

Ordonanță de urgență
privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în
perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023

Având în vedere situația determinată de creșterea prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional, precum și efectele provocate de aceste creșteri, este necesară instituirea unor măsuri cu caracter temporar, astfel încât prețurile la energie electrică și gaze naturale plătite de către clienții finali să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică,

Ținând cont de faptul că operatorii economici s-au confruntat pe perioada stării de alertă cu probleme determinate de existența unor restricții, întreruperea activității, scăderea cifrei de afaceri, toate aceste măsuri au condus la un blocaj al acestor activități economice la nivel național, ceea ce grevează asupra posibilității suportării costurilor suplimentare determinate de creșterea prețului pe piețele de energie,

Având în vedere importanța asigurării în plan economic și social a unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății și securității consumatorilor, precum și necesitatea garantării dreptului acestora cu privire la implementarea măsurilor de sprijin stabilite prin norme de nivel primar,

în scopul asigurării unei mai bune funcționalități a pieței de energie și a unui nivel înalt de protecție a consumatorilor cu privire la practicile comerciale, ce pot aduce atingere intereselor economice ale acestora, printr-o protecție sporită a consumatorilor,

luând în considerare beneficiul public generat de asigurarea unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății, securității și intereselor economice ale consumatorilor, precum și crearea cadrului legal necesar pentru ca operatorii economici din domeniul energetic să fie descurajați a apela la practici incorecte,

ținând cont că este imperios necesară asigurarea unei discipline riguroase a pieței de energie și un înalt nivel de protecție a cetățenilor în calitatea lor de consumatori,

În considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul general public și constituie o situație extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată,

În temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta Ordonanță de urgență:

Art. 1 – (1) Pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de energie electrică/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice este:

- 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 mai mic sau egal cu 30 - 100 kWh;

- b) maximum 0,8 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 100 kWh și 300 kWh inclusiv;
 - c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici.
- (2) Pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este de maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 28.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică destinată consumului altor clienți decât cei prevăzuți la art. 12.
- (3) Prețurile finale facturate prevăzute la alin. (1) lit. a) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.
- (4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.
- (5) Prin derogare de la prevederile alin. (1) în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de decontare, consumul pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), se determină:
- a) în cazul consumului de energie electrică, prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (6), la 12 și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu;
 - b) în cazul consumului de gaze naturale prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (6), la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.
- (6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.
- (7) În cazul cartierelor de tip ANL pentru care furnizorii au încheiat contracte de furnizare cu primăriile, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt contorizate la comun printr-o singură factură, consumul aferent respectivele contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici se tratează similar consumului menționat la art.1 alin (5).
- (8) Prevederile alin. (1) lit. c) nu se aplică în cazul clienților noncasnici 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 Publice, 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 prin Legea nr. 262/2021, precum și în cazul producătorilor de energie electrică. Prosumatorii nu sunt considerați producători de energie electrică. Lista beneficiarilor OUG 81/2019 se va publica de Ministerul Energiei pe site-ul propriu după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe.
- (9) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în

perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.

(10) Valorile și tranșele prevăzute la alin (1) și (2) vor putea fi modificate prin Hotărâre de Guvern, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

(11) În perioada 1.04.2022-30.06.2022, prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, din considerente de securitate energetică, producătorii de energie electrică cu capital majoritar de stat nu vor avea dreptul să încheie contracte de vânzare a energiei electrice produse cu livrare în perioada 2023-2024.

Art. 2 – (1) Prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) se stabilește de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice și este format, după caz, din următoarele componente:

- a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 3;
- b) componentă de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;
- c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport a energiei electrice/gazelor naturale, în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe;
- d) componentele reprezentate de taxele, contribuțiile, impozitele datorate în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, inclusiv contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă și contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

(2) În cazul în care prețul din contractele în vigoare încheiate cu clienții finali prevăzuți la art. 1 este mai mic decât prețul maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2), se aplică prețul contractual.

Art. 3 - (1) Valoarea componentei de achiziție se determină de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe ca diferență între prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d), după caz.

