate la lit. a) și b).

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(12) În situația în care între prețul mediu determinat pentru producătorii care se încadrează în condițiile alin. (11) și prețul mediu determinat pentru producătorii care nu se încadrează în condițiile prevăzute la alin. (11) există o diferență procentuală de max. 15%, prevederile alin. (11) nu se aplică.

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(13) Producătorii își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise și, la solicitarea ANRE, vor pune la dispoziție documentele care au stat la baza determinării prețului de achiziție a combustibilului, transmis conform prevederilor alin. (4)-(10).

Modificarea constă în precizarea faptului că producătorii își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise.

(14) În cazul în care producătorul nu se încadrează în niciuna din situațiile prevăzute la alin. (4) - (10), datele raportate de acesta nu se iau în considerare la determinarea prețului mediu al combustibilului.

Modificarea constă în trimiterea la alin. (4) - (10), în loc de

alin. (5) - (9), ca urmare a renumerotării.

(15) Producătorii transmit lunar la ANRE, până la data de 30 a fiecărei luni, prețul mediu al combustibilului majoritar și cantitățile consumate în luna precedentă, distinct pentru capacitățile de cogenerare, diferențiat pe energie electrică, respectiv termică, și pentru capacitățile de producere separată a energiei termice/electrice. Aceste date au scop de monitorizare și nu vor fi luate în considerare la analizele prevăzute la alin. (1).

Prevederea a introdus precizarea faptului că datele au scop de monitorizare și nu vor fi luate în considerare la analizele prevăzute la alin. (1).

(16) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în calcul la analizele prevăzute la alin. (1) se determină astfel:

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

b) pentru analiza efectuată până la 15 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 situației înregistrate într-una din primele zece zile ale lunii septembrie anul curent.

*Modificarea constă în modificarea perioadei pentru care se ia în considerare prețul certificatelor de CO₂ conform pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie și anume: perioada **1 noiembrie anul curent - 31 martie anul următor**, în loc de perioada **1 noiembrie anul curent - 31 octombrie anul următor**. De asemenea, se propune luarea în considerare a valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere din **una din primele zece zile ale lunii mai anul curent**, în loc de **una din zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent** (la lit. a)), respectiv **una din primele zece zile ale lunii septembrie anul curent**, în loc de **una din zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent** (la lit. b)).*

(17) Coeficientul de variație a inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat astfel:

a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, pe perioada 1 iulie - 31 octombrie anul precedent;

b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, pe perioada 1 septembrie anul precedent - 31 august anul curent.

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(18) Coeficientul de variație a inflației prevăzut la alin. (17) se aplică doar în situațiile în care, la analizele prevăzute la art. 46 alin. (1), cursul de schimb valutar, stabilit la art. 44 alin. (2) lit. a) și la art. 45 alin. (2) lit. a), este sub cursul valutar al BNR stabilit pentru datele de 1 iunie, respectiv 1 octombrie.

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

De asemenea, se propune eliminarea alin. (19) din Metodologia aflată în vigoare, alineat care s-a aplicat doar la analizele efectuate până la 15 iunie 2022 și 15 octombrie 2022 și deci nu mai sunt de actualitate.

2. Modificarea și completarea articolului 50, propusă la art. I pct. 2. din Proiectul de Ordin, astfel:

Art. 50. – (1) Prețurile reglementate ale energiei termice pentru fiecare producător de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 31 octombrie, pentru perioada noiembrie - decembrie a anului curent și pentru anul următor și, în cazul prevăzut la art. 46 alin. (2), până la data de 30 iunie pentru perioada iulie - octombrie a anului curent.

Nu au fost aduse modificări asupra conținutului prevederii.

(2) Pe perioada aplicării prevederilor 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 deciziile emise până la 31 octombrie, începând cu trimestrul II al anului următor, prețul pentru energia termică destinată consumului populației (casnic) va fi egal cu prețul pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici, iar bonusul se aprobă la un nivel care ține seama de modificarea prețului energiei termice.

Prevederea a fost introdusă pentru luarea în considerare a implicațiilor prevederilor art. 12 alin. (2¹) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, astfel cum a fost aprobată cu modificări și completări prin Legea 357/2022, conform căreia, pentru perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023, 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 și 1 noiembrie 2024-31 martie 2025, producătorii de energie termică pot beneficia de

	<p><i>un preț de 150 lei/MWh pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației. Având în vedere faptul că, prin deciziile emise până la 31 octombrie se probă valori de bonus și preț reglementat pentru energia termică pentru perioada noiembrie - decembrie a anului curent și pentru anul următor, perioadă pentru care, din punctul de vedere al prețului gazelor naturale utilizate pentru producerea energiei termice destinate consumului populației sunt aplicabile:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>prevederile art. 1 alin. (2) lit. b) din OUG 27/2022 – pentru perioada noiembrie-decembrie anul curent și ianuarie - martie anul următor;</i> - <i>prevederile art. 12 alin. (2¹) din OUG 27/2022 – începând cu trimestrul II anul următor,</i> <p><i>pe perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022 este necesară aprobarea unor valori ale bonusurilor și ale prețurilor energiei termice, distincte pentru perioadele menționate.</i></p> <p><i>(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru anul 2023, deciziile emise la data de 21 octombrie 2022, se modifică astfel încât prețul pentru energia termică destinată consumului populației (casnic) începând cu luna mai, va fi egal cu prețul pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici.</i></p> <p><i>Motivația introducerii prevederii de la alineatul (3) este în concordanță cu cele menționate pentru alineatul (2), cu precizarea că se referă la deciziile emise pentru anul 2023. Motivul pentru care nu se prevede modificarea bonusului, ci numai a prețului pentru energia termică, este dat de faptul că prin deciziile emise la data de 21 octombrie 2022 valorile bonusurilor aprobate pentru producătorii care intră sub incidența art. 15 alin. (2) din OUG 27/2022 au fost zero, iar creșterea prețului energiei termice nu este de natură să modifice această situație.</i></p>
5. Alte informații	nu este cazul

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

<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/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Completările propuse au scopul de a asigura adaptarea prevederilor Metodologiei la situația care se înregistrează în piața de energie electrică și în piața certificatelor de emisii de CO₂, precum și de a implementa în Metodologie modificările și completările aduse de Legea 357/2022 privind</p>
--	--

	<p>aprobarea OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Impact pozitiv asupra operatorilor economici care beneficiază de schema de sprijin.</p> <p>Impact pozitiv asupra pieței de energie electrică prin menținerea în piață a producătorilor în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, majoritatea dintre aceștia fiind producători care livrează energie termică în SACET.</p> <p>Impactul asupra consumatorilor de energie termică constă în posibilitatea de creștere a prețului energiei termice destinate consumatorului casnic (populației).</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	A se vedea textul de la Secțiunea 3 pct.1.
3. Impact asupra mediului de afaceri	A se vedea textul de la Secțiunea 3 pct.1.
4. Implicații sociale	A se vedea 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

<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>	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