

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind aprobarea 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

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 raportare anuală a modului de punere în aplicare a ajutorului.</p> <p>Prin Decizia C(2021) 9774 final din 20 decembrie 2021, a fost aprobat de</p>
--	---

	<p>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 aplicare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.</p>
2. Cadrul național de reglementare	<p>Prin HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, au fost stabilite criteriile și condițiile necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, inclusiv cele privind prelungirea perioadei de aplicare a schemei de sprijin conform Deciziei Comisiei Europene C(2021) 9774 final din 20 decembrie 2021. Astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 - la art. 10, art. 21 alin. (1) și (2) și art. 22 sunt prevăzute condițiile de determinare a bonusului și a prețurilor pentru energia electrică și termică
3. Scopul reglementării	<p>În prezent este în vigoare 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 ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Prin prezentul proiect de ordin propunem abrogarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015 privind aprobarea 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 267 din 21 aprilie 2015, cu modificările și completările ulterioare, și emiterea unui nou ordin privind aprobarea 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 având în vedere următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - revizuirea cadrului legislativ - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare; - actualizarea prevederilor din modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 148/2015, Ordinul ANRE nr. 39/2017, Ordinul ANRE nr. 94/2017; Ordinul ANRE nr. 180/2018, Ordinul ANRE nr. 12/2019, Ordinul ANRE nr. 65/2019, Ordinul ANRE nr. 210/2019,

	<p>Ordinul ANRE nr. 102/2021 și Ordinul ANRE nr. 34/2022.);</p> <ul style="list-style-type: none"> - introducerea unor prevederi privind condițiile de prelungire a perioadei de aplicare a schemei de sprijin.
<p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>Schimbările preconizate față de 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 ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare, sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> -actualizarea bazei legale; -actualizarea prevederilor din modificările și completările din ordinele menționate mai sus; -renumerotarea articolelor/alineatelor; -modificări față de Metodologia aprobată prin Ordinul nr. 15/2015, propus spre aprobare, principalele modificări constând în: <ul style="list-style-type: none"> 1. la art. 2, introducerea a 2 alineate noi alin. (5) și (6), cu următorul conținut: <p>„(5) Bonusurile se aplică în perioada 2010-2023 centralelor de cogenerare deținute/exploatate de producătorii care nu îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin prevăzute în Decizia Comisiei Europene C(2021) 9774 final din 20 decembrie 2021 și HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, pentru o perioadă de maximum 11 ani.</p> <p>(6) Pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, perioada de aplicare prevăzută la alin. (5) se prelungește până în anul 2033, inclusiv, fără a depăși o perioadă maximă totală de sprijin de 21 de ani pentru centralele deținute/exploatate de aceștia.”</p> <p>Introducerea acestor alineate se impune pentru respectarea prevederilor art. 8 alin. (1) și (2) din HG nr. 1215/2009, pentru stabilirea perioadelor de aplicare a schemei de sprijin, inclusiv a prelungirii acesteia.</p> 2. la art. 4 alin. (2) eliminarea definiției coeficientului de indexare, precum și eliminarea aplicării lui în restul Metodologiei având în vedere că bonusurile se ajustează și în trim. II al fiecărui an. 3. la art. 5 introducerea a 2 alineate noi, alin. (5) și (6), cu următorul conținut: <p>“(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în cazul producătorilor de</p>