(2) Prețul mediu de achiziție realizat se determină de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, luând în considerare:

- a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienților finali;
- b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar care nu poate să depășească valoarea determinată ca produs între un dezechilibru de tip deficit de 5% și prețul mediu ponderat aferent deficitului realizat.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 preluați în regim de ultimă instanță, furnizorii de ultimă instanță determină prețul mediu de achiziție realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, luând în considerare:

- a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică precum și valoarea de transfer între activitatea de

producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță.

- b) contravaloarea dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

Art. 4 – (1) Componenta de furnizare a energiei electrice și/sau a gazelor naturale este de 7 lei/loc de consum/ lună.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1) componenta de furnizare a energiei electrice și/sau a gazelor naturale din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de 8,5 lei/loc de consum/lună.

(3) Componenta de furnizare se determină în lei/MWh de către fiecare furnizor, pentru perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, luând în considerare cantitatea de energie electrică/gaze naturale furnizată clienților finali în anul 2021 și numărul mediu de locuri de consum din portofoliu din anul 2021. Componenta de furnizare acoperă costurile necesare desfășurării activității de furnizare și o cotă de profit.

Art. 5 – (1) În perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, pentru clienții casnici, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și b) și pentru clienții noncasnici, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. c) și art. 1 alin. (2) prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor/ operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, luând în considerare, după caz:

- a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;
- b) componentă de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 ;
- c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport a energiei electrice/gazelor naturale, în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe;
- d) componentele reprezentate de taxele, contribuțiile, impozitele datorate în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, inclusiv contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă și contravaloarea certificatele verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile,.

(2) Prevederile alin. (1) se aplica în cazul contractelor încheiate ulterior intrării în vigoare a prevederilor prezentei ordonanțe.

(3) La solicitarea clienților finali furnizorii/ operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice pot încheia contracte de furnizare și în alte condiții decât cele prevăzute în prezentul articol.

Art. 6 – (1) Componenta de achiziție se determină de către fiecare furnizor/ operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, pentru fiecare lună (luna n) din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe, luând în considerare:

- a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate (inclusiv cantități extrase din depozitele de înmagazinare subterană), respectiv transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;
- b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziționate din piața pentru ziua următoare/piața intrazilnică.

c) o componenta de ajustare calculata în luna n pentru luna n+1 ca diferenta între componenta de achiziție luata în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul mediu de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2). În aceste condiții, prevederea nu se aplica la stabilirea prețului final facturat pentru primele 2 luni din perioada de aplicare.

(2) Prevederile alin. (1) nu se aplica la stabilirea prețului final facturat clienților prevăzuți la art. 5 preluați în regim de ultimă instanță,

Art. 7 – (1) Valoarea rezultata ca produs între cantitatea de energie electrică/gaze naturale facturata clienților finali în fiecare luna din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonante și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) și (3) și componenta de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferente lunii facturate va fi compensată furnizorilor/ operatorilor de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru consumatorii casnici și bugetul Ministerului Energiei, pentru consumatorii non-casnici.

(2) Documentele justificative ce trebuie prezentate lunar către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale, separat pentru consumatori casnici și consumatori non-casnici, în vederea acoperirii diferențelor de preț compensate potrivit alin. (1), sunt:

a) documentele justificative care atestă contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, inclusiv cantități extrase din depozitele de înmagazinare subterană, (sau transferate din producția proprie către activitatea de furnizare, (contracte de achiziții, facturi, note interne etc);
b) documentele justificative care atestă contravaloarea dezechilibrului realizat lunar, (note decontare, facturi etc).

c) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată lunar în vederea acoperirii consumului clienților finali prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2) pe categorii de clienți și transe de consum.

d) în vederea verificării și determinării valorilor prevăzute la alin (1), furnizorii/ operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale au obligația să pună la dispoziția ANRE orice alte documente sau informații necesare ce se vor solicita de către autoritate.

Art. 8 – Valorile aferente compensărilor prevăzute la art. 7 alin. (1) pentru fiecare furnizor/ operator de distribuție se determină de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, în termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare (model Anexa nr. 1 și model Anexa 2) depuse și înregistrate la Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, respectiv Ministerul Energiei și, în copie, către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, de către furnizori/operatorii de distribuție.

