

CAPITOLUL II

Principalele categorii de costuri și venituri luate în considerare în cadrul mecanismului de asigurare a neutralității

Art. 8. — Mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor OTS va lua în considerare următoarele categorii de costuri și venituri:

- a) costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru conform prevederilor Codului rețelei în relația cu UR luați în mod individual;
- b) costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT, cu respectarea procedurii privind limitele de funcționare ale SNT, aprobată de OST și avizată de ANRE.

CAPITOLUL III

Tarif de neutralitate

Art. 9. — (1) Neutralitatea OTS în cadrul activității de echilibrare se realizează prin intermediul tarifului de neutralitate.

(2) Calculul tarifului de neutralitate are la bază costurile și veniturile aferente activității de echilibrare a SNT, înregistrate în evidențele contabilității financiare a OTS.

(3) Tariful de neutralitate se calculează și se facturează lunar pentru fiecare UR.

(4) Tariful de neutralitate plătit de către sau către UR se determină după următoarea formulă:

$$Tn_i = Rn_i \times Qtr_i,$$

unde:

Tn_i — tariful de neutralitate aferent perioadei de decontare, exprimat în lei;

Rn_i — rata de neutralitate aplicabilă într-o perioadă de decontare, exprimată în lei/MWh;

Qtr_i — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru un UR, exprimată în MWh.

Art. 10. — Costurile și veniturile aferente activității de echilibrare realizate sunt înregistrate lunar în contul de neutralitate.

Art. 11. — Valoarea contului de neutralitate este repartizată UR, la sfârșitul fiecărei perioade de decontare, în baza ratei de neutralitate determinate după următoarea formulă:

$$Rn_i = \frac{Sn_i}{Qest_i},$$

unde:

Rn_i — rata de neutralitate aplicabilă în perioada de decontare, exprimată în lei/MWh;

Sn_i — valoarea contului de neutralitate la sfârșitul perioadei de decontare, calculată ca diferență între venituri și cheltuieli, exprimată în lei;

$Qest_i$ — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru toți UR, exprimată în MWh.

Art. 12. — (1) Tariful de neutralitate este achitat de OTS către UR în cazul în care valoarea contului de neutralitate este pozitivă.

(2) Tariful de neutralitate este achitat de UR către OTS în cazul în care valoarea contului de neutralitate este negativă.

Art. 13. — OTS va publica lunar:

- a) situația cantităților de gaze naturale transportate prin SNT în perioada de decontare pentru toți UR, exprimată în MWh;
- b) veniturile și cheltuielile OTS, ca urmare a derulării activității sale de echilibrare, aferente contului de neutralitate;
- c) valoarea contului de neutralitate aferentă perioadei de decontare.

Art. 14. — Riscul de neplată aferent tarifelor prevăzute la art. 9 este acoperit de garanțiile financiare constituite conform prevederilor contractului de transport.

CAPITOLUL IV

Dispoziții finale

Art. 15. — Diferența dintre toate veniturile și cheltuielile rezultate din acțiunile de echilibrare a SNT în perioada 1 decembrie 2015—31 decembrie 2016 se calculează lunar și se repartizează conform prevederilor prezentei metodologii.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013

Având în vedere prevederile art. 76 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 3 lit. m), art. 6 lit. g), art. 23 și art. 24 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, precum și ale art. II din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2017 pentru 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,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) 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,

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

Art. I. — Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de

schema de sprijin de tip bonus, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, publicat în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 735 din 28 noiembrie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 8, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Costurile fixe cu amortizarea aferentă activelor realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate din Fondul de dezvoltare a sistemului energetic sau alte fonduri nerambursabile, precum și cele aferente mijloacelor fixe pentru care s-au aplicat prevederile art. 24¹ nu se iau în calcul la determinarea supracompensării.”

