



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENAT

L E G E

pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 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 și modificarea 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.153 din 11 noiembrie 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 și modificarea 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.1091 din 11 noiembrie 2022, cu următoarele modificări și completări:

1. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1¹, cu următorul cuprins:

„1¹. La articolul 15, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

Art.15.- (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică, sau ai altor entități stabilite în România cu care partenerii mai sus menționați au contracte de hedging în oglindă, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr.6, anexa nr.6.1. și anexa nr.6.2.”

2. La articolul I punctul 2, alineatul (7⁵) al articolului 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7⁵) Nerespectarea obligațiilor prevăzute în anexa nr. 11, după cum urmează:

a) de către OPCOM - cele prevăzute la art.2 alin.(2), art.3 alin.(2) și (3) și art.16;

b) de către producătorii de energie electrică - cele prevăzute la art.4 alin.(2), art.5 alin.(2) teza finală și alin.(7), art.6, art.10 și art.13;

c) de către operatorii economici - cele prevăzute la art.7 alin.(1) și alin.(4), art.10 și art.13,

constituie contravenție, se constată și se sancționează de către ANRE cu amendă contravențională de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării corespunzătoare activității licențiate.”

3. La articolul I punctul 4, alineatul (2) al articolului 23¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr.11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie din surse regenerabile, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate:

a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;

b) energie eoliană;

c) energie solară;

d) energie geotermală;

e) biomasă;

- f) biolichide;
- g) biogaz;
- h) gaz de fermentare a deșeurilor;

precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET cât și autoproducătorilor și producătorilor de energie electrică pe bază de ulei.

4. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, pct.5¹, cu următorul cuprins:

„5¹. La anexa nr.6 articolul 5, definiția „Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins:

Cheltuieli lunare - Che _l (lei)	a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru asigurarea livrărilor conform obligațiilor contractuale pentru producătorii de energie din surse regenerabile; b) cheltuielile cu dezechilibrele în procent de maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie, cu excepția producătorilor de energie din surse regenerabile, pentru care cheltuielile cu dezechilibrele sunt recunoscute integral; c) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging); d) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr.11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.
--	---

5. La articolul I, după punctul 6 se introduce un nou punct, pct.6¹, cu următorul cuprins:

„6¹. Anexa nr.6.2 se modifică și va avea următorul cuprins:

Anexa nr. 6.2

**Modul de calcul al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică
cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/nerezidente realizate
în baza contractelor de hedging**

Art.1.- Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, precum și entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art.15 au contracte de hedging în oglindă, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012 (hedging), conform formulei:

$$C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}}$$

unde:

$\text{Preț}_{\text{variabil el}}$ = Preț variabil electricitate conform contract hedging

$Q_{\text{lunară}}$ = Cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging

Art.2.- Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art.15 din prezenta ordonanță au contracte de hedging în oglindă vor deduce contribuția la Fondul de Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform art.1 din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglindă pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.

Art.3.- Mecanismul de deducere aplicabil conform art.2 din prezenta anexă se stabilește prin Ordin al Președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, emis în termen de 10 zile de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind 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 și modificarea 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 .”

6. Anexa (Anexa nr.11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022) se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) OPCOM, în calitate de achizitor unic, cumpără energia electrică de la producătorii prevăzuți la art.3 alin.(1) și vinde energia electrică achiziționată furnizorilor de energie electrică care au contracte încheiate cu clienți finali, operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică concesionari, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de aceștia.”

2. La articolul 4 alineatul (2), după litera c) se introduce o nouă literă, lit.c¹), cu următorul cuprins:

„c¹) cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum;”

3. La articolul 4 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit.b), cantitatea de energie electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit.c) precum și cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit.c¹.”

4. La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Transelectrica validează prognozele producătorilor aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, considerând valoarea cea mai mare dintre cea transmisă de producător și cea calculată de Transelectrica, calculează 80% din valorile prognozate validate și le comunică ANRE, împreună cu cantitățile de energie electrică din producția anului de aplicare care au fost deja contractate la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență și cu cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, transmise de producători la Transelectrica conform dispozițiilor art.4 alin.(2) lit.c) și c¹), până la data de 9 decembrie a anului anterior anului de aplicare.”

5. La articolul 7, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) OPCOM centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare conform dispozițiilor alin. (1) și le transmite ANRE în termen de 2 zile lucrătoare. ANRE verifică prognozele de consum pe baza datelor statistice disponibile din anul anterior. În cazul în care din comparația prognozelor de consum cu datele statistice rezultă diferențe mai mari de 3%, ANRE solicită clarificări operatorilor economici respectivi. Aceștia sunt obligați să transmită, în termen de 3 zile, documente justificative pentru diferența prognozată sau valoarea corectată a prognozei, după caz. Prognozele de consum validate sunt transmise de ANRE operatorilor economici până la data de 20 decembrie a anului anterior anului de aplicare.”

6. La articolul 8 se introduce un nou alineat, alin.(2) cu următorul cuprins:

„(2) În cazul nesemnării de către producătorii care vând energie electrică prevăzuți la art.3 alin.(1), respectiv de către operatorii economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art.2 alin.(2), a contractelor prevăzute la art.16 sau a actelor adiționale, după caz, sau în cazul în care aceștia nu mai îndeplinesc condițiile de participare la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, OPCOM va organiza sesiuni extraordinare pentru ajustarea cantităților alocate prin procedura de achiziție centralizată.”

7. La articolul 9, după litera e) se introduce o nouă literă, lit.f), cu următorul cuprins:

„f) prin derogare de la prevederile lit.e), în situația în care există o reducere de disponibilitate pe o durată mai mare de 15 zile, cauzată de o indisponibilitate tehnică a capacității de producere sau a rețelelor de utilități care deservesc respectivele capacități de producere a energiei electrice, obligațiile de vânzare prin mecanismul din anexa la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.153/2022, vor fi reduse direct cu valoarea scăderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea reducerii obligațiilor contractuale determinate conform prevederilor din anexa la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.153/2022.”

8. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.12.- Prin excepție de la prevederile art.9 și art.11, pentru luna ianuarie 2023 se vor considera cantitățile de energie electrică prevăzute la art.7 alin.(3) pentru consum, respectiv art.5 alin.(4) pentru producție. Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art.2 alin.(2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.”

9. La articolul 17 se introduce un nou alineat, alin.(2) cu următorul cuprins:

„(2) În situațiile excepționale prevăzute la art.8 alin.(2) sau art.9 lit.f), în care prin dezechilibrele create de participanții la piață sunt generate costuri suplimentare, acestea vor fi incluse în tarifele percepute de OPCOM pentru organizarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.”

Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 7 decembrie 2022, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI

Alina-Ștefania Gorghiu