	<p>energie electrică și termică în cogenerare care înlocuiesc, ulterior datei de 31 decembrie 2016, pe același amplasament, capacități de cogenerare existente care au beneficiat de bonus pentru energia electrică cu capacități de cogenerare de înaltă eficiență, în limita capacității electrice instalate înscrise la data de 31 decembrie 2016 în lista prevăzută la art. 9 alin. (4) din HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, bonusul aferent capacităților noi, se determină conform prevederilor art. 55 alin. (3).”</p> <p>Introducerea acestui alineat se impune pentru a respecta prevederile art. 22 alin. (5) din HG nr. 1215/2009 conform căreia „în cazul înlocuirii unor capacități de cogenerare existente cu unele noi în condițiile art. 7 alin. (1[^]1), în calculul bonusului, costurile fixe cu rentabilitatea bazei reglementate a activelor se calculează începând cu anul 1 de funcționare a centralei de cogenerare echivalente, iar investiția specifică va fi redusă cu valorile de investiții specifice ale instalațiilor auxiliare existente”.</p> <p>“(6) În cazul centralelor existente care beneficiază de prelungirea schemei de sprijin prevăzută la <u>art. 8 alin. (2)</u> din HG nr. 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, în calculul bonusului pentru primul an de prelungire costurile fixe cu rentabilitatea bazei reglementate a activelor se calculează începând cu anul de funcționare imediat următor celui în care s-au aflat la data la care au beneficiat efectiv de prelungirea schemei.”</p> <p>Introducerea acestui alineat se impune pentru clarificarea modului de accesare a prelungirii schemei de sprijin din punct de vedere al anului de accesare.</p> <p>4. La art. 44 alin. (2) și art. 45 alin. (2) se propune modificarea cursului de schimb valutar, pentru actualizarea acestei valori, după cum urmează:</p> <p>“art. 44 alin. (2) Față de datele de funcționare a centralelor termice echivalente existente la momentul intrării în vigoare a schemei de sprijin, elementele prevăzute mai jos vor avea următoarele valori:</p> <p>a) cursul de schimb valutar – 4,948 lei/euro;”</p> <p>“art. 45 alin. (2) Față de datele de funcționare a centralelor de cogenerare echivalente existente la momentul intrării în vigoare a schemei de sprijin,</p>
--	--

elementele prevăzute mai jos vor avea următoarele valori:

a) cursul de schimb valutar – 4,948 lei/euro”

5. La art. 44 alin. (3)-(7) și la art 45 alin (3)-(5) se modifică pentru prezentarea noilor formule de ajustare a prețului de referință pentru energia termică, respectiv a bonusului de referință, ca urmare a modificării cursului valutar

6. Art. 46 alin. (3) - (17), se modifică după cum urmează:

“(3) Prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, P_E^n , luat în calcul la analiza prevăzută 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 01 iulie ÷ 31 octombrie anul precedent, 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, ($P_{ROMPEX_FM}^{EE}$), prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A. – rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 01 iulie ÷ 31 octombrie anul curent, conform situației înregistrate într-una din zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente;

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 01 septembrie anul precedent ÷ 31 august 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, $P_{ROMPEX_FM}^{EE}$, prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» - S.A. – rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 01 noiembrie anul curent ÷ 31 octombrie anul următor, conform situației înregistrate într-una din zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente;

c) prin excepție de la prevederile lit. a) și b), în condițiile în care prin legislația primară este impusă o limită a prețului energiei electrice (P_{limita}^{EE}) peste care veniturile din energia electrică ale producătorilor se impozitează cu X%, prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, P_E^n , luat în calcul la analiza prevăzută la alin. (1), se determină astfel:

$$P_E^n = (P_{limita}^{EE} + P_2 + P_3)/3, \text{ (lei/MWh)}$$

$P_2 = (P_{limita}^{EE} + (P_{PZU+PI}^{EE} - P_{limita}^{EE}) \times (1 - X/100))$, (lei/MWh); în cazul în care P_{PZU+PI}^{EE} , este mai mic decât P_{limita}^{EE} , $P_2 = P_{limita}^{EE}$.

