

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. b) 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, ale art. 72 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ale art. 6 lit. f) 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 și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013 privind aprobarea 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.

În temeiul dispozițiilor art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., furnizorii de energie electrică și producătorii de energie electrică vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2011 privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 14 martie 2011.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare  
în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 18 decembrie 2013.  
Nr. 117.

ANEXĂ

## METODOLOGIE de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență

### CAPITOLUL I Scop

Art. 1. — (1) Pentru aplicarea schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, fondurile necesare se constituie prin încasarea lunară de către administratorul schemei de sprijin a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență de la toți consumatorii de energie electrică din România, precum și de la furnizorii care exportă energie electrică, conform art. 11 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.

(2) Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este încasată de administratorul schemei de sprijin:

a) de la toți consumatorii de energie electrică din România, prin intermediul furnizorilor acestora; consumatorul care revinde energia electrică altor consumatori ale căror instalații electrice sunt racordate la instalațiile lui proprii are dreptul să recupereze de la aceștia contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență aferentă energiei electrice revândute;

b) de la furnizori, pentru energia electrică exportată;

c) de la furnizori, pentru energia electrică consumată la locurile de consum proprii pentru care fac autofurnizare;

d) de la producători, pentru energia electrică vândută consumatorilor racordați direct la barele centralelor, cu care sunt încheiate contracte de furnizare și pentru care plătesc serviciul de distribuție/transport, în baza contractelor încheiate cu operatorii de rețea;

e) de la producători, pentru energia electrică consumată la locurile de consum proprii, pentru care producătorul face autofurnizare și pentru care plătește serviciul de distribuție/transport, în baza contractelor încheiate cu operatorii de rețea;

f) de la producători, pentru energia electrică exportată.

Art. 2. — Prezenta metodologie stabilește:

a) procesul de determinare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, ce trebuie colectată de administratorul schemei de sprijin, conform art. 12 și 14 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009;

b) modul de determinare a costului justificat de administrare a schemei de sprijin, parte componentă a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

c) procesul de colectare a datelor necesare atât stabilirii contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pentru anul t+1, cât și pentru evaluarea efectuată de către ANRE în luna iunie a fiecărui an, conform art. 17 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, în vederea stabilirii corecției semestriale a contribuției.

## CAPITOLUL II

### Domeniu de aplicare

Art. 3. — Prezenta metodologie este utilizată de:

a) ANRE;

b) administratorul schemei de sprijin;

c) furnizorii de energie electrică ai consumatorilor din România și furnizorii care exportă energie electrică;

d) producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de schema de sprijin;

e) producătorii care alimentează locuri proprii de consum și/sau furnizează energie electrică consumatorilor racordați la barele centralelor și pentru care au încheiate contracte cu operatorul de distribuție/transport;

f) producătorii care își exercită dreptul de furnizare și cei care exportă energie electrică.

## CAPITOLUL III

### Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, respectiv în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013 privind aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *perioadă regularizată* — perioada de timp, de regulă de 12 luni, pentru care se efectuează analiza pentru determinarea corecțiilor rezultate din aplicarea schemei de sprijin și care se comunică de ANRE administratorului schemei de sprijin;

c) *Procedură de avizare* — Procedura de avizare a proiectelor noi sau de rețehnologizare a centralelor de cogenerare, aprobată prin ordin al președintelui ANRE;

d) *Regulament de calificare* — Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor 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;

e) *Regulament de administrare a schemei de sprijin* — Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013;

f) *schemă de sprijin* — Schema de sprijin de tip bonus privind promovarea cogenerării de înaltă eficiență, instituită prin Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 și prin Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

## CAPITOLUL IV

**Determinarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a tarifului de administrare a schemei de sprijin**

Art. 5. — Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, pentru anul  $t+1$ ,  $C_{cogef}^{t+1}$ , se determină conform formulei:

$$C_{cogef}^{t+1} = T_{est}^{t+1} + T_{cor}^{t,t-1} \quad [\text{lei/kWh}];$$

$$T_{est}^{t+1} = T_{estbonus}^{t+1} + T_{estadmsch}^{t+1} \quad [\text{lei/kWh}];$$

$$T_{cor}^{t,t-1} = T_{corbonus}^{t,t-1} + T_{coradmsch}^{t,t-1} \quad [\text{lei/kWh}];$$

$$C_{cogef}^{t+1} = T_{estbonus}^{t+1} + T_{estadmsch}^{t+1} + T_{corbonus}^{t,t-1} + T_{coradmsch}^{t,t-1} \quad [\text{lei/kWh}],$$

unde:

$T_{est}^{t+1}$  — contribuția estimată a fi necesară în vederea creării resurselor necesare aplicării schemei de sprijin pentru anul  $t+1$ , exprimată în lei/kWh;

$T_{cor}^{t,t-1}$  — corecția aplicată contribuției estimate, corecție rezultată din aplicarea schemei de sprijin în perioada regularizată, care cuprinde de regulă anul  $t$  și anul  $t-1$ ; se exprimă în lei/kWh;

$T_{estbonus}^{t+1}$  — componenta tarifară aferentă plății bonusurilor, estimată pentru anul  $t+1$ , exprimată în lei/kWh;

$T_{estadmsch}^{t+1}$  — componenta tarifară necesară pentru acoperirea costurilor aferente administrării schemei de sprijin, estimată pentru anul  $t+1$ , exprimată în lei/kWh;

$T_{corbonus}^{t,t-1}$  — componenta tarifară aferentă corecției determinate de ANRE, care ține seama de diferența dintre drepturile de încasare a contribuției și obligațiile de plată a bonusului înregistrate de administratorul schemei de sprijin în urma aplicării schemei de sprijin în perioada regularizată, care cuprinde de regulă anul  $t$  și anul  $t-1$ ; se exprimă în lei/kWh;

$T_{coradmsch}^{t,t-1}$  — componentă tarifară aferentă corecției rezultate din diferența dintre veniturile și costurile justificate înregistrate de administratorul schemei de sprijin aferente activităților proprii desfășurate pentru aplicarea schemei de sprijin, în perioada regularizată, care cuprinde de regulă anul  $t$  și anul  $t-1$ ; se exprimă în lei/kWh.

Art. 6. — Tariful unitar estimat a fi necesar în vederea creării resurselor pentru aplicarea schemei de sprijin, pentru anul  $t+1$ ,  $T_{est}^{t+1}$ , se determină astfel:

$$T_{est}^{t+1} = \frac{C_{adm,proprie}^{t+1} + C_{bonus}^{t+1} + C_{returnare,contributie}^{t+1} + C_{fin}^{t+1}}{EE_{cost}^{t+1} + EE_{export}^{t+1}} \quad [\text{lei/kWh}],$$

unde:

$C_{adm,proprie}^{t+1}$  — costurile proprii ale administratorului schemei de sprijin, estimate pentru anul  $t+1$ , aferente activității de administrare a schemei de sprijin, exprimate în lei;

$C_{bonus}^{t+1}$  — costurile estimate, pentru anul  $t+1$ , pentru plata bonusurilor către producătorii ce beneficiază de schema de sprijin, exprimate în lei;

$C_{returnare,contributie}^{t+1}$  — costurile estimate, pentru anul  $t+1$ , pentru returnarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență furnizorilor care importă în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, certificată prin garanții de origine, și pe care o vând direct consumatorilor din România, exprimate în lei;

$C_{fin}^{t+1}$  — costurile/veniturile financiare estimate pentru anul  $t+1$ , necesare asigurării fondurilor pentru plata lunară integrală a bonusurilor, exprimate în lei.

$EE_{cost}^{t+1}$  — cantitatea de energie electrică prognozată a fi vândută/livrată consumatorilor de energie electrică din România în anul  $t+1$ , stabilită conform prevederilor art. 21 alin. (3); în această cantitate sunt cuprinse și cantitățile de energie electrică prognozate a fi consumate la locurile proprii de consum ale producătorilor și ale furnizorilor, exprimată în kWh;

$EE_{export}^{t+1}$  — cantitatea de energie electrică prognozată a fi vândută la export în anul  $t+1$ , stabilită conform prevederilor art. 21 alin. (4), exprimată în kWh.

Art. 7. — Costurile proprii,  $C_{adm,proprie}^{t+1}$ , sunt costurile proprii estimate pentru anul  $t+1$  ca fiind necesare administratorului schemei de sprijin pentru îndeplinirea activităților de administrare, conform prevederilor Regulamentului de administrare a schemei de sprijin. Aceste activități sunt în principal următoarele:

a) întocmirea și derularea contractelor care au ca obiect încasarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

b) întocmirea și derularea contractelor care au ca obiect plata bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

c) derularea operațiunilor de încasări și plăți prin contul bancar deschis în vederea administrării schemei de sprijin;

d) întocmirea facturilor necesare încasării contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, a supracompensării, a bonusului necuvenit și a penalităților pentru neplata la termen a acestora, conform legislației aplicabile;

e) efectuarea plății facturilor emise de producători pentru plata bonusului lunar, a celui neacordat și a cuantumului de regularizare a ante-supracompensării, respectiv a plății facturii emise de furnizori pentru returnarea contribuției aferente energiei electrice importate, produse în cogenerare de înaltă eficiență, certificate prin garanții de origine și vândute direct consumatorilor din România;

f) realizarea și întreținerea bazei de date aferente administrării schemei de sprijin și organizarea evidenței financiar-contabile necesare;

g) raportarea către ANRE a modului de derulare a activităților proprii privind administrarea schemei de sprijin.