Art. 9 – (1) Furnizorii/operatorii de distribuție au obligația de a ține evidența lunară, în mod diferențiat, a clienților finali prevăzuți la art. 1 pentru care se aplică diferențele de preț compensate prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, precum și a clienților finali prevăzuți la art. 5.

(2) Clienții se identifică de către furnizori/operatorii de distribuție prin atributele de identificare aferente locului de consum, conform facturilor de consum emise în baza contractelor de furnizare/vânzare încheiate în mod valabil și valid.

(3) La solicitarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, furnizorii/ operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice au obligația să pună la dispoziția acesteia, evidența prevăzută la alin. (1) și (2), precum și orice alte informații în legătură cu documentele precizate la art. 7.

(4) Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate prin cererea de decontare revine exclusiv furnizorilor/ operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice.

(5) Pe baza facturilor emise în fiecare luna din perioada de aplicare, furnizorii/ operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice depun la Ministerului Muncii și Solidarității Sociale (la adresa:), respectiv Ministerul Energiei (la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro) și, în copie, la Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau gaze naturale, conform **Anexei nr. 1 sau Anexei nr. 2.**

(6) Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, respectiv Ministerul Energiei vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, în termen de 2 zile lucrătoare, confirmarea luării în evidență a cererii de decontare depuse de furnizorul/ operatorul de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice.

(8) Odată cu depunerea cererii de decontare lunară la Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, respectiv Ministerul Energiei și Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, fiecare furnizor/operator de distribuție are obligația acestora de a încărca în termen de 7 zile lucrătoare documentele justificative, însoțite de către Declarația pe Proprie Răspundere (model Anexa nr. 3) pe platforma IT pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

(9) În cazul în care se constată existența unor erori materiale sau de calcul rezultate din lipsa comunicării integrale a documentației justificative sau din cauza introducerii eronate de date în platforma IT pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și ca urmare a verificărilor efectuate de ANRE sau ca urmare a constatărilor furnizorilor/operatorilor de distribuție comunicate către ANRE, autoritatea de reglementare va comunica furnizorului și Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, respectiv Ministerului Energiei aceste erori, precum și valorile rectificate ale compensațiilor, în termen de 5 de zile de la data constatării.

(10) În termen de 5 de zile de la data comunicării menționate la alin. (9), furnizorul urmează a realiza rectificările aferente și va comunica către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, Ministerului Muncii și Solidarității Sociale sau Ministerul Energiei cererea de decontare refăcută.

(11) Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor prevăzute la art. 7 alin. (1) către Ministerului Muncii și Solidarității Sociale sau Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori/operatorii de distribuție a sumelor reprezentând valoarea compensării în termen de 10 zile de la data primirii documentelor.

(12) Diferențele prevăzute la art. 7 alin. (1) nu sunt subvenții legate direct de preț în sensul art. 286 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și nu se includ în baza de impozitare a TVA.

(13) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură din bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei.

(14) Toate cererile de decontare depuse de furnizori/ operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice trebuie să se refere la cantitățile de energie și/sau gaze naturale vandute numai în luna pentru care se solicită decontul.

Art. 10 – Prin derogare de la prevederile Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de la Normele metodologice privind angajarea, lichidarea, ordonanțarea și plata cheltuielilor instituțiilor publice, precum și organizarea, evidența și raportarea

angajamentelor bugetare și legale, aprobate prin Ordinul ministrului finanțelor nr. 1.792/2002, cu modificările și completările ulterioare, în faza de lichidare a cheltuielilor, în faza de lichidare a cheltuielilor, Ministerul Muncii și Solidarității Sociale, Ministerul Energiei și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei efectuează verificări cu privire la realitatea, concordanța sumelor totale din situațiile de plată, numai pe baza cererilor de decontare și a declarațiilor pe propria răspundere depuse de furnizori/operatorii de distribuție conform Anexelor nr. 1, 2 și 3.

Art. 11 – În perioada 1 aprilie 2022 – 31 octombrie 2022, furnizorii de gaze naturale au obligația de a constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților săi finali și suportabilității prețului de către aceștia; cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor vor reprezenta minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu.

