



# PARLAMENTUL ROMÂNIEI

## SENAT

### LEGE

**privind aprobarea Ordonanței 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**

**Senatul adoptă prezentul proiect de lege**

**Articol unic.-** Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.119 din 1 septembrie 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.864 din 1 septembrie 2022, cu următoarele modificări și completări:

**1. La articolul I punctul 1, litera a) a alineatului (1) al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 KWh inclusiv sau al căror consum lunar este cuprins între 0-100 kWh, pentru o cantitate de 100 kWh; în cazul depășirii consumului lunar de 100 kWh, se aplică prevederile lit. b);”

**2. La articolul I punctul 1, după litera a) a alineatului (1) al articolului 1 se introduc două noi litere, lit.a<sup>1</sup>) și a<sup>2</sup>), cu următorul cuprins:**

a<sup>1</sup>) prin excepție de la litera a), 0.68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale necesare efectuării tratamentelor, în baza declarației pe propria răspundere, pentru întreg consumul realizat;

a<sup>2</sup>) prin excepție de la litera a), 0.68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici care au în întreținere cel puțin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani, respectiv 26 de ani, în cazul în care urmează o formă de învățământ, pentru întreg consumul realizat;”

**3. La articolul I punctul 1, literele b) și c) ale alineatului (1) al articolului 1 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh sau al căror consum lunar este cuprins între 100.01-300 kWh, pentru o cantitate de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art.5;

c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată conform prevederilor art. 5, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentatului legal pentru următoarele categorii de consumatori:

1. întreprinderile mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr.346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri;

2. operatorii/operatorii regionali definiți la art.2 lit.g) și h) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr.51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ce prestează/furnizează serviciile de utilități publice prevăzute la art.1 alin.(2) lit.a), b), b<sup>1</sup>), c) și h) din Legea nr.51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și Metrorex S.A.;

3. operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificați prin cod CAEN 10, precum și cei din domeniul agriculturii și pescuitului, identificați prin cod CAEN 01 și 03;

4. întreprinderile publice, astfel cum sunt definite la art.2 pct.2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea

nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare, care administrează sau, după caz, gestionează investiții în domeniul sportului, turismului balnear și/sau recuperării;

5. administratorii parcurilor industriale, astfel cum sunt definiți la art.3 pct.1 din Legea nr.186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare;

6. parcurile științifice și tehnologice, astfel cum sunt definite prin Ordonanța Guvernului nr.14/2002 privind constituirea și funcționarea parcurilor științifice și tehnologice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 50/2003;

7. producătorii de medicamente, distribuitorii angro de medicamente și unitățile farmaceutice care dețin și utilizează lanț de frig;"

**4. La articolul I punctul 1, după litera c) a alineatului (1) al articolului 1 se introduce o nouă literă, lit.c<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

c<sup>1</sup>) maximum 1 leu/kwh cu TVA inclus realizat la punctele de producție în cazul operatorilor economici din domeniul agriculturii și industriei alimentare în baza declarației pe propria răspundere a reprezentatului legal;"

**5. La articolul I punctul 1, litera e) a alineatului (1) al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul mediu lunar, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit.d), precum și pentru lăcașurile de cult recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr.489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată. Diferența de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art.5;"

**6. La articolul I punctul 1, după litera f) a alineatului (1) al articolului 1 se introduce o nouă literă, lit.g), cu următorul cuprins:**

„g) prin excepție de la litera c), beneficiarii de la lit.c), care, din motive obiective, înregistrează un consum lunar diferit de media consumului lunar din anul 2021, pot solicita aplicarea procentului de 85% la consumul realizat lunar."

**7. La articolul I punctul 1, alineatul (4) al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022, în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh."

**8. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, pct.5<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

*„5<sup>1</sup>. La articolul 5, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin.(5) și (6), cu următorul cuprins:*

(5) Prin excepție de la prevederile art.3 și art.5 alin.(1), în cazul producătorilor de energie care transferă energie electrică din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, pentru cantitățile de energie electrică transferate, prețul final este:

a) prețul contractual în cazul în care acesta asigură încadrarea în plafoanele de la art.1 alin.(1);

b) prețul plafonat prevăzut la art.1 alin.(1) în cazul în care prețul contractual este mai mare decât valoarea plafoanelor.

