



Notă de prezentare și motivare
a proiectului de Ordin pentru modificarea și completarea
Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale,
aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul
Energiei nr. 174/2018

1. Cadrul național de reglementare

- a) dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. z) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) prevederile art. 99 lit. c) și art. 144 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- c) prevederile art. 61 pct. 12 – 14 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene.

2. Scopul reglementării

Pentru a duce la îndeplinire prevederile menționate anterior, precum și în corelarea noilor prevederi ale legislației secundare, respectiv ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2019 pentru aprobarea *Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici și de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013 care a reglementat obligațiile producătorilor și*

furnizorilor de gaze naturale în ceea ce privește prețul de vânzare și de achiziție al gazelor naturale provenite din producția internă destinate consumului clienților finali, respectiv structura specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici, ANRE a elaborat proiectul de **Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018.**

3. Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare

În executarea modificărilor/completărilor aduse Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prin adoptarea O.U.G. nr. 114/2018 și a legislației secundare aferente (Ordinul 35/2019), proiectul de ordin propus aduce următoarele modificări și completări:

- pentru perioada 1 aprilie 2019 – 28 februarie 2022 prevăzută la art. 61 pct. 12 și 14 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI care poate fi inclus de către ANRE în formatul ofertei de preț, se determină diferențiat în funcție de tipul de client final (casnic și noncasnic), respectiv:
 - a) $CU_{achCC-FUI}$ – costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici (lei/MWh);
 - b) $CU_{achNC-FUI}$ – costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici (lei/MWh);
- valoarea componentei $CU_{achCC-FUI}$ ofertată de furnizor se determină astfel:

$$CU_{achCC-FUI} = (\sum(Q_{\text{Producție internă}} * P_{\text{Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Curentă}} * C_{Tr_Producție internă_Curentă}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Depozit}} * C_{Depozit_Producție internă}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Depozit}} * C_{Tt_Depozit}) + \sum(Q_{Dez} * P_{Dez})) / (\sum Q_{\text{Producție internă}} + \sum Q_{Dez}),$$

unde:

$Q_{\text{Producție internă}}$ – cantitatea de gazele naturale achiziționate din producția internă curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor emise de către ANRE (MWh);

$P_{\text{Producție internă}}$ – prețul gazele naturale achiziționate din producția internă curentă (lei/MWh), care nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător;

$Q_{\text{Producție internă_Curentă}}$ – cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă curentă;
 $C_{\text{Tr_Producție internă_Curentă}}$ – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă (lei/MWh);

$Q_{\text{Producție internă_Depozit}}$ - cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

$C_{\text{Depozit_Producție internă}}$ - costul estimat al serviciilor de înmagazinare pentru producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh) ;

$C_{\text{Tt_Depozit}}$ – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT, de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană, de intrare în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană, precum și tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

Q_{Dez} – cantitatea estimată de gaze naturale din producția internă pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici;

P_{Dez} – prețul gazele naturale achiziționate pentru acoperirea consumului clienților casnici, care nu poate depăși nivelul tarifului de dezechilibru cu caracter de “deficit” pentru clienții casnici, conform reglementărilor emise de către ANRE;

- valoarea componentei $CU_{\text{achNC-FUI}}$ oferită de furnizor se determină astfel:

$$CU_{\text{achNC-FUI}} = (\sum(Q_{\text{Producție internă}} * P_{\text{Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Curentă}} * C_{\text{Tr_Producție internă_Curentă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Depozit}} * C_{\text{Depozit_Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă_Depozit}} * C_{\text{Tt_Depozit}}) + \sum(Q_{\text{suplim_necesară_NC}} * P_{\text{suplim_necesară_NC}})) / (\sum Q_{\text{Producție internă}} + \sum Q_{\text{suplim_necesară_NC}}),$$

unde:

$Q_{\text{Producție internă}}$ – cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor emise de către ANRE (MWh);

$P_{\text{Producție internă}}$ – prețul gazele naturale achiziționate din producția internă curentă (lei/MWh), care nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător;