Art. 12 - (1) În perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale, au obligația să vândă, cu prețul de XXX lei/MWh, cantități de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă, către furnizorii clienților casnici (CC) și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (PET), sau direct către acești clienți, după caz, pentru a asigura, în perioada 1 noiembrie 2022 – 31 martie 2023, întregul necesar de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

(2) Cantitățile de gaze naturale destinate consumului CC și PET se stabilesc conform Anexei nr. 4.

Art. 13 - Cantitățile de gaze naturale destinate asigurării consumurilor CC și PET, prevăzute la art. 12, precum și cantitățile de gaze naturale vandute către SNTGN Transgaz în condițiile art. 14, alin. 6, sunt exceptate de la aplicarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 14 – (1) În perioada în care își produce efectele prezenta ordonanță, tarifele reglementate aferente serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale nu se modifică față de cele existente la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe.

(2) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, cheltuielile financiare ocazionate de împrumuturi bancare contractate de aceștia în condiții de transparență și eficiență, în perioada 2022-2023, destinate acoperirii cheltuielilor cu achiziția energiei electrice și gazelor naturale, generate de creșterea prețurilor pe piața angro, în vederea acoperirii consumului tehnologic, se recunosc în tarifele reglementate, în conformitate cu metodologiile ANRE.

(3) Tarifele reglementate de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale vor fi ajustate corespunzător costurilor înregistrate de operatorii de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale într-o perioadă de până la 7 ani, după data încetării aplicabilității prezentei ordonanțe.

(4) Pentru evitarea creșterii necontrolate a costurilor operatorilor de transport și distribuție de energie electrică, producătorii dispecerizabili de energie electrică încheie cu CN Transelectrica SA contracte bilaterale negociate, care să acopere consumul propriu tehnologic din rețelele de transport și distribuție pe perioada de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, la prețuri care nu vor depăși prețul recunoscut de ANRE în tarifele prevăzute la alin. (1).

(5) Până la data de 30 iunie 2022 CN Transelectrica SA va întocmi, va publica și va transmite ANRE o procedură, care să cuprindă mecanismul de contractare și decontare a cantităților de energie electrică aferente, atât între aceasta și producători, cât și între aceasta și operatorii de distribuție concesionari.

(6) Producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale, încheie contracte de vânzare a gazelor naturale cu SNTGN Transgaz SA pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, la prețuri care nu vor depăși prețul recunoscut de ANRE în tarifele prevăzute la alin. (1)..

(7) Până la data de 30 iunie 2022 SNTGN Transgaz SA va întocmi, va publica și va transmite la ANRE o procedură, care să cuprindă mecanismul de contractare și decontare a cantităților de gaze naturale aferente, atât între acesta și producători, cât și între acesta și operatorii de distribuție concesionari.

Art. 15 – (1) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică calculat conform metodologiei prezentate în Anexa nr. 5 se impozitează cu 80%.

(2) De la prevederile alin. (1) sunt exceptate capacitățile de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(3) Impozitul prevăzut la alin. (1) se calculează având în vedere metodologia prezentată în Anexa nr. 5 și se declară și se plătește de către producătorii de energie electrică, cu excepția producătorilor de energie pentru capacitățile prevăzute la alin. (2), lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează acest impozit. Plata impozitului se efectuează la bugetul de stat, într-un cont de venituri bugetare distinct, iar aceste venituri se vor utiliza pentru susținerea schemei de sprijin prevăzută la art. 1.

(4) Producătorii de energie electrică pot depune declarații rectificative, fără calcul suplimentar de accesorii fiscale, la 15 zile după publicarea de către OPCOM a prețurilor finale aferente Pieței de echilibrare pentru luna de decontare.

(5) Modelul și conținutul declarației privind impozitul pe venitul suplimentar prevăzut la alin. (1), realizat de producătorii de energie electrică, precum și al declarației rectificative prevăzute la alin. (4) se aprobă prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(6) Cantitățile de energie electrică ce vor fi vandute de producătorii de energie electrică către CN Transelectrica în condițiile menționate la art. 14 alin (4) nu vor fi luate în considerare la calculul venitului suplimentar realizat de producătorii de energie electrică, în conformitate cu prevederile Anexei 5.

Art. 16 – (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1, art. 3 alin (1) și (2), art. 4, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1), art. 12 alin. (1) și (2), art. 14 alin. (4) și (6) din prezenta ordonanță de urgență,

constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 1%- 5% din cifra de afaceri anuală, din anul financiar anterior sancționării.