(6) În cazul producătorilor care transferă energie din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, componenta de achiziție prevăzută la art.3 și art.5 alin.(1) din contractele de furnizare pentru care se va achiziționa energie electrică din piață va fi determinată luând în calcul exclusiv prețul de achiziție realizat. Pentru cantitatea de energie achiziționată pentru acoperirea acestor contracte producătorii vor întocmi și vor menține o evidență separată de cantitatea transferată din producție proprie.”

**9. La articolul I punctul 6, articolul 7<sup>1</sup> se modifică și va avea următorul cuprins:**

*„Art.7<sup>1</sup>.- Începând cu data de 1 septembrie 2022, valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) a cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea stabilită la art. VI sau, după caz, determinat conform prevederilor art. 3 alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.”*

**10. La articolul I punctul 11, alineatele (1) și (2) ale articolului 12 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art.12.- (1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 octombrie 2023, 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 clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2023 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, stabilite conform anexei nr.5

(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 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.”

**11. La articolul I punctul 11, după alineatul (2) al articolului 12 se introduce un nou alineat, alin.(2<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) În perioada 1 septembrie 2022- 31 octombrie 2023, 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 perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 și în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform anexei nr.5.”

**12. La articolul I punctul 11, alineatul (5) al articolului 12 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(5) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin.(1), (2) și (2<sup>1</sup>) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor se va stabili în baza prețului prevăzut la alin.(1), (2) și (2<sup>1</sup>) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.”

**13. La articolul I punctul 11, după alineatul (6) al articolului 12 se introduce un nou alineat, alin.(7), cu următorul cuprins:**

„(7) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale menționați la alin. (6) pentru cantitățile de gaze naturale transferate și utilizate la producția de energie electrică se va stabili în baza prețului maxim de transfer prevăzut la alin. (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.”

**14. La articolul I punctul 12, alineatul (3) al articolului 14 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Producătorii de energie electrică aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare, și titularii de acorduri petroliere care produc energie electrică răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare, în limita cantităților disponibile pentru vânzare și exceptând cantitățile care acoperă variații de putere pentru anumite tehnologii de producere a energiei electrice cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de energie electrică adresate de operatorul de transport și sistem, operatorii de înmagazinare și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată. Tranzacțiile încheiate în condițiile prezentului alineat se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art.28 alin.(2) din Legea nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de forma de tranzacționare.”

**15. La articolul I punctul 13, alineatul (2) al articolului 15 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin.(1).”

**16. La articolul I, după punctul 13 se introduce un nou punct, pct.13<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„13<sup>1</sup>. La articolul 16, alineatele (1), (3) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

Art.16.- (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1) - (9), art.3 alin.(1) și (2), art.4 alin.(1), art.5 alin.(1) și (2), art.6 alin.(1) și art.12 alin.(1), (2) și (2<sup>1</sup>) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.

.....  
(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art.9 alin.(1) - (3), (7), (9) și (13), art.14 alin.(3) și (5), art.15 alin.(3), art.20 și art.23 alin.(5) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.

(6) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență, săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale, în raport cu clienții noncasnici, precum și nerespectarea obligațiilor prevăzute la art.9 alin.(1) - (3), (7), (9) și (13), art. 12 alin. (1), (2) și (2<sup>1</sup>), art.14 alin.(3) și (5) și art.23 alin.(5) se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Aplicarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri se realizează în condițiile dispozițiilor art.95 alin.(2) și (3) și ale art.198 alin. (2) și (3) din Legea nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

**17. La articolul I punctul 14, alineatul (7) al articolului 16 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(7) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 15 alin. (1) și (4) de către producătorii de energie electrică se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.”

