

ORDIN nr. 4 din 16 februarie 2016

privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înalt eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013
EMITENT • AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 128 din 18 februarie 2016

Având în vedere prevederile art. 76 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 6 lit. g), art. 23 și 24 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înalt eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările ulterioare, 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:

Articolul I

Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înalt 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 completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 5, alineatele (3), (4), (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:
"(3) Veniturile din energia electrică se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică ce beneficiază de bonus, cantitate aprobată prin decizia de calificare emisă de președintele ANRE pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, cu prețul de referință al energiei electrice, aferente fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării, pentru fiecare producător.

(4) Veniturile realizate din aplicarea schemei de sprijin se determină prin înmulțirea cantității totale de energie electrică ce beneficiază de bonus cu bonusul aprobat prin decizia a președintelui ANRE pentru fiecare producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.

(5) Alte venituri specifice activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înalt eficiență se determină pe baza altor categorii de venituri realizate de producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, precum:

a) venituri din vânzarea de certificate CO(2), determinate pe baza diferenței dintre alocațiile gratuite de certificate și restituirile pentru emisiile efectiv realizate în anul analizat și a prețului mediu ponderat al unui certificat de CO(2), determinat pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO(2) realizate de producători;
b) venituri din vânzarea apei de adaos și a condensului nereturnat;
c) venituri din vânzarea apei demineralizate.

(6) Nu se iau în considerare:

a) veniturile rezultate pe piețele concurențiale de energie electrică și termică;
b) veniturile din alte activități decât producerea de energie electrică și termică: chirii și redevențe, venituri din produse reziduale și deșeuri, diferențe de curs valutar, dobânzi bancare, venituri financiare, ajustări pentru deprecierea activelor, venituri din recuperare cheltuieli de judecată și creanțe, venituri din vânzări active, venituri din pompaj energie termică, venituri din producția de imobilizări și venituri obținute prin refacturări;
c) veniturile din provizioane;
d) veniturile din penalități;
e) veniturile din subvenții pentru investiții și veniturile primite prin orice ajutor acordat în afara schemei de tip bonus."

2. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 6. - Fiecare producător transmite prețului mediu de achiziție a combustibilului consumat, pe fiecare tip de capacitate, de cogenerare sau de producere separat, pentru fiecare tip de combustibil utilizat și pentru fiecare categorie de consum, după cum urmează:

- consum casnic de gaze naturale pentru producerea de energie termică destinat consumului populației (denumit în continuare consum pentru populație);

- consum noncasnic de gaze naturale pentru producerea de energie termică destinat consumatorilor noncasnici și pentru producerea energiei electrice (denumit în continuare consum noncasnic);

- consum combustibil solid;

- consum combustibil lichid (pe cur);

- consum alți combustibili,

conform evidențelor sale contabile, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a

supracompensării."

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

"(2) În cazul în care decizia ANRE cu privire la prețurile reglementate pentru energia termică aferentă perioadei de evaluare a supracompensării este suspendată /anulată total/ parțial prin hotărârea judecătorească executorie, ANRE emite o nouă decizie, conform hotărârii judecătorești respective, pentru efectuarea/refacerea analizei de supracompensare."

4. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 16. - Alte venituri din cogenerarea de înaltă eficiență, prevăzute la art. 5 alin. (5), se determină astfel:

$$V_{\text{cog,i,ef}}^{\text{total}} = V_{\text{alte}}^{\text{total}} \times \frac{B_{\text{cog}}}{B_{\text{cog}} + B_{\text{CS}}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{\text{alte}}^{\text{cog,i,ef}}$ - alte venituri aferente cogenerării de înaltă eficiență (lei);

$V_{\text{alte}}^{\text{total}}$ - alte venituri realizate de producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, pe total central (lei), care se determină astfel:

$$V_{\text{alte}}^{\text{total}} = V_{\text{apademi,adaos,cond.}} + V_{\text{CO(2)}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{\text{apademi,adaos,cond.}}$ - venituri din apă de adaos, apă demineralizată și condensul nereturnat, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central (lei);

$V_{\text{CO(2)}}$ - venituri din CO(2) (lei), pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central, determinate astfel:

$$V_{\text{CO(2)}} = (N_{\text{CO(2)alocate}} - N_{\text{CO(2)restituite}}) \times p_{\text{CO(2)}} \quad (\text{lei})$$

unde:

$N_{\text{CO(2)alocate}}$ - număr de certificate de CO(2) alocate cu titlu gratuit, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central;

$N_{\text{CO(2)restituite}}$ - număr de certificate de CO(2) restituite conform emisiilor efectiv realizate pentru perioada de evaluare a supracompensării pe total central;

$p_{\text{CO(2)}}$ - prețul mediu ponderat al unui certificat de CO(2), lei/certificat, determinat astfel:
- în cadrul analizei de supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO(2) declarate de producători, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central;
- în cazul analizei de ante-supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO(2) declarate de producători și utilizate în analiza de ajustare a bonusurilor de referință.