(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 3 alin. (3) și art. 6 alin. (2) din prezenta ordonanță de urgență, constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 20.000 lei și 400.000 lei.

(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 9 alin. (1) - (3), art. 14 alin. (5) și (7) și art. 15 alin. (3) din prezenta ordonanță de urgență, constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 10.000 lei și 200.000 lei.

(4) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 11 din prezenta ordonanță de urgență, constituie contravenție care se constată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și se sancționează conform dispozițiilor alin. (1), prin derogare de la dispozițiile Legii 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.

(5) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale în raport cu clienții casnici, se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor.

(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), art. 12 alin. (1) și (2), art. 14 alin. (4) și (6), art. 14 alin. (5) și (7) se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(7) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 15 alin. (3) din prezenta ordonanță de urgență, de către producătorii de energie electrică se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.

(8) Contravențiilor prevăzute la alin. (1), (2), (3) și (4) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. a) și ale art. 28 alin. (1) din acest ultim act normativ.

(9) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.

Art. 17 – Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică pentru consumul aferent perioadei 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.

Art. 18 - În perioada 1 aprilie 2022 – 31 decembrie 2022 aplicarea prevederilor art. 177 alin. (3)¹⁶ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă.

Art. II. - 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", publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 951 din 5 octombrie 2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

După articolul 10, se introduce un nou articol, art. 11, cu următorul cuprins:

”Art. 11 – (1) Verificarea conformității cu regulile din materia ajutorului de stat și/sau de minimis, precum și din materia IMM-urilor se realizează strict pe baza declarațiilor pe proprie răspundere completate de clienții finali conform metodologiei stabilite prin procedura de decontare prevăzută la art. 2, alin. (3).

(2) În condițiile în care, ulterior decontării sumelor aferente schemei de sprijin, se constată neconformitatea declarației pe proprie răspundere menționată la alin. (1) cu normele din materia ajutorului de stat și/sau de minimis, precum și din materia IMM-urilor, sumele decontate necuvenit se recuperează potrivit normelor și termenelor de prescripție din materia ajutorului de stat și de minimis.

(3) Autoritățile competente vor lua măsuri de recuperare a ajutorului de stat și/sau de minimis acordat necuvenit în termen de 2 ani de la data acordării acestora, conform normelor metodologice proprii privind recuperarea ajutoarelor de stat și/sau de minimis utilizate în mod abuziv sau incompatibile.

(4) Normele metodologice menționate la alin. (3) se aprobă în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, prin ordin al autorităților competente.

(5) Începând cu data intrării în vigoare a prevederilor alin. (1)-(4) orice dispoziție contrară se abrogă.”

Art. III. - [Legea nr. 259/2021](#) pentru aprobarea [Ordonanței 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“, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1036 din 29 octombrie 2021, cu completările ulterioare se completează după cum urmează:

La art. II se introduce alin (2³) cu urmatorul cuprins:

„Prin excepție de la prevederile alin. (2¹), luând în considerare metodologia prezentată în Anexa nr. 5, producătorii de energie electrică pot depune declarații rectificative, fără calcul suplimentar de accesorii fiscale, aferent lunilor pentru care au platit deja impozitul pe venitul suplimentar, la 15 zile de la aprobarea, prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, a Modelului și conținutului declarației rectificative privind impozitul pe venitul suplimentar, prevăzută la art. 15 alin. (4) din prezenta ordonanță de urgență.”

Denumire furnizor

Adresă sediu social

Județ

CUI

C.I.S.

Cont escrow sau cont bancar nr.

Telefon

E-mail

Către Ministerul Muncii si Solidaritatii Sociale,
Spre știință Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul,.....(*), în calitate de reprezentant legal al(**), înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului cu nr., CUI, cu sediul social în, nr. telefon, nr. fax titular al licenței nr. din data de..... și contul deschis la Banca, Sucursala, solicit decontarea sumei de lei, în temeiul prevederilor art. 8 alin(1) din OUG nr.....,

Conform prevederilor OUG nr....., datele, informațiile și documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către ANRE, în vederea determinării valorii compensației ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii si Solidaritatii Sociale.

