

# GUVERNUL ROMÂNIEI



## Hotărâre

**privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

**Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.**

**Articol unic** - Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 37 din 16 ianuarie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. La articolul 11, alineatul (3) va avea următorul cuprins:**

„(3) Investițiile finanțate nerambursabil trebuie puse în funcțiune până cel mai târziu la data de 30 iunie 2025. Procesele-verbale de recepție a punerii în funcțiune, pentru investițiile din Planul național de investiții, trebuie să conțină referiri privind realizarea indicatorilor tehnici de performanță.”

**2. La articolului 12, alineatul (5) va avea următorul cuprins:**

„(5) Beneficiarii investițiilor prevăzuți în anexa nr. 3 primesc finanțare nerambursabilă pentru investițiile din Planul național de investiții efectuate după data de 25 iunie 2009, puse în funcțiune sau aflate în derulare la momentul încheierii contractelor de finanțare, aferente cheltuielilor facturate și plătite după data de 25 iunie 2009. Rambursarea acestor cheltuieli se face eșalonat, până la 31 decembrie

2025, conform contractului de finanțare.”

**3. La anexa nr. 5 punctul 5.2, articolul 2 va avea următorul cuprins:**

„ARTICOLUL 2  
Durata contractului

Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către părți și este valabil:

- (i) până la 31 decembrie 2025 pentru finanțare; și
- (ii) 5 ani de la data punerii în funcțiune pentru obligațiile prevăzute la art. 8 secțiunea A lit. c).”

**4. La anexa nr. 5 punctul 5.2, articolul 3, alineatele (1) și (3) vor avea următorul cuprins:**

„(1) Graficul de realizare a Investiției este prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul contract. În cazul în care Investiția nu se realizează în intervalul de timp planificat, aceasta poate fi transferată în anii următori, prin modificarea graficului de realizare a Investiției. Un astfel de transfer este permis doar de șase ori, cu încadrarea în prevederile alin. (3).

(...)

(3) Data finalizării Investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 30 iunie 2025.”

**5. La anexa nr. 5 punctul 5.2, articolul 5, alineatul (2) va avea următorul cuprins:**

„(2) Pentru a fi eligibile toate cheltuielile prevăzute în tabelul nr. 2 trebuie să fie realizate, facturate către Beneficiar și plătite de acesta în intervalul 25 iunie 2009 - 31 iulie 2025.”

**6. La anexa nr. 5 punctul 5.2, articolul 8, secțiunea A, lit. a), alineatele (2) și (4) vor avea următorul cuprins:**

„(2) Beneficiarul trebuie să realizeze Investiția până la 30 iunie 2025, în conformitate cu legislația națională și europeană, cu maximum de profesionalism, eficiență și vigilență și în conformitate cu practicile în domeniul vizat.

(...)

(4) Dacă la punerea în funcțiune a Investiției indicatorii tehnici de performanță nu sunt îndepliniți conform prevederilor prezentului contract, Beneficiarul este obligat la plata unei penalități/sume considerate necuvenită, care se va calcula de către autoritatea finanțatoare proporțional cu nerealizarea indicatorului "emisie specifică de CO(2)", conform formulei de calcul prevăzute mai jos:

$$S = D(\text{em.sp}) * E(\text{prev}) * T(\text{oper}) * \text{PRET}(\text{CO}(2)),$$

unde:

S = penalitatea/suma considerată necuvenită;

D(em.sp) = diferența de emisie specifică de dioxid de carbon [tCO(2)/MWh] = emisia specifică așteptată - emisia specifică realizată la probele de punere în funcțiune;

E(prev) = cantitatea anuală de energie electrică previzionată a fi produsă în

documentația care a stat la baza cererii de finanțare;

$T(\text{oper})$  = un număr de 5 ani de operare;

$\text{PRET}(\text{CO}(2))$  = prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră la data la care se calculează suma considerată necuvenită, dar nu mai mult de 20 euro/tCO(2).

Suma considerată necuvenită astfel calculată nu poate depăși 1% din valoarea finanțării nerambursabile pentru realizarea Investiției și se va plăti eșalonat, în tranșe anuale egale, până la cel târziu 30 septembrie 2025.”

**7. La anexa nr. 5 punctul 5.3, articolul 2 va avea următorul cuprins:**

„ARTICOLUL 2

Durata Contractului

Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către părți și este valabil:

(i) până la 31 decembrie 2025 pentru finanțare; și

(ii) 5 ani de la data punerii în funcțiune pentru obligațiile prevăzute la art. 9 secțiunea A lit. c).”

**8. La anexa nr. 5 punctul 5.3, articolul 3, alineatele (1) și (3) vor avea următorul cuprins:**

„(1) Graficul de realizare a Investiției este prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul contract. În cazul în care Investiția nu se realizează în intervalul de timp planificat, aceasta poate fi transferată în anii următori, prin modificarea graficului de realizare a Investiției. Un astfel de transfer este permis doar de șase ori, cu încadrarea în prevederile alin. (3).

(...)

(3) Data finalizării Investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 30 iunie 2025.”

**9. La anexa nr. 5 punctul 5.3 articolul 5, alineatul (2) va avea următorul cuprins:**

„(2) Pentru a fi eligibile toate cheltuielile prevăzute în tabelul nr. 2 trebuie să fie realizate, facturate către Beneficiar și plătite de acesta în intervalul 25 iunie 2009-31 iulie 2025.”

**10. La anexa nr. 5 punctul 5.3 articolul 9 secțiunea A lit. a), alineatele (4) și (6) vor avea următorul cuprins:**

„(4) Beneficiarul trebuie să realizeze Investiția până la 30 iunie 2025, în conformitate cu legislația națională și europeană, cu maximum de profesionalism, eficiență și vigilență și în conformitate cu practicile în domeniul vizat.

(...)

(6) Dacă la punerea în funcțiune a Investiției indicatorii tehnici de performanță nu sunt îndepliniți conform prevederilor prezentului contract, Beneficiarul este obligat la plata unei penalități/sume considerate necuvenită, care se va calcula de către autoritatea finanțatoare proporțional cu nerealizarea indicatorului "emisie specifică de CO(2)", conform formulei de calcul prevăzute mai jos:

$$S = D(\text{em.sp}) * E(\text{prev}) * T(\text{oper}) * \text{PRET}(\text{CO}(2)),$$

unde:

S = penalitatea/suma considerată necuvenită;

D(em.sp) = diferența de emisie specifică de dioxid de carbon [tCO(2)/MWh] = emisia specifică așteptată - emisia specifică realizată la probele de punere în funcțiune;

E(prev) = cantitatea anuală de energie electrică previzionată a fi produsă în documentația care a stat la baza cererii de finanțare;

T(oper) = un număr de 5 ani de operare;

PRET(CO(2)) = prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră la data la care se calculează suma considerată necuvenită, dar nu mai mult de 20 euro/tCO(2).

Suma considerată necuvenită astfel calculată nu poate depăși 1% din valoarea finanțării nerambursabile pentru realizarea Investiției și se va plăti eșalonat, în tranșe anuale egale, până la cel târziu 30 septembrie 2025.”

**PRIM-MINISTRU**

**Ion-Marcel CIOLACU**