2. La articolul 13, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru anul 2017, în cazul producătorilor care utilizează gaze naturale, veniturile aferente energiei termice se determină astfel:

a) pentru semestrul I, prin aplicarea formulei prevăzute la alin. (1), unde:

$$ET_{\text{livrata.pop}}^{\text{cog.i.ef}} \text{ și } ET_{\text{livrata.nonasnic}}^{\text{cog.i.ef}}$$

sunt cantitățile de energie termică livrate în semestrul I populației, respectiv consumatorilor noncasnici

$$P_{\text{ref.pop}}^{\text{ET}} \text{ și } P_{\text{ref.nonasnic}}^{\text{ET}}$$

sunt prețurile de referință ale energiei termice livrate populației, respectiv consumatorilor noncasnici, aplicabile în semestrul I al anului 2017, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2016 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2017, cu modificările ulterioare;

b) pentru semestrul II, prin aplicarea următoarei formule:

$$V_{ET\text{sem.II}}^{\text{cog.i.ef}} = ET_{\text{livratasem.II}}^{\text{cog.i.ef}} \times P_{ET\text{sem.II}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$$ET_{\text{livrata.sem.II}}^{\text{cog.i.ef}} \text{ — cantitatea de energie termică livrată în semestrul II}$$

$P_{ET\text{sem.II}}$ — prețul energiei termice luat în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, aprobat prin decizie a președintelui ANRE pentru semestrul II al anului 2017;

c) veniturile aferente energiei termice utile livrate din capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin pentru anul 2017 se calculează prin însumarea veniturilor determinate conform prevederilor lit. a) și b).”

3. La articolul 15, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru anul 2017, în cazul producătorilor care utilizează gaze naturale, veniturile din bonus se determină astfel:

$$V_B = EE_{\text{sem.I}}^{SS} \times b_{\text{sem.I}} + EE_{\text{sem.II}}^{SS} \times b_{\text{sem.II}}, \text{ lei}$$

unde:

$$EE_{\text{sem.I}}^{SS} \text{ și } EE_{\text{sem.II}}^{SS} \text{ — energiile electrice care beneficiază}$$

de schema de sprijin, conform deciziei anuale de calificare, în anul 2017, pentru semestrul I, respectiv pentru semestrul II (MWh);

$$EE^{SS} = EE_{\text{sem.I}}^{SS} + EE_{\text{sem.II}}^{SS}, \text{ (MWh)}$$

$b_{\text{sem.I}}$ și $b_{\text{sem.II}}$ — bonusul aprobat, prin decizie a președintelui ANRE, pentru semestrul I al anului 2017, respectiv semestrul II al anului 2017, (lei/MWh).”

4. La articolul 19 alineatul (1), definiția CV_{comune} se modifică și va avea următorul cuprins:

„ CV_{comune} — costuri comune cogenerării și capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice, precum: achiziție energie electrică pentru consumul propriu tehnologic, achiziție certificate de CO(2), contribuția pentru cogenerare, costurile cu apa tehnologică, cu reactivi, mase ionice și alte chimicale, uleiuri, combustibil netehnologic, cu accizele, perisabilități cărbune, precum și alte costuri similare (lei); nu se iau în considerare costurile cu certificatele verzi, conform prevederilor art. 8 din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, costurile cu contribuția pentru cogenerare refacturată, precum și orice alt cost refacturat.”

5. La articolul 24 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 24. — (1) Determinarea rentabilității bazei reglementate a activelor se realizează prin aplicarea cel mult a ratei maxime acceptabile a rentabilității la baza reglementată medie a activelor din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, astfel:”

6. La articolul 24 alineatul (2), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) Mijloacele fixe pentru care s-au aplicat prevederile art. 24¹.”

7. După articolul 24 se introduce un nou articol, articolul 24¹, cu următorul cuprins:

„Art. 24¹. — (1) În situația în care producătorul a preluat în administrare, prin contract de delegare a serviciului public de alimentare cu energie termică, capacități de producere în cogenerare care au accesat schema de sprijin, doar în cadrul analizei de supracompensare, se procedează după cum urmează:

a) pentru activele proprii, rezultate în urma investițiilor efectuate de producător, se determină rentabilitatea bazei reglementate a activelor în conformitate cu prevederile art. 24, fără a se lua în considerare intrările de active din cursul anului de analiză pentru care se evaluează supracompensarea;

b) se ia în considerare un profit brut P pentru activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, care se determină astfel:

$P = \min(R_{\text{concesionar}}, I)$ lei, care va fi ajustat proporțional cu cantitățile de energie electrică și termică livrate în cogenerare de înaltă eficiență, unde:

$R_{\text{concesionar}}$ — reprezintă rentabilitatea bazei reglementate a activelor concesionate de producător, determinată conform prevederilor art. 24 (lei);

I — valoarea investițiilor realizate de producător, în capacități de producere în cogenerare pentru înaltă eficiență care accesează schema de sprijin, în anul de analiză pentru care se evaluează supracompensarea (lei);

c) pe tot parcursul schemei de sprijin, în analiza de supracompensare, mijloacele fixe pentru care s-au aplicat prevederile lit. b) vor fi exceptate de la calculul rentabilității bazei reglementate a activelor producătorului sau a activelor concesionate, iar costul cu amortizarea nu va fi considerat eligibil;

d) prin derogare de la prevederile lit. c), în situația în care $I > R_{\text{concesionar}}$, diferența $I - R_{\text{concesionar}}$ se va lua în calculul rentabilității bazei reglementate a activelor, iar costul cu amortizarea va fi considerat eligibil.

(2) Pentru a putea beneficia de prevederile alin. (1), producătorul trebuie să notifice ANRE că optează pentru aplicarea prevederilor art. 24¹ alin. (1) și să prezinte:

— contractul de delegare a serviciului public de alimentare cu energie termică;

— copia hotărârii autorității administrației publice locale prin care se aprobă investițiile prevăzute la alin. (1) lit. b) sau alt document doveditor;

— calculul rentabilității bazei reglementate a activelor concesionate și valoarea investițiilor realizate de producător în capacități de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin în anul de analiză (denumire, data începerii investiției, data prognozată pentru punerea în funcțiune, valoarea totală a investiției, din care realizată până la sfârșitul anului precedent celui de analiză, valoarea realizată în anul de analiză), în completarea anexei nr. 2.”

8. La articolul 25 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) se determină supracompensarea:

$$(i) S = V_{total}^{cog.i.ef} - C_{total}^{cog.i.ef} - R^{cog.i.ef} \text{ (lei),}$$

în cazul producătorilor care nu au active concesionate;

$$(ii) S = V_{total}^{cog.i.ef} - C_{total}^{cog.i.ef} - R^{cog.i.ef} - P \text{ (lei),}$$

în cazul producătorilor care au active concesionate și au optat pentru aplicarea prevederilor art. 24¹.”

9. La articolul 26, după alineatul (2) se introduc trei noi alineate, alineatele (2¹)—(2³), cu următorul cuprins:

„(2¹) Deciziile de aprobare a supracompensării sunt obligatorii pentru producători.

(2²) Neplata sau plata cu întârziere a valorii supracompensării se penalizează potrivit clauzelor contractuale.

(2³) În cazul în care producătorul nu achită în termenul prevăzut de legislație valoarea supracompensării și nu a încheiat/nu respectă convențiile de compensare a datoriilor încheiate cu administratorul schemei de sprijin, administratorul schemei sistează plata bonusului lunar către acel producător, până la stingerea integrală a datoriei aferente supracompensării, în conformitate cu prevederile legislației aplicabile.”

10. La articolul 33 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) balanța analitică la luna a 8-a din anul curent;”.

11. La articolul 35, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 35. — (1) Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, beneficiari ai schemei de sprijin, transmit la ANRE până la data de 1 februarie a fiecărui an documentația necesară realizării analizei de supracompensare: valorile realizate ale veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor pentru anul anterior, în conformitate cu machetele de raportare prevăzute în anexele nr. 1, 2 și 3, completate cu datele aferente perioadei în care au accesat schema de sprijin, precum și balanța analitică la data de 31 decembrie a anului de analiză pentru care se evaluează supracompensarea.”

Art. II. — În cazul în care un producător a pus în funcțiune investiții în capacități de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin în perioada 14.12.2016—31.12.2016 și a avut determinată supracompensare pentru perioada de evaluare a supracompensării 1.01.2016—31.12.2016, se aplică prevederile art. 24¹ din metodologia prevăzută la art. I. Rentabilitatea astfel determinată se consideră regularizare și se aplică actualizată în primul an în care se constată supracompensare pentru producătorul respectiv, în limita supracompensării determinată pentru perioada aferentă.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 26 septembrie 2017.
Nr. 86.

0020181329092017

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