Declar pe propria răspundere ca datele, informațiile și documentele justificative puse la dispoziția ANRE, precum și calculele prin care am stabilit suma solicitată, sunt reale și corecte, în conformitate cu prevederile art.10 alin. (4) din OUG..... potrivit cărora: ” Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor”.

.....
Reprezentantul legal al solicitantului,

.....
(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data

(*) Se completează cu numele, prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(**) Se completează cu denumirea furnizorului.

(***) Ordonanța de urgență a Guvernului nr.

Denumire furnizor

Adresă sediu social

Județ

CUI

C.I.S.

Cont escrow sau cont bancar nr.

Telefon

E-mail

Către Ministerul Energiei,
Spre știință Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul,.....(*), în calitate de reprezentant legal al(**), înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului cu nr., CUI, cu sediul social în, nr. telefon, nr. fax titular al licenței nr. din data de..... și contul deschis la Banca, Sucursala, solicit decontarea sumei de lei, în temeiul prevederilor art. 8 alin(1) din OUG nr....., Conform prevederilor OUG nr....., datele, informațiile și documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către ANRE, în vederea determinării valorii compensației ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Energiei.

Declar pe propria răspundere ca datele, informațiile și documentele justificative puse la dispoziția ANRE, precum și calculele prin care am stabilit suma solicitată, sunt reale și corecte, în conformitate cu prevederile art.10 alin. (4) din OUG..... potrivit cărora: ” Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor”.

.....
Reprezentantul legal al solicitantului,

.....
(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data

(*) Se completează cu numele, prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.

(**) Se completează cu denumirea furnizorului.

(***) Ordonanța de urgență a Guvernului nr.

- model -

**DECLARAȚIE PE PROPRIA RĂSPUNDERE
a reprezentantului legal**

Subsemnatul,, reprezentant legal al (*), înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr., CUI, cunoscând prevederile art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, declar pe propria răspundere următoarele:

1. datele și informațiile cuprinse în machetele întocmite în temeiul art.8 alin (1), precum și documentele justificative încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către ANRE, precum și suma de solicitată spre a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale/Ministerului Energiei, conform cererii de decontare nr.din data..... depusa la Ministerul Muncii și Solidarității Sociale/Ministerul Energiei , aferenta lunii..... sunt corecte, reale și în conformitate cu prevederile OUG nr.....cu modificările și completările ulterioare.

2. toate documentele transmise la ANRE sunt conforme cu originalele acestora.

Semnez prezenta declarație,

.....

Reprezentantul legal al solicitantului,

.....

(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data

Mod de calcul cantități de gaze naturale destinate consumului CC și PET pentru perioada noiembrie 2022- martie 2023

1. Cantitatea totală lunară de gaze naturale din producție internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor CC și ai PET, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare, este destinată consumului lunar CC și PET aferent perioadei 1 noiembrie 2022 – 31 martie 2023, precum și înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent acestei categorii de clienți, pentru perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022.

2. Cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PET se stabilesc distinct pentru următoarele perioade:

- a) 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022,
- b) 1 noiembrie 2022-31 martie 2023

3. Pentru stabilirea cantităților de gaze naturale precizate la punctul 1, producătorii, furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct), au obligația de a transmite OTS în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe următoarele categorii de informații:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

(i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă în perioada 01 aprilie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună;

(ii) cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere estimată pentru perioada 01 aprilie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;

(iii) cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic în pentru perioada 01 aprilie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în condițiile legii;

(iv) cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a prezentei ordonanțe cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună;

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

(i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC și PET din portofoliul propriu în 01 aprilie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună;

(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC și PET, în perioada 01 aprilie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, determinată pe baza profilului de consum sau a convenției de consum stabilite de comun acord de PET cu furnizorul la încheierea contractului de furnizare;

c) PET client direct transmit următoarele informații:

i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023;

4. În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele prevăzute la pct. 3 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.

5. În situația în care din compararea informațiilor transmise în conformitate cu prevederile pct. 3, OTS constată că estimările sunt supra/subdimensionate, poate solicita reconsiderarea informațiilor transmise sau clarificări, producătorii de gaze naturale sau furnizorii CC și PET/PET client direct, după caz, având obligația de a răspunde în termen de maximum 1 zi de la data primirii solicitării; în cazul în care aceștia nu răspund solicitării în termenul specificat sau răspunsul nu este însoțit de documentele justificative solicitate care au stat la baza estimărilor făcute, OTS nu ia în considerare informațiile transmise.