B_{cog} - consumul anual de combustibil al capacităților de producere în cogenerare, atât al celor care beneficiază de schema de sprijin, cât și al celor care nu beneficiază de schema de sprijin (MWh);

B_{CS} - consumul anual de combustibil al capacităților de producere separat a energiei electrice și/sau termice (MWh);

$B_{\text{cog,i,ef}}$ - consumul anual de combustibil pentru cogenerarea de înaltă eficiență, rezultat din calculul de autoevaluare validat de ANRE, din documentația de calificare anuală (MWh)."

5. Articolul 19 se modific și va avea următorul cuprins:

"Art. 19. - (1) Alocarea costurilor variabile, altele decât costurile cu combustibilul, se realizează astfel:

$$CV_{\text{alte}}^{\text{cog}} = CV_{\text{alte}}^{\text{cog+CSEE}} \times \frac{B^{\text{cog}}}{B^{\text{cog}} + B^{\text{CSEE}}} + CV_{\text{comune}}^{\text{cog}} \times \frac{B^{\text{cog}}}{B^{\text{cog}} + B^{\text{CS}}} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{\text{alte}}^{\text{CSEE}} = CV_{\text{alte}}^{\text{cog+CSEE}} \times \frac{B^{\text{CSEE}}}{B^{\text{cog}} + B^{\text{CSEE}}} + CV_{\text{comune}}^{\text{CSEE}} \times \frac{B^{\text{CSEE}}}{B^{\text{cog}} + B^{\text{CS}}} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{\text{alte}}^{\text{CSET}} = CV_{\text{comune}}^{\text{CSET}} \times \frac{B^{\text{CSET}}}{B^{\text{cog}} + B^{\text{CS}}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CV_{\text{alte}}^{\text{cog+CSEE}}$ - costuri aferente cogenerării și producerii separate a energiei electrice, precum costuri aferente contractelor de transport, contractelor de distribuție, dezechilibrelor (lei); nu se iau în considerare costurile aferente piețelor concurențiale de energie electrică;

$CV_{\text{comune}}^{\text{cog}}$ - costuri comune cogenerării și capacităților de producere separat a energiei electrice și/sau termice, precum: achizițiile de energie electrică pentru consumul propriu tehnologic, achizițiile de certificate verzi, achizițiile de certificate de CO(2), contribuția pentru cogenerare, costurile cu apa tehnologică, cu reactivi, mase ionice și alte chimicale, uleiuri, combustibil netehnologic, cu accizele, perisabilitățile bune, precum și alte costuri similare (lei); nu se iau în considerare costurile cu certificatele verzi și cu contribuția pentru cogenerare refacturate, precum și orice alt cost refacturat;

$CV_{\text{alte}}^{\text{cog}}$ - costuri variabile aferente capacităților de cogenerare, altele decât costurile cu combustibilul (lei);

$CV_{\text{alte}}^{\text{CSEE}}$ - costuri variabile aferente capacităților separate de producere a energiei electrice, altele decât costurile cu combustibilul (lei);

$CV_{\text{alte}}^{\text{CSET}}$ - costuri variabile aferente capacităților separate de producere a energiei termice, altele decât costurile cu combustibilul (lei).

(2) Din cadrul categoriei de costuri comune cogenerării și capacităților de producere separat a energiei electrice și/sau termice [CV_{comune}], următoarele costuri se determină astfel:

a) costul cu achiziția certificatelor de CO(2):

$$C_{\text{CO}(2)} = (N_{\text{CO}(2)}^{\text{restituite}} - N_{\text{CO}(2)}^{\text{alocate}}) \times p_{\text{CO}(2)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_{\text{CO}(2)}$ - cost cu achiziția certificatelor de CO(2), pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central (lei);

$N_{\text{CO}(2)}^{\text{alocate}}$ - număr de certificate de CO(2) alocate cu titlu gratuit, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central;

- N
CO(2) restituite - număr de certificate de CO(2) restituite conform emisiilor efectiv realizate pentru perioada de evaluare a supracompensării, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central ;
- P
CO(2) - preul mediu ponderat al unui certificat de CO(2) (lei/certificat), determinat astfel:
- în cadrul analizei de supracompensare, pe baza preurilor medii de achiziție a certificatelor de CO(2) declarate de producători, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central ;
- în cazul analizei de ante-supracompensare, pe baza preurilor medii de achiziție a certificatelor de CO(2) declarate de producători și utilizate în analiza de ajustare a bonusurilor de referință .

b) costul cu contribuția pentru cogenerare și cu certificatele verzi se determină ca diferență dintre aceste costuri și veniturile aferente obținute prin refacturare, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total central ."

6. Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 20. - Alocarea costurilor fixe se realizează astfel:

$$CF_{\text{totale}} = CF_{\text{cog}} + CF_{\text{CS}} \quad (\text{lei});$$

$$CF_{\text{cog}} = CF_{\text{cog, comune}} + CF_{\text{cogSS, alocaredirecta}} + CF_{\text{cognonSS, alocaredirecta}} \quad (\text{lei});$$

$$CF_{\text{cog, comune}} = CF_{\text{cog, comune}} \times \frac{CF_{\text{EE, livrata}} + CF_{\text{ET, livrata}}}{CF_{\text{EE, livrata}} + CF_{\text{ET, livrata}}} \quad (\text{lei});$$

$$CF_{\text{CS}} = CF_{\text{cog, comune}} \times \frac{CF_{\text{CSEE, livrata}} + CF_{\text{CSET, livrata}}}{CF_{\text{EE, livrata}} + CF_{\text{ET, livrata}}} + CF_{\text{alocaredirecta}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

- CF_{totale} - costurile fixe anuale pentru capacitățile de producere în cogenerare și pentru capacitățile de producere separat, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării; sunt costuri aferente activității de producere, precum costuri cu amortizarea și de operare și mentenanță, serviciile executate cu terți, salarii și asimilate, de protecția mediului, costuri materiale, redevențe/chirii, costuri financiare, exclusiv cele aferente creditelor pentru investiții, costuri cu utilitățile, autorizații și taxe, impozite, exclusiv impozitul pe profit, transport bunuri și persoane ocazionate de procesul de producere, costuri poștale, studii și cercetări, contribuția datorată ANRE, protecția muncii, cheltuieli de exploatare, fond special drumuri publice, asigurări mijloace de producție și transport, precum și alte costuri similare; nu se iau în considerare provizioanele de orice natură, ajustările la depreciere de orice natură, penalitățile, amenzile și pierderile de orice natură, cheltuieli de judecată, costurile sociale și culturale, inclusiv cele ocazionate de disponibilizări ale personalului, impozitul pe profit, supracompensarea determinată pentru o perioadă anterioară celei analizate, costurile financiare aferente creditelor pentru investiții, costuri refacturate de orice natură, onorarii și comisioane de orice natură, reclame și publicitate, diferențe de curs valutar, cheltuieli active cedate neamortizate, protocol, lipsă gestiune, cheltuieli cu TVA, donații, cheltuieli ajustate la depreciere imobilizări corporale, precum și alte costuri similare (lei);

cog

- CF - costurile fixe alocate pentru capacit ile de producere în cogenerare, atât pentru cele care beneficiaz de schema de sprijin, cât și pentru cele care nu beneficiaz de schema de sprijin (lei);
- CS
- CF - costurile fixe alocate pentru capacit ile de producere separat a energiei electrice și/sau termice (lei);
- CF - costurile fixe comune, care nu au putut fi alocate direct capacit ilor de producere (lei);
comune
- cog
- CF - costurile fixe comune capacit ilor de producere în cogenerare comune (lei);
- cogSS
- CF - costurile de operare și mentenan , servicii executate cu alocaredirecta ter i și cele cu amortizarea, alocate direct capacit ilor de producere în cogenerare care acceseaz schema de sprijin, pe baza documentelor justificative (lei);
- cognonSS
- CF - costurile de operare și mentenan , servicii executate cu alocaredirecta ter i și cele cu amortizarea, alocate direct capacit ilor de producere în cogenerare care nu acceseaz schema de sprijin, pe baza documentelor justificative (lei);
- CS
- CF - costurile de operare și mentenan , servicii executate cu alocaredirecta ter i și cele cu amortizarea, alocate direct capacit ilor de producere separat a energiei electrice și/sau termice, pe baza documentelor justificative (lei);
- cog
- EE - energia electric livrat din capacit ile de producere în livrata cogenerare, atât din cele care beneficiaz de schema de sprijin, cât și din cele care nu beneficiaz de schema de sprijin (MWh);
- CSEE
- EE - energia electric livrat din capacit ile de producere livrata separat a energiei electrice (MWh);
- EE - energia electric livrat din central (MWh);
livrata
- cog
- ET - energia termic livrat din capacit ile de cogenerare, livrata atât din cele care beneficiaz de schema de sprijin, cât și din cele care nu beneficiaz de schema de sprijin, inclusiv energia termic utilizat de produc tor în alte activit i decât cele de producere a energiei electrice și termice (MWh);
- CSET
- ET - energia termic livrat din capacit ile de producere livrata separat a energiei termice (MWh);
- ET - energia termic livrat din central (MWh)."
livrata

