

ORDIN

**privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor
pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază
de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin
Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015**

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (3) și art. 79 alin. (7) lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), art. 10 alin. (3), art. 21 alin. (1) și (2) și art. 22 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 267 din 21 aprilie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3, după abrevierea PI se introduce o nouă abreviere, abrevierea PCCB, cu următorul cuprins:

„PCCB	Piață centralizată a contractelor bilaterale”
-------	---

2. La articolul 12, alineatele (2), (2¹) și (2²) se abrogă.

3. La articolul 30, alineatele (2), (2¹) și (2²) se abrogă.

4. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:
„Art. 39. — (1) Veniturile anuale rezultate din vânzarea energiei electrice pe piața de energie electrică sunt determinate considerându-se că toată cantitatea de energie electrică este vândută pe PZU și PI.

$$V_E^u = P_{PZU,PI}^u \times E, \text{ (lei)}$$

(2) $P_{PZU,PI}^u$ este prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și PI, stabilit conform prevederilor art. 46 alin. (3) și (4), corespunzător anului n de aplicare a schemei de sprijin, indexat anual pe baza coeficientului $(I_{index}^{PZU,PI})^n$.

$$P_{PZU,PI}^n = P_{PZU,PI}^{n-1} \times [1 + (I_{index}^{PZU,PI})^n / 100] \text{ (lei/MWh)}$$

6. La articolul 44, alineatele (3¹) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (3), pentru centralele de cogenerare care au în componență exclusiv capacități puse în funcțiune după 1.01.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO2}^n + 4,269 \times [1 + (I_{inflatie})^n / 100]\} + 23,974 \times [1 + (I_{inflatie})^n / 100] \text{ (lei/MWh)}.$$

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), pentru centralele de cogenerare care au în componență exclusiv capacități puse în funcțiune după 1.01.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO2}^n + 4,269 \times [1 + (I_{inflatie})^n / 100]\} + 23,112 \times [1 + (I_{inflatie})^n / 100] \text{ (lei/MWh).}”$$

(3) În situația în care prețul mediu estimat prevăzut la alin. (2) este stabilit la valoarea prețului mediu de tranzacționare pe PCCB, rezultat din raportul de piață de pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A., nu se aplică indexarea prevăzută la alin. (2).

(4) Valorile $(I_{index}^{PZU,PI})^n$ se actualizează anual până la data de 15 octombrie și se publică pe pagina web a ANRE, în conformitate cu datele oficiale referitoare la evoluția indicilor prețurilor de consum realizați/prognozați.

(5) Începând cu trimestrul IV al anului 2017, în considerarea prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, valorile $(I_{index}^{PZU,PI})^n$ se publică și se aplică pe perioada — anul «n» anul de aplicare a schemei — anul 2023.”

5. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 42. — (1) Prețul de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență este același pentru toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență și se determină astfel:

$$P(E) = 0,9 \times P_{(PZU,PI)} \text{ (lei/MWh)},$$

unde $P_{(PZU,PI)}$ este prețul mediu estimat al energiei electrice, care se determină conform prevederilor art. 46 alin. (3) și (4).

(2) Prețul de referință pentru energia electrică este stabilit prin ordin al președintelui ANRE, conform prevederilor art. 46 alin. (3).”

7. Articolul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 46. — (1) Anual, până la data de 31 octombrie, ANRE analizează evoluția prețului mediu al combustibilului, a prețului mediu al certificatului de CO₂ și a prețului mediu estimat al energiei electrice față de valorile luate în calcul la aprobarea valorilor bonusurilor de referință și a prețului de referință al energiei termice în vigoare, respectiv a coeficientului de variație a inflației, conform dispozițiilor art. 25 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În cazul în care, în urma analizei prevăzute la alin. (1), se constată modificarea valorilor aprobate ale bonusurilor de referință, ale prețului de referință pentru energia electrică și ale prețurilor de referință pentru energia termică cu mai mult de $\pm 2,5\%$, conform dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, ANRE aprobă prin ordin al președintelui, până la data de 1 noiembrie, aceste valori ajustate ale prețului de referință al energiei electrice, ale prețurilor de referință ale energiei termice și ale bonusurilor de referință pentru energia electrică, corespunzătoare celor 3 tipuri de combustibil, pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin.