**18. La articolul I, după punctul 15 se introduc două noi puncte, pct.15<sup>1</sup> și 15<sup>2</sup>, cu următorul cuprins:**

*„15<sup>1</sup>. La articolul 16, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:*

(10) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei. În cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, întreprinderea nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar în care contravenientul a înregistrat cifră de afaceri, an imediat anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii. În ipoteza în care nici în anul anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii, contravenientul nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată. Dacă contravenientul este persoană juridică nou-înființată și/sau care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancționării, acesta va fi sancționat cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 1.000.000 de lei.

*15<sup>2</sup>. După articolul 23 se introduce un nou articol, art.23<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:*

Art.23<sup>1</sup>.- (1) Prin procedura de regularizare se înțelege atât procesul de regularizare descris la art.23, cât și regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale, pentru sezonul rece 2021-2022. Regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale se determină lunar ca produs între diferența dintre cantitatea distribuită clienților finali plafonați, care a stat la baza calculului sumelor obținute de ANRE și decontate de la bugetul de stat, pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022, și cantitatea facturată (în baza indecșilor lunari) clienților finali plafonați și componenta de achiziție calculată în baza art.23 alin.(5) lit.b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.206/2022, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În cazul în care sumele rezultate în vederea regularizării volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale sunt negative, furnizorii beneficiari ai schemei de sprijin au obligația restituirii sumelor rezultate către bugetul de stat, iar în cazul în care sumele sunt pozitive au obligația solicitării acestor sume de la bugetul de stat.

(3) Prin prețul final facturat clienților finali plafonați, beneficiari ai schemei de sprijin, în contextul regularizării sumelor decontate în baza prevederilor Ordonanța de urgență a Guvernului nr.118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru

sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr.27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării", aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.259/2021, cu modificările și completările următoare, se înțelege:

- prețul final maxim prevăzut la art.1 alin.(1) și (2);

- prețul final calculat ca sumă de:

- a) componenta de achiziție, respectiv prețurile gazelor naturale/componentelor energiei electrice active prevazute la art.7 alin (1)-(4) în Ordonanța de urgență a Guvernului nr.118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.259/2021, cu modificările și completările următoare;

- b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

- c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

- d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

(4) În vederea verificării încadrării corecte de către furnizori a clienților finali beneficiari ai schemei de compensare, în ceea ce privește prețul final facturat, ANRE solicită și verifică aleatoriu facturi și contracte încheiate între furnizorii de energie electrică și gaze naturale și clienții finali. Clienții finali care beneficiază de schema de compensare sunt cei pentru care prețul contractual este superior plafoanelor prevazute la art.1 alin.(1) și (2).

(5) Furnizarea informațiilor către ANRE se va realiza respectând următoarele termene de transmitere:

- 01.10.2022 pentru depunerea cererilor/declarațiilor și a documentelor justificative, aferente Ordonanței de urgență a Guvernului nr.118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.259/2021, cu modificările și completările ulterioare, în platforma informatică ANRE;

- pentru perioada aprilie - august 2022, aferentă Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.206/2022, cu modificările și completările ulterioare, termenul de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31.12.2022;

- pentru perioada septembrie 2022 - august 2023, aferenta Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.206/2022, cu modificările și completările ulterioare, termenul de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30.11.2023.”

**19. La articolul III, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

(4) Activele rezultate în urma aplicării prevederilor alin. (3) se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare anuale ale operatorilor de transport și ale operatorilor de distribuție, conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.”

**20. La articolul VI se introduce un nou alineat, alin.(2), cu următorul cuprins:**

„(2) Prevederile alin.(1) nu se aplică în cazul Furnizorilor de Ultimă Instanță pentru consumul clienților preluați în Ultimă Instanță.”

**21. Articolul VII se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art.VII.- (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, producătorii de energie electrică, prin contracte bilaterale negociate direct, au obligația să vândă minimum 70% din energia electrică disponibilă din producția proprie doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, distribuitorilor de energie electrică, operatorului național de sistem Compania Națională de Transport Energie Electrică Transelectrica - S.A., precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr.81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.262/2021, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Furnizorii care au în portofoliu clienți finali, reprezentând minimum 100.000 locuri de consum și un consum, în anul anterior, de minimum 500 GWh, au obligația de a încheia contracte la termen de minim 3 ani, cu livrare mai mare de 1 an care să acopere minim 70 % din cantitatea furnizată în 2021.