7. La articolul 21, dup alineatul (1¹) se introduc dou noi alineate, alineatele (1²) și (1³), cu urm torul cuprins:

"(1²) Cantitatea de combustibil aferent îndeplinirii criteriilor de definire a cogener rii de înalt eficien , $B(\text{criteriidefinire})^{\text{cog.i.ef}}$, se determin astfel:

Font 9

$$B_{\text{criteriidefinire}}^{\text{cog.i.ef}} = 0,9 \times \prod_{i=1}^n \text{EEPabs}_i - 0,1 \times \prod_{i=1}^n \text{CTCCcogE}_i + \prod_{i=1}^j \text{EEPabs}_i + \prod_{k=1}^m \text{CTCCcogE}_k \quad (\text{MWh}),$$

unde:

- n - numărul de configurații dintr-o centrală, cu eficiența energetică superioară criteriilor de definire a cogenerării de înaltă eficiență prevăzute de legislația în vigoare, configurații constituite din unități de cogenerare cu capacități electrice instalate mai mari sau egale cu 1 MW;
- j - numărul de configurații dintr-o centrală, cu eficiența energetică superioară criteriilor de definire a cogenerării de înaltă eficiență prevăzute de legislația în vigoare, configurații constituite din unități de cogenerare de mică putere sau microcogenerare;
- m - numărul de configurații dintr-o centrală, pentru care producătorul a accesat schema de sprijin, $m = n + j$;
- EEP
abs - economia de energie primară în valori absolute, pe configurația i, respectiv configurația k, determinată în conformitate cu prevederile Regulamentului de calificare a producătorilor de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producătorilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, pentru configurațiile cu capacitate electrică instalată mai mare sau egală cu un 1 MW constituite fie din unități de cogenerare cu capacități electrice instalate mai mari sau egale cu 1 MW, fie din unități de cogenerare de mică putere sau microcogenerare (MWh);

CTCCcogE - consumul de combustibil aferent producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență al configurației i, respectiv l, determinat în conformitate cu prevederile Regulamentului de calificare a producătorilor de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producătorilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013 (MWh);

m
CTCCcogE = B și reprezintă consumul anual de combustibil pentru cogenerarea
l=1 l de înaltă eficiență, rezultat din calculul de autoevaluare
validat de ANRE, din documentația de calificare anuală (MWh).

(13) Pentru configurațiile care nu îndeplinesc pentru energia electrică totală a configurației condiția impusă la art. 10 alin. (1) din Regulamentul de calificare a producătorilor de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producătorilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, nu se aplică prevederile alin. (1¹).

8. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

$$R = r \times \text{BAR}_{\text{mediu}} \quad (\text{lei});$$

$$\text{BAR}_{\text{mediu}} = (\text{BAR}_{01ian} + \text{BAR}_{31dec}) / 2 \quad (\text{lei}),$$

unde:

R - rentabilitatea bazei reglementate a activelor (lei);

BAR_{mediu} - baza reglementată medie a activelor în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

$$\text{BAR}_{31dec} = \text{BAR}_{01ian} + \text{IA}_t - \text{EA}_t - \text{AM}_t \quad (\text{lei}),$$

unde:

BAR_{01ian} - valoarea BAR la începutul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

BAR_{31dec} - valoarea BAR la sfârșitul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

- IA
i - intrările de active în cursul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);
- EA
t - ieșirile de active în cursul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);
- AM
t - amortizarea anuală aferentă activelor ce compun BAR_{01ian}, la care se adaugă cea aferentă activelor puse în/scoase din funcțiune în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);
- r - rata rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, de cel mult 0,09 (adică 9%), conform Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările ulterioare.