$Q_{\text{Producție internă_Curentă}}$ – cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă curentă;

$C_{\text{Tr_Producție internă_Curentă}}$ – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă (lei/MWh);

$Q_{\text{Producție internă_Depozit}}$ - cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

$C_{\text{Depozit_Producție internă}}$ - costul estimat al serviciilor de înmagazinare pentru producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh) ;

$C_{T_Depozit}$ – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT, de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană, de intrare în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană, precum și tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

$Q_{suplim_necesară_NC}$ – cantitatea estimată de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum al clienților noncasnici;

$P_{suplim_necesară_NC}$ – prețul gazele naturale achiziționate pentru acoperirea consumului clienților noncasnici, care nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,1 și prețul mediu ponderat realizat pe piața centralizată, pentru produse standard cu termen mai mic sau egal cu o lună, pentru toată perioada pentru care se desemnează FUI; în situația în care nu există tranzacții și acest preț nu se poate calcula, valoarea $P_{suplim_necesară_NC}$ ofertată de furnizor nu poate depăși nivelul maxim al produsului dintre coeficientul de 1,1 și prețul mediu ponderat realizat pe piața centralizată, a contractelor cu livrare în perioada pentru care se desemnează FUI;

- corelativ, modalitatea de evaluare a ofertelor de preț a fost completată, având în vedere faptul că în unele situații trebuie analizate oferte distincte pentru clienții casnici și noncasnici. Astfel, în cazul în care ofertele de preț sunt aferente ambelor tipuri de client final, respectiv casnic și noncasnic, evaluarea ofertelor se realizează prin:
 - (i) obținerea valorilor cumulate ale componentelor aferente fiecărei oferte de preț validate în parte pentru clienții casnici și pentru clienții noncasnici;
 - (ii) obținerea unei valori medii ponderate cu cantitățile estimate transmise de furnizor și avute în vedere de acesta la determinarea componentelor $CU_{achCC-FUI}$, respectiv $CU_{achNC-FUI}$;
 - (iii) întocmirea, în ordinea crescătoare a valorilor medii ponderate prevăzute la pct. (ii), a clasamentului pe baza căruia se stabilește oferta câștigătoare;
- pentru situația în care un furnizor va fi obligat să desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI, modalitatea de determinare a valorii componentei $CU_{achCC-FUI}$ calculată de furnizor pentru clienții casnici care urmează să fie preluați, respectiv a valorii componentei $CU_{achNC-FUI}$ calculată de furnizor pentru clienții noncasnici care urmează să fie preluați va fi determinată în același mod ca cea ofertată, cu excepția componentei $P_{suplim_necesară_NC}$ – prețului gazele naturale achiziționate pentru acoperirea consumului clienților noncasnici, care nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,05 și prețul mediu ponderat realizat pe piața centralizată, pentru produse standard cu termen mai mic sau egal cu o lună, pentru toată perioada pentru care se desemnează FUI; în situația în care

nu există tranzacții și acest preț nu se poate calcula, valoarea $P_{\text{suplim_necesară_NC}}$ ofertată de furnizor nu poate depăși nivelul maxim al produsului dintre coeficientul de 1,05 și prețul mediu ponderat realizat pe piața centralizată, a contractelor cu livrare în perioada pentru care se desemnează FUI;

- în perioada 1 aprilie 2019 – 28 februarie 2022 prevăzută la art. 61 pct. 12 și 14 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, componentele prețului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI vor fi următoarele: $CU_{\text{achCC-FUI}}$, $CU_{\text{achNC-FUI}}$, $VU_{\text{fz-FUI}}$ și $CU_{\text{tr-FUI}}$, după caz;
- pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE, FUI determină un preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici preluați și un preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici preluați;
- având în vedere prevederea art. 61 pct. 13 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, care a introdus dreptul clienților casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate de a reveni la furnizarea reglementată, prevederile *Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale* au fost corelate și cu această situație, luând în considerare faptul că obligația FUI încetează și la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul casnic preluat cu FR, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

4. Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

Impactul macroeconomic

a) *impactul asupra pieței de gaze naturale în ansamblul ei*

- promovarea, stimularea și asigurarea concurenței între furnizorii de gaze naturale pentru a fi desemnați FUI;
- asigurarea predictibilității acțiunilor pentru toți participanții la piață implicați în acest proces.

b) *impactul asupra operatorilor economici din sectorul gazelor naturale* – posibilitatea tuturor furnizorilor de gaze naturale care îndeplinesc criteriile de capacitate, de a desfășura o nouă activitate, respectiv furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță, în condițiile stabilite prin *Regulament*, cu luarea în considerare a cantității de gaze

naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici/noncasnici ce a fost alocată furnizorului pe care îl înlocuiește.

c) *impactul asupra clienților finali (variații de preț și altele asemenea)*

– scăderea prețului pentru furnizarea gaze naturale în regim de UI la clienții casnici, respectiv clienții noncasnici, întrucât la determinarea acestuia este luat în considerare prețul gazelor naturale din producția internă pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului de 68 lei/MWh, în conformitate cu prevederile legale.

– informarea clienților casnici care urmează să fie preluați de către FUI cu privire la dreptul de a reveni la furnizarea reglementată, având ca posibil efect reducerea prețului de furnizare a gazelor naturale.

Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat – nu este cazul

Impact asupra mediului de afaceri – nu este cazul

Implicații sociale – nu este cazul

Impact asupra mediului – nu este cazul

5. *Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare:*

- a) *acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act reglementare* – se va modifica Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale.
- b) *acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții* – nu este cazul.

6. *Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ*

- a) ANRE a deschis, în data de 22 martie 2019, procesul de consultare publică, prin publicarea pe pagina proprie de internet a proiectului de ordin, însoțit de nota de prezentare și motivare.
- b) Perioada de transmitere a propunerilor și observațiilor a fost stabilită până în data de 1 aprilie 2019, inclusiv.

6. *Cadrul național de reglementare*

- d) Prevederile art. 143 alin. (1) lit. a) și a¹), ale art. 175 alin. (2) lit. b) și d), ale art. 178 alin. (1) lit. b), alin. (2) lit. a) și a¹) și ale art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. b), alin. (4), (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
- e) Dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012.

7. Scopul reglementării

Pentru a duce la îndeplinire prevederile menționate anterior, dar și ale art. 61 din **Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene**, precum și modificarea și/sau completarea legislației secundare, respectiv, aprobarea **Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2019** pentru aprobarea *Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici și de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013*, ANRE a elaborat proiectul modificării „*Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018*”, denumită în continuare *Metodologie*.

8. Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare

Metodologia propusă are în vedere *completarea metodei de stabilire a venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată*, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale.

Proiectul de ordin aduce ca principale modificări următoarele:

- În formula de calcul a venitului aferent unui an de reglementare, permis de către ANRE unui titular de licență pentru acoperirea costurilor necesare desfășurării activității de

furnizare reglementată în anul respectiv, s-a introdus și componenta $C_{CA(n)}$, reprezentând contribuția bănească anuală datorată ANRE de către titularii de licență, stabilită potrivit reglementărilor în vigoare la momentul determinării venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru anul n ;

- În formula de calcul a venitului aferent anului 2019 se va determina și componenta de corecție $C_{op_e(2018)}$;
- La stabilirea diferențelor de costuri de achiziție a gazelor naturale (componenta delta CUG), ținând cont de ultimele modificări legislative aferente pieței gazelor naturale, se vor avea în vedere următoarele:
 - i) pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din producția internă curentă, la prețuri ce nu pot depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT;
 - ii) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate pe piața centralizată și prin negociere liberă (contracte bilaterale), contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu derulare și după data de 1 aprilie 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, astfel:
 - a) pentru gazele naturale achiziționate prin tranzacții angro pe piața centralizată, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată;
 - b) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:
 - i. prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), conform documentelor justificative transmise, și
 - ii. prețul mediu calculat ca medie ponderată a prețurilor contractelor de pe piața centralizată menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul

național de transport (SNT), prețuri aferente cantităților livrate în luna analizată și realizate de către toți titularii de licență care au în portofoliu și clienți reglementați.