(3) Clienții finali mari de energie vor încheia contracte la termen de 5 ani care să acopere minimum 40 % din consumul anual realizat în 2021.

(4) Tranzacțiile încheiate în condițiile alin.(1) - (3) se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art.28 alin.(2) din Legea nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

**22. După articolul IX se introduc două noi articole, art.X și XI, cu următorul cuprins:**

„**Art.X.-** Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite ordinele prevăzute la art.12 alin.(5) și (7) 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 termen de 10 zile de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a prezentei ordonanțe de urgență.

**Art.XI.-**La articolul 73<sup>1</sup> din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin.(3<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:

(3<sup>1</sup>) Prosumatorii persoane juridice care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW au dreptul de a solicita compensarea cantitativă prevăzută la alin.(3) între locurile de consum deținute, cu condiția ca pentru toate locurile de consum pentru care se solicită compensarea cantitativă au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice cu același furnizor de energie electrică și locurile de consum sunt racordate la rețeaua de distribuție a aceluiași operator de distribuție.”

**23. La anexa nr.1 (Anexa nr.5 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022) „Mod de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET”, litera c) a punctului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„c) 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de gaze naturale pentru consumul CC și PET, precum și cantitățile necesare consumului lunar al CC.”

**24. La anexa nr.1 (Anexa nr.5 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022) „Mod de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET”, punctele 2<sup>1</sup>, 3, 4 și 5 se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„2<sup>1</sup>. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la pct.1 lit.c), producătorii, furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct) au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea OUG nr.119/2022, următoarele categorii de informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale destinată consumului propriu, estimată pentru perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii;

- cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022, cu livrare în perioada 1 aprilie 2023 - 31 octombrie 2023, defalcată pe fiecare lună;

b) furnizorii de gaze naturale ai CC și PET transmit următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată PET din portofoliul propriu în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022 destinată a fi furnizată CC și PET, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună, stabilită pro rata cu consumul total al clienților finali din portofoliu;

c) PET client direct transmite următoarele informații:

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

- cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022, cu livrare în perioada 1 noiembrie 2023- 31 martie 2024, defalcată pe fiecare lună;

3. În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele prevăzute la pct.2 și la pct.2<sup>1</sup> se transmit de la data obținerii licenței de furnizare, respectiv de la data procesului-verbal de punere în funcțiune a instalației de utilizare în cazul clienților finali.

4. Producătorii de gaze naturale, furnizorii CC și PET/PET client direct, după caz, sunt direct răspunzători de corectitudinea informațiilor transmise conform prevederilor pct.2 și pct.2<sup>1</sup>.

5. Cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada 1 aprilie 2022- 31 martie 2023, precum și cele încheiate anterior intrării în vigoare a OUG nr.119/2022, cu livrare în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023 se stabilesc ca diferența dintre cantitățile de gaze naturale estimate a fi produse de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcămintele, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada respectivă, și cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător, anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, cu livrare în perioada respectivă.”

**25. La anexa nr.1 (Anexa nr.5 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022) „Mod de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET”, litera b) a punctului 6<sup>1</sup> se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător k are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct pentru gazele naturale destinate înmagazinării gazelor naturale în vederea constituirii stocului minim și a necesarului de consum CC:

$$Q1Pkdep(furnizor\ i/PET\ j) = [Q1Dep(furnizor\ i/PET\ j) + N1consumCC\ furnizor\ i]/Q1Pt \times Q1Pk$$

unde:

$Q1\ Pkdep(furnizor\ i/PETj)$  -cantitatea de gaze naturale aferentă perioadei 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023 pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct;

$N1consum\ CC\ furnizor\ i$  - necesarul de consum CC aferent furnizorului i în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;

$Q1Pt$  - cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023;

$Q1Pk$  - cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul k, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a consumului propriu și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 1 aprilie 2023-31 octombrie 2023.”

**Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 27 septembrie 2022, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.**

**p. PREȘEDINTELE SENATULUI**

**Alina-Ștefania Gorghiu**