(2) La determinarea bazei reglementate a activelor nu se iau în considerare:

- a) mijloacele fixe care nu apar în producătorului și, deci, nu se supun amortizării;
- b) mijloacele fixe realizate pe baza subvențiilor și/sau ajutoarelor primite prin orice alt ajutor acordat în afara schemei de sprijin de tip bonus.
- (3) Baza reglementată a activelor poate fi modificată de producător conform prevederilor legale în urma unei reevaluări numai în cazul în care reevaluarea este efectuată de evaluatori autorizați conform legii, membri ai unui organism profesional în domeniu.
- (4) Baza reglementată medie a activelor, definită la alin. (1), se va determina distinct pentru capacitățile de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin, pentru capacitățile de producere în cogenerare care nu accesează schema de sprijin, pentru capacitățile de producere separat și pentru activele comune capacităților de producere.
- (5) Rentabilitatea pentru producerea în cogenerare de înaltă eficiență cog, i.e.f. se determină utilizând baza reglementată medie a activelor aferente capacităților de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin și cea aferentă activelor comune, ajustată proporțional cu cantitățile de energie electrică și termică livrate în cogenerare de înaltă eficiență, la care se aplică rata rentabilității definită la alin. (1)."

9. La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 26. - (1) Valoarea supracompensării constatate pentru un producător, actualizată cu dobânda de referință aferentă perioadei de evaluare a supracompensării, stabilită de Comisia Europeană pentru România, se aprobă prin decizie a președintelui ANRE:

- până la data de 31 martie a anului următor perioadei de evaluare a supracompensării;
- în termen de 10 zile de la primirea datelor prevăzute la art. 35 alin. (2), în cazul declarării falimentului producătorului respectiv."

10. La articolul 26, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

"(4) În termen de 15 zile lucrătoare de la emiterea deciziei prevăzute la alin. (1), ANRE transmite producătorilor pentru care s-a determinat supracompensare datele care au stat la baza determinării supracompensării, conform anexei nr. 4 care face parte integrantă din prezenta metodologie."

11. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 31. - (1) În situația în care se constată că, din aplicarea schemei de sprijin pentru anul următor, se înregistrează o supracompensare S(ante) a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, determinată conform prevederilor prezentei metodologii, ANRE diminuează bonusul pentru acel producător, pentru anul următor, astfel încât să fie redusă posibilitatea apariției supracompensării în anul respectiv:

$$b = b_{ref} - \frac{S_{ante}}{EE_{ante}} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

b - bonusul pentru producătorul care a înregistrat supracompensare, în urma analizei de ante-supracompensare realizate de ANRE (lei/MWh);

b_{ref} - bonusul de referință aprobat de ANRE pentru anul următor (lei/MWh);

S_{ante} - supracompensarea determinată în urma analizei de ante-supracompensare (lei).

(2) În situația în care, în cadrul analizei de ante-supracompensare, se constată amortizarea completă a centralei în cursul anului următor, nu se mai acordă bonus.

(3) În termen de 15 zile lucrătoare de la emiterea deciziei privind aprobarea valorii bonusului, ANRE transmite producătorilor datele care au stat la baza determinării bonusului,

în cazul în care acesta a fost diminuat fa de bonusul de referin ."

12. La articolul 32, alineatele (2) și (3) se modific și vor avea urm torul cuprins:

"(2) Suma rezultat în urma regulariz rii efectuate în conformitate cu alin. (1), actualizat cu dobânda de referin , aferent perioadei de evaluare a supracompens rii, stabilit de Comisia European pentru România, se aprob prin decizie a președintelui ANRE în termenele prev zute la art. 26 alin. (1). Decizia se comunic produc torului respectiv și se notific Administratorului schemei de sprijin.

(3) În termen de 15 zile lucr toare de la emiterea deciziei privind aprobarea regulariz rii conform prevederilor alin. (1), ANRE transmite produc torilor datele care au stat la baza determin rii regulariz rii, conform modelului prev zut în anexa nr. 4."

13. La articolul 33 alineatul (1), dup litera b) se introduc dou noi litere, literele c) și d), cu urm torul cuprins:

"c) balan a analitic pe perioada de evaluare a supracompens rii;

d) persoana de contact desemnat , responsabil cu transmiterea/completarea/corectarea datelor necesare în analizele de supracompensare/ante-supracompensare."

14. Articolul 34 se modific și va avea urm torul cuprins:

"Art. 34. - Prin derogare de la prevederile art. 33, produc torii care se afl în primul an de accesare a schemei de sprijin sau care notific ANRE schimbarea structurii de capacit i de cogenerare care acceseaz schema de sprijin transmit datele solicitate la art. 33 începând cu anul urm tor anului de accesare a schemei de sprijin sau de schimbare a structurii de capacit i de cogenerare."

15. La articolul 35 se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu urm torul cuprins:

"(2) Prin excep ie de la prevederile alin. (1), în cazul în care instan a dispune pentru un produc tor începerea procedurii falimentului, produc torul respectiv are obliga ia de a transmite datele prev zute la alin. (1) și cele aferente perioadei din anul curent anterioare declar rii falimentului, în termen de 10 zile de la pronun area falimentului."