$P_3 = (P_{limita}^{EE} + (P_{ROMPEX_{FM}}^{EE} - P_{limita}^{EE}) \times (1 - X/100))$, (lei/MWh); în cazul în care $P_{ROMPEX_{FM}}^{EE}$ este mai mic decât P_{limita}^{EE} , $P_3 = P_{limita}^{EE}$.

unde P_{PZU+PI}^{EE} și $P_{ROMPEX_{FM}}^{EE}$ se determină pe perioadele prevăzute la lit. a), respectiv lit. b)”

Modificarea/completarea este necesară pentru a reglementa situațiile în care, prin legislația primară, se impune impozitarea suplimentară a veniturilor din energia electrică. Astfel, se asigură considerarea în ajustarea bonusurilor, a unui venit corect din vânzarea energiei electrice.

“(4) În cazul în care există luni în care prețurile medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI au o variație mai mare de 50% față de prețurile medii din ultima lună analizată, adică luna octombrie a anului precedent pentru analiza efectuată până la 15 iunie a anului curent, respectiv luna august din anul curent pentru analiza efectuată până la 15 octombrie a anului curent, acele luni se elimină din determinarea prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI, P_{PZU+PI}^{EE} .”

Modificarea/completarea este necesară pentru renumerotare și corelarea cu alin. 3.

“(5) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) este media ponderată a prețurilor 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/completarea este necesară pentru clarificare.

„(6) Prețurile medii ponderate raportate de producători se determină 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. (3). În cazul în care un producător deține surse proprii de extracție a combustibilului, se poate lua în calcul și prețul intern al acestuia.”

Modificarea/completarea este necesară pentru corelarea cu alin. (5)

“(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. (6).”

Modificarea/completarea este necesară pentru renumerotare.

“(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, pentru fiecare producător în parte și 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.

(9) În cazul în care producătorul declară, pentru perioadele pentru care nu are încheiate contracte, că nu beneficiază de limitările prețului final al gazelor naturale și că va achiziționa gaze naturale pe bursă, producătorul respectiv va raporta estimarea cantităților de gaze naturale pentru aceste perioade și estimarea prețului gazelor naturale conform evoluției cotațiilor Bursei Române de Mărfuri.”

Modificările/completările propuse la alin. (8) și (9) sunt necesare pentru situațiile în care, prin legislație primară, se reglementează prețurile de achiziție gaze naturale.

(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.

Modificarea/completarea este necesară pentru renumerotare

(11) Prin excepție de la prevederile alin. (5), 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, prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) se determină în condițiile alin. (5) – (10) pe următoarele tranșe de prețuri medii raportate de către aceștia:

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

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

Modificarea/completarea este necesară pentru acoperirea situațiilor în care prețul de achiziție al gazelor naturale raportat de un producător care are o pondere semnificativă (40%) în cantitatea totală de gaze naturale depășește prețul mediu al producătorilor. În această situație:

a) în cazul în care prețul este mai mic, se ajunge la scăderea valorii prețului de referință al energiei termice și al bonusului de referință;

b) în cazul în care prețul este mai mare, se ajunge la creșterea valorii prețului de referință al energiei termice și al bonusului de referință.

În situația a), producătorii cu preț a gazelor naturale peste cel care depășește media vor avea un ajutor de operare insuficient;

În situația b) producătorul cu preț mai mare va beneficia de un bonus care îl poate conduce la supracompensare, iar consumatorii de energie termică alimentați de aceștia vor suporta un preț al energiei termice nejustificat.

(12) La solicitarea ANRE, producătorii vor pune la dispoziție documentele care au stat la baza determinării prețului de achiziție a combustibilului, transmis conform prevederilor alin. (5)-(9).

(13) În cazul în care producătorul nu se încadrează în niciuna din situațiile prevăzute la alin. (5)-(9), datele raportate de acesta nu se iau în considerare la determinarea prețului mediu al combustibilului.