6. 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 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 și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, 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.

7. În termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete, OTS desfășoară următoarele activități:

a) determină și transmite furnizorilor/ PET client direct și ANRE cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu producătorii pentru gazele naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim conform formulei următoare:

unde:

– stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor CC și PET/PET client direct este obligat să îl constituie în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022;

- necesarul de consum al CC și PET aferent furnizorului i sau PET client direct i în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023;

b) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și ANRE cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător i 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:

unde:

- cantitatea de gaze naturale pe producătorul j este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct, aferentă perioadei 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022;

- 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 și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022;

- cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorul j , cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioadele respective.

c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC și PET/PET client direct și ANRE cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET în perioada 01 noiembrie-31 martie 2023:

unde:

cantitatea de gaze naturale pe producătorul j este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct, aferentă perioadei 01 noiembrie 2022-31 martie 2023

8.1 În cazul în care necesarul de consum lunar al clienților CC și PET din portofoliul unui furnizor se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a schimbării furnizorului, necesarul de consum al CC și PET care au solicitat schimbarea se transferă noului furnizor.

8.2 În cazul în care necesarul de consum lunar al clienților CC și PET din portofoliul unui furnizor sau PET client direct se modifică cu mai mult de 5% ca urmare a punerii în funcțiune a unor noi locuri de consum OTS recalculează cantitatea de gaze naturale destinată furnizorului sau PET client direct.

9. Până la data de 10 a lunii anterioare celei de livrare, furnizorul sau PET client direct transmite la OTS o solicitare însoțită de documente justificative care vor conține cel puțin următoarele:

- a) perioada pentru care intervine modificarea livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale;
- b) fundamentarea majorării/reducerii livrărilor de gaze naturale/consumului estimat de gaze naturale.

10 În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea documentelor precizate la pct 9 OTS aprobă sau respinge solicitarea în lipsa documentelor justificative complete. În cazul în care solicitarea se aprobă, aceasta se comunică părților implicate care, în termen de maximum 5 zile de la data comunicării, au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru transferarea cantităților de gaze naturale.

11. Livrarea cantităților de gaze naturale prevăzute la pct 1 se realizează în baza contractelor încheiate între producător și furnizorii CC și ai PET/PET client direct. Cumpărătorul are obligația de a constitui în favoarea producătorului o garanție financiară de plată pentru acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de producător sau de a plăti în avans contravaloarea gazelor naturale livrate cu cel puțin două zile lucrătoare înainte de data începerii livrărilor. Cumpărătorul are obligația de a respecta destinația gazelor naturale cumpărate.

ANEXA NR. 5.

Modul de calcul al venitului suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre venitul net mediu lunar unitar de vânzare al energiei electrice tranzacționate și prețul de 450 lei/MWh

SECȚIUNEA 1

Scop

Scop

Art. 1.

(1) Prezenta Metodologie de stabilire a prețului lunar de vânzare a energiei electrice și de stabilire a venitului suplimentar (Metodologie) are ca scop stabilirea modului în care producătorii de energie electrică care se supun prevederilor art. II alin. (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, respectiv art. 15 din OUG calculează prețul mediu lunar de vânzare a energiei electrice tranzacționate în luna respectivă, precum și venitul lunar suplimentar ce urmează a fi impozitat conform prevederilor menționate anterior.

(2) Prezenta Metodologie stabilește:

- a) categoriile de operatori economici cu obligație de supunere la plata impozitului prevăzut la art. II alin. (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, respectiv art. 15 din OUG
- b) definirea veniturilor lunare provenite din vânzarea energiei electrice pe piețele de electricitate de către operatorii economici prevăzuți la lit.a);
- c) definirea cheltuielilor lunare rezultate din tranzacțiile efectuate pe piețele de electricitate în vederea acoperirii contractelor încheiate/notificărilor de producție ale operatorilor economici prevăzuți la lit.a);
- d) modul de calcul al venitului net lunar;
- e) modul de calcul al prețului lunar de vânzare a energiei electrice;
- f) modul de calcul al venitului lunar suplimentar.