16. Anexele nr. 1 și 2 se modific și se înlocuiesc cu anexele nr. 1 și 2 care fac parte integrant din prezentul ordin.

17. Dup anexa nr. 3 se introduce o nou anex , anexa nr. 4, care are cuprinsul prev zut în anexa nr. 3 care face parte integrant din prezentul ordin.

18. În cuprinsul metodologiei se înlocuiește sintagma "Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010" cu sintagma "Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013".

Articolul II

În anul 2016, produc torii vor transmite datele prev zute la art. 35 din Metodologia de determinare și monitorizare a supracompens rii activit ii de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înalt eficien care beneficiaz de schema de sprijin de tip bonus, aprobat prin Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, astfel cum a fost modificat și completat prin prezentul ordin, pân la 25 februarie 2016.

Articolul III

Prezentul ordin se public în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrile

București, 16 februarie 2016.

Nr. 4.

Anexa 1

(Anexa nr. 1 la metodologie)

Venituri, costuri, produc ii și consumuri aferente

Nume produc tor:

Centrala:

Perioada de accesare schem din anul:

Denumirea

Cantitatea Valoarea

VENITURI TOTALE

Venituri pia a reglementat de energie electric și termic

- venituri din activitatea de producere energie electric (contracte reglementate), din care:

- venituri din vânzarea de energie electric pe pia a reglementat

- venituri din bonusul de cogenerare
- venituri pe pia a serviciilor tehnologice de sistem (contracte reglementate)
- venituri pe pia a de energie termic (contracte reglementate)
- alte venituri rezultate din aplicarea sistemelor de promovare adoptate la nivel na ional/local sau individuale

Venituri pia a concuren ial de energie electric și termic

- venituri contracte bilaterale de vânzare energie electric
- venituri pe pia a serviciilor tehnologice de sistem (contracte negociate, licita ie)
- venituri pe Pia a pentru Ziua urm toare
- venituri pe Pia a de Echilibrare
- venituri pentru dezechilibre pozitive
- venituri pe pia a energiei termice (contracte negociate)

Venituri pe pia a certificatelor verzi

Venituri vânzare certificate CO(2)

Alte venituri [altele decât cele realizate pe pia a reglementat și concuren ial de energie electric și termic), din care (vor fi detaliate toate categoriile respective conform prevederilor metodologiei*)]

-

.....

COSTURI TOTALE

Costuri variabile, din care:

- costuri combustibil, inclusiv transportul acestuia la central
- costuri aferente contracte de achizi ie energie electric pe pia a cu am nuntul
- costuri aferente contracte bilaterale de achizi ie energie electric (negociate bilateral cu furnizori/produc tori, PCCB, PCCB-NC, export, consumatori eligibili etc.)
- costuri pe pia a pentru ziua urm toare
- costuri pe pia a de echilibrare
- costuri pentru dezechilibre negative
- costuri cump rare certificate verzi, din care:
 - refacturate
- costuri contracte de transport/servicii sistem/administrare pia
- costuri contracte de distribu ie pentru consumatori eligibili
- costuri pentru utilizare capacitate de interconexiune (licita ie)
- costuri cump rare certificate CO(2)
- alte costuri variabile, din care [vor fi detaliate categoriile respective conform prevederilor metodologiei*)]

-

.....

Costuri fixe, din care:

- costuri operare și mentenan , din care:
 - echipamente principale - cog care accesează schema
 - echipamente principale - cog care nu accesează schema
 - echipamente principale - capacit i producere separat energie termic (ET)
 - echipamente principale - capacit i producere separat energie electric (EE)
 - comune
- costuri materiale
- costuri amortizare, din care:
 - echipamente principale - cog care accesează schema, din care:
 - aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)
 - echipamente principale - cog care nu accesează schema
 - aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)
 - echipamente principale - capacit i producere separat ET
 - aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)
 - echipamente principale - capacit i producere separat EE
 - aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)
 - comune
 - aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)
- costuri redeven /chirii
- costuri utilit i
- costuri salarii și asimilate
- costuri protec ia mediului
- costuri servicii executate cu ter ii, din care:
 - echipamente principale - cog care accesează schema
 - echipamente principale - cog care nu accesează schema
 - echipamente principale - capacit i producere separat ET
 - echipamente principale - capacit i producere separat EE
 - comune
- costuri financiare, din care:
 - aferente creditelor pentru investi ii
- alte costuri fixe, din care [vor fi detaliate toate categoriile

respective conform prevederilor Metodologiei*)]]:

-

.....