(14) Producătorii transmit lunar la ANRE, până la data de 30 a fiecărei luni, prețul mediu al combustibilului majoritar și cantitățile consumate în

	<p>luna precedentă, distinct pentru capacitățile de cogenerare, diferențiat pe energie electrică, respectiv termică, și pentru capacitățile de producere separată a energiei termice/electrice.</p> <p>(15) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în calcul la analizele prevăzute la alin. (1) se determină astfel:</p> <p>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 zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent, pentru perioada 01 iulie ÷ 31 octombrie anul curent;</p> <p>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 01 noiembrie anul curent ÷ 31 octombrie anul următor, conform situației înregistrate într-una din zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent.</p> <p>(16) Coeficientul de variație a inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat astfel:</p> <p>a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, pe perioada 01 iulie ÷ 31 octombrie anul precedent;</p> <p>b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, pe perioada 01 septembrie anul precedent ÷ 31 august anul curent.</p> <p style="text-align: center;">Alin (12)-(16) - renumerotare</p> <p>(17) Prin excepție de la prevederile alin. (16), pentru analizele efectuate până la datele 15 iunie 2022 și 15 octombrie 2022, coeficientul de variație a inflației este considerat 0%.</p> <p>Având în vedere actualizarea cursului valutar, nu mai este necesară aplicarea inflației pentru analizele efectuate până la datele 15 iunie 2022 și 15 octombrie 2022.</p> <p>7. La art. 55 alin. (6) va avea următorul cuprins:</p> <p>(6) În cazul în care ANRE este informată oficial de forurile abilitate că un producător este subiectul unei proceduri de recuperare a unui ajutor de stat/de minimis declarat ca fiind ilegal și incompatibil cu piața comună, ca urmare a unei decizii a Consiliului Concurenței sau Comisiei Europene, ANRE emite decizie de suspendare a deciziei de aprobare a bonusului pentru producătorul respectiv.</p> <p>8. La art. 55, se introduce alin. (3) pentru reglementare situației producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au înlocuit, pe același amplasament, capacități de cogenerare existente care au beneficiat de bonus pentru energia electrică cu capacități de cogenerare de înaltă eficiență, ulterior datei de 31 decembrie 2016</p>
--	---

	<p>(3) Bonusul se aprobă la nivelul valorii bonusului de referință pentru anul întâi de accesare diminuat după cum urmează:</p> $B_{ref,instalatii\ noi}^n = B_{ref}^n \times (1 - Z \times P_{particomune/particomune+investitie\ noua}/100)$ <p>unde:</p> <p>$B_{ref,instalatii\ noi}^n$ - bonusul determinat pentru centralele prevăzute la art.55 alin. (1)</p> <p>B_{ref}^n - este bonusul determinat conform art. 45 (lei/MWh)</p> <p>n - anul de aplicare a schemei de sprijin, pentru prima solicitare n=1</p> <p>$P_{particomune/(particomune+total\ investitie)}$ este raportul dintre valoarea rămasă neamortizată a instalațiilor auxiliare existente care sunt utilizate de către noua investiție raportată la suma dintre valoarea ramasă neamortizată a instalațiilor auxiliare existente care sunt utilizate de către noua investiție și valoarea noii investiții înscrisă în contabilitate, raport prezentat de producător, împreună cu documentele justificative, în momentul solicitării bonusului pentru capacitățile noi, acest raport rămânând nemodificat pentru următorii ani de accesare a schemei de sprijin.</p> <p>Z – reprezintă reducerea procentuală constatată a bonusului, cu următoarele valori:</p> <ul style="list-style-type: none"> i) pentru combustibil solid- 0,59; ii) pentru combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport – 0,52 iii) pentru combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție – 0,47
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/</p>	<p>Modificările propuse au scopul de a asigura continuitatea aplicării <i>Metodologiei</i> și pe perioada de prelungire a schemei de sprijin.</p>
--	---

clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	De asemenea, pentru asigurarea corelării cu piețele de energie electrică și termică, sunt propuse modificări în ceea ce privește variabilele care intervin în formulele de determinare/ajustare a prețurilor de referință pentru energia termică și a bonusurilor de referință.
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. 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	nu este cazul
---	---------------

operatori economici din domeniu	
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