(3) Prețul mediu estimat al energiei electrice ($P_{PZU,PI}$) luat în calcul la analiza prevăzută la alin. (1) se determină pe baza comparației între prețul mediu de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și PI ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate lunare publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A. pentru perioada 1 iulie a anului precedent — 30 iunie a anului curent, pentru analiza efectuată până la data de 31 octombrie, și prețul mediu de tranzacționare pe PCCB din primele 9 luni ale anului următor, rezultat din raportul de piață de pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A., afișat în data de 30 septembrie a anului curent.

(4) Valoarea estimată a prețului ($P_{PZU,PI}$) luată în calcul la analiza prevăzută la alin. (1) este cea mai mare valoare dintre cele două prețuri medii de tranzacționare menționate la alin. (3).

(5) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analiza prevăzută la alin. (1) este media ponderată a prețurilor raportate de producători conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil pentru trimestrul IV al anului curent, cuprinzând, după caz, componentele prevăzute la art. 12 alin. (3).

(6) Producătorii transmit lunar la ANRE, până la data de 30 a fiecărei luni, prețul mediu al combustibilului majoritar și cantitățile consumate în luna precedentă, distinct pentru capacitățile de cogenerare, diferențiat pe energie electrică, respectiv termică și pentru capacitățile de producere separată a energiei termice/electrice.

(7) În cazul în care valoarea minimă sau cea maximă dintre prețurile de achiziție raportate de producători prezintă o variație mai mare de 50% față de prețul mediu al combustibilului determinat în conformitate cu prevederile alin. (5), aceste valori nu sunt luate în considerare în calcul, situație în care prețul mediu se recalculează.

(8) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în considerare la analiza prevăzută la alin. (1) este cea mai mare valoare dintre media prețurilor realizate de producători în perioada 1 aprilie — 30 septembrie a anului curent și media valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, din data de 30 septembrie, pe următoarele 6 luni.

(9) Coeficientul de variație a inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent.”

Art. II. — Pentru analiza prevăzută la art. 46 alin. (1) din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare, efectuată până la 31 octombrie 2018, prin derogare de la prevederile art. 39 alin. (2) și art. 46 alin. (3), (4), (5) și (8) din aceeași metodologie, astfel cum a fost modificată și completată prin prezentul ordin, se aplică următoarele reguli:

1. Prețul mediu estimat al energiei electrice ($P_{PZU,PI}$) luat în calcul se determină ca medie dintre prețul mediu de tranzacționare a energiei electrice pe piața pentru ziua următoare (PZU) și piața intrazilnică de energie electrică (PI) determinat ca medie a prețurilor medii ponderate lunare publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. pentru perioada 1 iulie 2017 — 30 iunie 2018 și prețul mediu de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB) din primele 9 luni ale anului 2019, rezultat din raportul de piață de pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A., afișat în data de 30 septembrie 2018.

2. Prețul mediu estimat al energiei electrice, determinat conform prevederilor pct. 1, nu se indexează.

3. Prețurile medii ale combustibililor luate în calcul se determină ca medie dintre prețurile medii raportate de producători pentru perioada 1 iulie 2017 — 30 iunie 2018 și prețurile medii conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil pentru trimestrul IV 2018.

4. În cazul în care valoarea minimă sau cea maximă dintre prețurile de achiziție raportate de producători pentru perioada prevăzută la pct. 3 și dintre prețurile medii conform contractelor prezintă o variație mai mare de 50% față de prețurile medii determinate în conformitate cu prevederile pct. 3, aceste valori nu sunt luate în considerare în calcul, situație în care prețurile medii ale combustibililor se recalculează.

5. Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în calcul se determină ca medie dintre prețul mediu raportat de producători în perioada 1 iulie 2017 — 30 iunie 2018 și media valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, din data de 30 septembrie 2018, pe următoarele 6 luni.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin Soreșă