Ajutoare de investiții primite

Alte date:

Energie electrică la borne, din care:

- în cogenerare
- în capacități de producere separat

Energie electrică livrată, din care:

- din unități de cogenerare
- din capacități de producere separat

Autoconsum

Energie electrică ce a beneficiat de bonus

Energie termică livrată la gardul centralei, din care:

- capacități de producere separat pentru consumatorii casnici
- capacități de producere separat pentru consumatorii noncasnici, din care:
 - energie termică sub formă de abur
- cogenerare pentru consumatorii casnici
- cogenerare pentru consumatorii noncasnici, din care:
 - energie termică sub formă de abur
- cogenerare pe schema de sprijin, din care:
 - pentru consumatorii casnici
 - pentru consumatorii noncasnici, din care:
 - energie termică sub formă de abur

Energie din combustibil total, din care:

- cogenerare care accesează schema de sprijin, din care:
 - gaze naturale (GN) pentru energia termică destinat consumului populației
 - GN pentru energia termică destinat consumatorilor noncasnici
 - GN producere energie electrică
 - combustibil solid
 - p cur
 - alți combustibili
- cogenerare care nu accesează schema de sprijin, din care:
 - GN pentru energia termică destinat consumului populației
 - GN pentru energia termică destinat consumatorilor noncasnici
 - GN producere energie electrică

- combustibil solid
- p cur
- al i combustibili
- capacit i de producere separat a energiei termice
 - GN pentru energia termic destinat consumului popula iei
 - GN pentru energia termic destinat consumatorilor noncasnici
 - combustibil solid
 - p cur
 - al i combustibili
- capacit i de producere separat a energiei electrice
 - GN
 - combustibil solid
 - p cur
 - al i combustibili

Pre mediu anual de achizi ie a GN consumate:

- în cogenerare pentru energia termic destinat consumului popula iei
 - cogenerare care acceseaz schema de sprijin
 - cogenerare care nu acceseaz schema de sprijin
- în cogenerare pentru energia termic destinat consumatorilor noncasnici
 - cogenerare care acceseaz schema de sprijin
 - cogenerare care nu acceseaz schema de sprijin
- în cogenerare pentru energia electric
 - cogenerare care acceseaz schema de sprijin
 - cogenerare care nu acceseaz schema de sprijin
- în capacit i separate pentru energia termic pentru consumatori casnici
- în capacit i separate pentru energia termic pentru consumatori noncasnici
- în capacit i separate pentru producerea energiei electrice

Pre mediu anual de achizi ie a p curii consumate

Pre mediu anual de achizi ie a combustibilului solid consumat

Pre mediu anual de achizi ie alt combustibil

Valoare investi ii realizate, din care:stibil

- în cogenerare

Not

*) 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, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.

NOTE:

1. Datele vor fi prezentate pe total central.
2. Energia din combustibil și prețul mediu al combustibilului se vor determina la puterea calorică inferioară.
3. Prețul mediu al combustibilului va include și costurile cu transportul.
4. Prețurile medii ale combustibililor vor fi prezentate, după caz, pentru fiecare tip de capacitate de producere (în cogenerare care accesează /nu accesează schema în capacități separate de producere energie electrică /energie termică) și pe tip de consum (casnic/noncasnic).
5. Costurile și veniturile se exprimă în lei.
6. Producțiile și consumurile de combustibil se exprimă în MWh.
7. Prețurile se exprimă în lei/MWh.

Anexa 2

(Anexa nr. 2 la metodologie)

Fundamentarea rentabilității bazei reglementate a activelor

Nume producător:

Centrala:

Perioada de accesare schemă din anul:

Denumirea	U.M.	Anul analizat
BAR (1 ianuarie) - Baza reglementată a activelor la începutul anului, din care:	lei	
- aferent activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
IA - intrările de active în cursul anului analizat, din care:	lei	
- intrări din reevaluări		
EA - ieșirile de active din cursul anului analizat	lei	
AM - amortizarea anuală aferent activelor ce compun BAR (1 ianuarie) la care se adaugă cea aferent activelor puse în/scoase din funcțiune în anul analizat, din care:	lei	
- aferent activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
BAR (31 decembrie) - Baza reglementată a activelor la sfârșitul anului, din care:	lei	
- aferent activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
BAR (mediu) baza reglementată medie a activelor în anul analizat, din care:	lei	
- aferent activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
R - rentabilitatea bazei reglementate a activelor	lei	
R (cog, i.ef.) - rentabilitatea pentru producția în cogenerare de înaltă eficiență	lei	

Not

*) Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a

energiei electrice și termice în cogenerare de înalt eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.