(5) Diferențele de costuri de achiziție din anii 2018 și 2019, ale furnizorilor care desfășoară activitate de furnizare pe piața reglementată, vor fi analizate și cuantificate, iar modalitatea de recuperare sau de cedare, prin includerea acestor diferențe în prețurile finale reglementate la clienții casnici, va avea în vedere asigurarea condițiilor de mai jos, în măsura în care acest lucru este posibil și numai cu respectarea legislației în vigoare:

- a) recuperarea/cedarea integrală a acestor diferențe de către/de la furnizori, până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale;
 - b) menținerea prețurilor reglementate la clienții casnici, pentru perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, la un nivel relativ constant.
 - c) menținerea unor valori rezonabile a prețurilor reglementate pentru clienții casnici până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici
- În ceea ce privește calculul costurilor aferente dezechilibrelor, s-a introdus o prevedere nouă: în perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile aferente dezechilibrelor se recunosc conform prevederilor Codului Rețelei.
- La determinarea valorii CUG, estimată de către ANRE, ținând cont de ultimele modificări legislative aferente pieței gazelor naturale, se vor avea în vedere: pentru perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, se recunoaște un preț mediu de achiziție format de:
- i. prețul de achiziție a gazelor naturale de 68 lei/MWh, stabilit conform prevederilor legale, la care se adaugă tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT;
 - ii. prețul mediu de achiziție pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu derulare și după data de 1 aprilie 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh plus costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT.

4. Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

Impactul macroeconomic

d) impactul asupra pieței de gaze naturale în ansamblul ei

- asigurarea predictibilității și transparenței metodei de stabilire a veniturilor unitare aferente activității de furnizare reglementată și a prețurilor reglementate pentru clienții casnici, atât pentru clienți cât și pentru furnizorii participanți la piață, implicați în acest proces;
- elaborarea unor criterii de stabilire a componentelor de CUG și delta CUG, corelate cu apariția unor noi reglementări pe piața gazelor naturale.

e) impactul asupra operatorilor economici din sectorul gazelor naturale

- recuperarea/cedarea integrală a diferențe de costuri de achiziție a gazelor naturale de către/de la furnizori, până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.

f) impactul asupra clienților finali (variații de preț și altele asemenea)

- menținerea prețurilor reglementate la clienții casnici, pentru perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, la un nivel relativ constant;
- menținerea unor valori rezonabile și la un nivel relativ constant a prețurilor reglementate pentru clienții casnici pentru perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici,

Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat – nu este cazul

Impact asupra mediului de afaceri – nu este cazul

Implicații sociale – nu este cazul

Impact asupra mediului – nu este cazul

5. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare:

- c) *acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act reglementare* – se va modifica Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată,

desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019.

d) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții – nu este cazul.

7. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ

- c) ANRE a deschis, în data de 7 martie 2019, procesul de consultare publică, prin publicarea pe pagina proprie de internet a proiectului de ordin, însoțit de nota de prezentare și motivare.
- d) Perioada de transmitere a propunerilor și observațiilor a fost stabilită până în data de 17 martie 2019.
- e) Caracterul de urgență al acestei reglementări rezidă din necesitatea intrării în vigoare, de la data de 1 aprilie 2019, a modificărilor metodologiei, prevederile din această reglementare fiind corelate cu OUG 114/2018, dar și cu ultimele modificări legislative aferente pieței gazelor naturale, modificări ce au intrat în vigoare în luna martie 2019.
- f) În conformitate cu prevederile Metodologiei, stabilirea și aprobarea venitului unitar, începând cu anul 2019, se vor realiza începând cu data de 1 iulie a fiecărui an. Începând cu data de 1 aprilie 2019 titularii de licență transmit documentele și informațiile, iar ANRE finalizează analiza acestora, astfel încât prețurile reglementate să intre în vigoare la data de 1 iulie 2019.