Art. 8. — (1) Costurile,  $C^{t+1}_{bonus}$ , reprezintă suma tuturor costurilor estimate a fi necesare în anul  $t+1$  administratorului schemei de sprijin pentru plata lunară a bonusurilor către producătorii ce beneficiază de schema de sprijin, conform prevederilor Regulamentului de administrare a schemei de sprijin.

(2) Costurile menționate la alin. (1), aferente fiecărei/fiecărui centrale/producător, sunt determinate ca fiind produsul dintre valoarea unitară a bonusului corespunzător fiecărei/fiecărui centrale/producător, aflat în vigoare în perioada pentru care se face calculul, și cantitățile de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență, estimate a beneficia de schema de sprijin de către ANRE pe baza datelor de calificare aferente anului  $t-1$  și a punerilor în funcțiune din anul  $t$  și  $t+1$ , conform prevederilor Regulamentului de calificare și ale Procedurii de avizare.

Art. 9. — (1) Costurile,  $C^{t+1}_{returnare, contribuție}$ , reprezintă suma tuturor costurilor estimate a fi necesare în anul  $t+1$  administratorului schemei de sprijin pentru returnarea către furnizori a contribuției aferente energiei electrice importate produse în cogenerare de înaltă eficiență, certificată prin garanții de origine și vândută direct consumatorilor din România, care introduc în România prin liniile de interconexiune energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor Regulamentului de administrare a schemei de sprijin.

(2) Costurile estimate pentru returnarea contribuției pentru cogenerare,  $C^{t+1}_{returnare, contribuție}$ , pentru fiecare furnizor, sunt determinate ca fiind produsul dintre valoarea unitară a contribuției pentru cogenerare, stabilită prin Ordin al președintelui ANRE pentru anul  $t$ , și cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene, certificată prin garanții de origine, estimată a fi importată și vândută direct consumatorilor din România de furnizorul importator în anul  $t+1$ .

Art. 10. — Costurile/veniturile financiare,  $C^{t+1}_{fin}$ , reprezintă suma următoarelor costuri estimate pentru anul  $t+1$ :

- comisioanele de administrare a contului deschis pentru administrarea schemei;
  - costurile cu dobânzile la creditele angajate,
- din care se deduc toate veniturile estimate din dobânzile la disponibilitățile din cont.

Art. 11. — Corecția contribuției rezultate din aplicarea schemei de sprijin în perioada regularizată,  $T^{t,t-1}_{cor}$ , se determină cu formula:

$$T^{t,t-1}_{cor} = T^{t,t-1}_{coradmix} + T^{t,t-1}_{corbonus} \quad [\text{lei/kWh}],$$

unde

$$T^{t,t-1}_{coradmix} = \frac{\Delta S_{ca} + \Delta S_{subscoperi}}{EE^{t,t-1}_{com} + EE^{t,t-1}_{export}} \quad [\text{lei/kWh}]$$

$$T^{t,t-1}_{corbonus} = \frac{S_{bonus, neacordat} - S_{bonus, necuvenit} - S_{supracompensare} - S_{supracompensare} + \Delta S_{bonus} + \Delta S_{returnare, contribuție} + \Delta S_{returnare, contribuție}}{EE^{t,t-1}_{com} + EE^{t,t-1}_{export}} \quad [\text{lei/kWh}]$$

Art. 12. —  $S_{bonus, neacordat}$  reprezintă sumele aferente bonusului neacordat în perioada regularizată și neluate în considerare la stabilirea/ajustarea anterioară a valorii contribuției pentru cogenerare, sume determinate pe baza deciziilor emise de ANRE de calificare anuală a cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin și care trebuie achitate de administratorul schemei de sprijin către producătorii a căror cantitate anuală de energie electrică pentru care au dreptul să primească bonus este mai mare decât cea pentru care au primit bonus, conform facturilor emise de producători ca urmare a notificărilor lunare transmise în cursul anului de ANRE în baza Regulamentului de administrare a schemei de sprijin, exprimate în lei.