NOT :

Macheta va fi completată pentru cogenerare care accesează schema, cogenerare care nu accesează schema, capacități de producere separată a energiei electrice și termice, echipamente comune capacităților de producere din centrală .

Anexa 3

(Anexa nr. 4 la metodologie)

Nume producător:

Centrala:

Perioada de accesare schemă din anul:

	U.M.	Articol din Date luate în metodologie*) calcul de ANRE
Energie electric produs	MWh	
- în cogenerare	MWh	
- în capacități de producere separat	MWh	
Energie electric vândut (livrat), din care:	MWh	
- din cogenerare care accesează schema de sprijin	MWh	
- din cogenerare care nu accesează schema de	MWh	
- din capacități separate EE	MWh	
Autoconsum	MWh	
Energie electric care a beneficiat de bonus (calificare anual)	MWh	
Energie electric de înalt eficiență	MWh	
Energie termică la gard, din care:	MWh	
- capacități separate ET, din care:	MWh	
- pentru consum casnic	MWh	
- cogenerare, din care:	MWh	
- destinat consumului casnic	MWh	
- pe schema de sprijin, din care:	MWh	
- destinat consumului casnic	MWh	
- destinat consumului noncasnic	MWh	
Combustibil total, din care	MWh	
- cogenerare fără schema de sprijin	MWh	
- GN casnic	MWh	
- GN noncasnic ET	MWh	
- GN noncasnic EE	MWh	
- combustibil solid	MWh	
- p cura	MWh	

- alt combustibil	MWh	
- cogenerare, cu schema de sprijin	MWh	
- GN casnic	MWh	
- GN noncasnic ET	MWh	
- GN noncasnic EE	MWh	
- combustibil solid	MWh	
- p cur	MWh	
- alt combustibil	MWh	
- capacit i separate ET	MWh	
- GN casnic	MWh	
- GN noncasnic ET	MWh	
- combustibil solid	MWh	
- p cur	MWh	
- alt combustibil	MWh	
- capacit i separate EE	MWh	
- GN noncasnic	MWh	
- combustibil solid	MWh	
- p cur	MWh	
- alt combustibil	MWh	
Combustibil pentru cogenerare de înalt eficient	MWh	
Bonus	lei/MWh	
Pre reglementat energie termic - pentru consum casnic	lei/MWh	
Pre reglementat energie termic - pentru consum noncasnic	lei/MWh	
Pre reglementat energie electric	lei/MWh	
Venituri eligibile în analiza de supracompensare	lei	
Venituri din EE și ET pe cogenerare de înalt eficient	lei	
- energie electric	lei	Art. 14
- energie termic	lei	Art. 13
Valoare bonus	lei	Art. 15
Alte venituri pe cogenerare de înalt eficient	lei	Art. 16
Costuri eligibile în analiza de supracompensare	lei	
Costuri variabile, din care:	lei	
- cu combustibilul	lei	
- alte costuri variabile	lei	
Costuri fixe	lei	

Alocare costuri cogenerare/capacit i separate EE și ET		
Costuri variabile, altele decât cele cu combustibilul, din care:	lei	Art. 19
- cogenerare	lei	
- capacit i separate EE	lei	
- capacit i separate ET	lei	
Costuri variabile cu combustibilul, din care:	lei	Art. 18
- cogenerare	lei	
- capacit i separate EE	lei	
- capacit i separate ET	lei	
Costuri fixe, din care:	lei	Art. 20
- cogenerare	lei	
- capacit i separate EE + capacit i separate ET	lei	
Alocare costuri cogenerare/cogenerare de înalt eficien		
Costuri variabile, altele decât cele cu combustibilul	lei	Art. 22
- cogenerare	lei	
- cogenerare de înalt eficien	lei	
Costuri variabile cu combustibilul	lei	Art. 21
- cogenerare	lei	
- cogenerare de înalt eficien	lei	
Costuri fixe	lei	Art. 23
- cogenerare	lei	
- cogenerare de înalt eficien	lei	
Pre ul mediu ponderat de vânzare al unui certificat de CO(2)	lei/cer-tificat	
Pre ul mediu ponderat de cump rare al unui certificat de CO(2)	lei/cer-tificat	
Calcul rentabilitate		
Rentabilitatea bazei reglementate a activelor de înalt eficien	lei	Art. 24
Performan	lei	Art. 21
Supracompensare	lei	Art. 25
Supracompensare actualizat	lei	Art. 26
Regularizare	lei	Art. 32
Regularizare actualizat	lei	Art. 32
Bonus acordat conform analizei de ante-supracompensare	lei/MWh	Art. 31

Not

*) 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, cu modificările și completările ulterioare.