Art. 2.

Prețul lunar de vânzare a energiei electrice și valoarea venitului lunar suplimentar sunt utilizate pentru calculul valorii impozitului prevăzut la art. II alin. (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, respectiv art. 15 din OUG

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniul de aplicare

Art. 3.

Prezenta metodologie creează cadrul procedural de calcul al prețului lunar de vânzare a energiei electrice și a venitului lunar suplimentar și este utilizată drept instrument de lucru în activitatea operatorilor economici care se supun prevederilor art. II alin. (1) din Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, respectiv art. 15 din OUG

Art. 4.

Prezenta metodologie se aplică de către:

- a) producătorii de energie electrică deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv de centrale eoliene, fotovoltaice, hidroelectrice;
- b) producătorul de energie electrică deținător de unități nucleare de producere a energiei electrice.
- c) producătorii de energie electrică deținători de unități de producere a energiei electrice pe bază de combustibili fosili gazoși.

SECȚIUNEA a 3-a

Termeni utilizați

Art. 5.

Termenii specifici utilizați în prezenta metodologie sunt:

Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare
Cantitate lunară vândută – C_1 (MWh)	Cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de respectivul producător de energie electrică din producția proprie și /sau achiziționată sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare (care poate fi diferită de cantitatea produsă lunar de respectivul producător). Cantitatea de energie electrică vândută de producătorii de energie electrică către CN Transelectrica în condițiile menționate la art 14 alin (4) ($C_{1\text{TEL}}$) al prezentei ordonanțe nu este luată în considerare la calculul venitului suplimentar
Venituri lunare - V_1 (lei)	Veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică, din producția proprie, din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare și /sau achiziționată și din tranzacțiile financiare derulate în luna anterioară declarării impozitului.
Cheltuieli lunare - Che_1 (lei)	Cheltuielile de producție ale centralei/portofoliului de centrale pentru energia electrică livrată fizic, cheltuielile financiare și cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică. Cheltuielile de producție cuprind toate cheltuielile direct atribuibile producerii energiei electrice, precum și cele legate de accesul la piețele de energie: tarif de injecție (TG), cheltuieli de administrare piață, tarif de tranzacționare și costul certificatelor de CO ₂ .
Venit net lunar - V_{nl} (lei)	Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare
Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_{lv} (lei/MWh)	Prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic în luna respectivă
Venitul lunar suplimentar - V_s (lei)	Venitul lunar supus impozitării suplimentare

SECȚIUNEA a 4-a

Calculul prețului lunar de vânzare a energiei electrice și a venitului lunar suplimentar

Art. 6.

Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_{lv} se calculează ca raport între Venitul net lunar și Cantitatea livrată fizic lunar pe piețele de electricitate:

$$P_{lv} = V_{nl} / C_1$$

unde,

$$V_{nl} = V_1 - C_{he1}$$

Art. 7.

Venitul lunar suplimentar - V_s se determină în condițiile în care $P_{lv} > 450$ lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre Prețul lunar de vânzare și 450 lei/MWh și Cantitatea lunară livrată fizic - C_1

$$V_s = (P_{lv} - 450) * C_1$$

Pentru producătorii care vand energie electrică către CN Transelectrica în condițiile stabilite în cadrul art. 14 alin (4) al prezentei OUG, venitul suplimentar se stabilește ca produs între diferența dintre Prețul lunar de vânzare și 450 lei/MWh și diferența dintre Cantitatea lunară livrată fizic - C_1 și cantitatea de energie electrică livrată CN Transelectrica $C_{1\text{TEL}}$, după cum urmează:

$$V_s = (P_{lv} - 450) * (C_1 - C_{1\text{TEL}})$$

Art. 8.

Calculul prevăzut la Art. 6 și Art. 7 se realizează lunar de către operatorii economici prevăzuți la Art. 1, alin.(2), lit. a) pe întreaga perioadă de aplicare a Legii nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 9

Producătorii de energie electrică pot depune declarații rectificative, fără calcul suplimentar de accesorii fiscale, la 15 zile după publicarea de către OPCOM a prețurilor finale aferente Pieței de echilibrare pentru luna de decontare.