Art. 13. —  $S_{bonus, necuvenit}$  reprezintă sumele aferente bonusului necuvenit în perioada regularizată și neluate în considerare la stabilirea/ajustarea anterioară a valorii contribuției pentru cogenerare, sume care trebuie încasate de administratorul schemei de sprijin de la producătorii a căror cantitate anuală de energie electrică pentru care au dreptul să primească bonus, conform deciziei emise de ANRE de calificare anuală a cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, este mai mică decât cea pentru care au primit bonus, conform facturilor emise de producători ca urmare a notificărilor lunare transmise în cursul anului de ANRE, în baza Regulamentului de administrare a schemei de sprijin, exprimate în lei.

Art. 14. — (1) Sumele aferente supracompensării,  $S_{supracompensare}$ , sunt drepturile de încasare ale administratorului schemei de sprijin aferente supracompensării activității producătorilor în anul  $t$  și neluate în considerare la stabilirea/ajustarea anterioară a valorii contribuției pentru cogenerare, cuantumul supracompensării pentru fiecare producător aflat în această situație fiind determinat prin decizie a președintelui ANRE și comunicat ulterior de ANRE în primul trimestru al anului  $t+1$ , exprimate în lei, aplicabile începând cu anul 2014.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru prima perioadă de evaluare a supracompensării, suma aferentă  $S_{supracompensare}$  este estimată de ANRE în trimestrul IV al anului 2013, prin aplicarea

metodologiei de calcul prevăzute în Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013 privind aprobarea 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, pe baza datelor privind veniturile și costurile transmise de producători pentru anii 2011, 2012 și 2013, și se ia în considerare la stabilirea contribuției aplicabile începând cu 1 ianuarie 2014 și, respectiv, cu 1 iulie 2014, în conformitate cu prevederile art. 24 și 25.

(3)  $S_{regante-supracompensare}$  reprezintă sumele care trebuie plătite de către administratorul schemei de sprijin producătorilor la care nu s-a constatat o supracompensare a activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență și care au avut bonusul diminuat ca urmare a analizei de ante-supracompensare. Aceste sume rezultă prin regularizarea ante-supracompensării, în limita bonusului de referință stabilit pentru perioada respectivă de evaluare a supracompensării, pentru fiecare producător aflat în această situație, și se comunică ex-post de ANRE în primul trimestru al anului t+1, sumele fiind exprimate în lei, aplicabile începând cu anul 2015.

Art. 15. — Soldul  $\Delta S_{bonus}$  reprezintă diferența dintre costurile realizate de administratorul schemei de sprijin în perioada regularizată și cele estimate a fi necesare pentru plata bonusurilor lunare, considerate la stabilirea/ajustarea anterioară a contribuției pentru cogenerare.

Art. 16. — Soldul  $\Delta S_{returnare, contribuție}$  reprezintă diferența dintre costurile realizate de administratorul schemei de sprijin pentru perioada regularizată și considerate de ANRE justificate și cele estimate a fi necesare pentru returnarea contribuției pentru cogenerare.

Art. 17. —  $\Delta S_{incasarecontrib}$  reprezintă corecția de venit cauzată de eroarea de prognoză a cantităților de energie electrică la care se aplică contribuția, calculată ca fiind egală cu contribuția unitară înmulțită cu diferența dintre cantitatea de energie electrică prognozată și cea efectiv livrată consumatorilor, respectiv exportată în perioada regularizată.

Art. 18. —  $\Delta S_{fin}$  reprezintă corecția costurilor/veniturilor financiare exprimată ca diferența dintre costuri/venituri realizate și estimate în perioada regularizată, corecție care poate fi cauzată, în principal, de următoarele:

a) diferențele lunare/anuale dintre sumele plătite producătorilor, respectiv furnizorilor care solicită returnarea contribuției și cele încasate de la furnizori, respectiv de la producătorii care au obligația returnării supracompensării și a bonusului necuvenit;

b) neîncasarea sau încasarea cu întârziere a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență de la plătitorii de contribuție și a penalităților aferente, stabilite conform contractelor în vigoare;

c) existența unor diferențe între consumul anual de energie electrică realizat și cel prognozat la stabilirea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pentru anul respectiv;

d) existența unor diferențe între costurile cu bonusurile realizate și cele prognozate la stabilirea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pentru anul respectiv;

e) existența unor diferențe între veniturile din contribuțiile realizate și cele prognozate la stabilirea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pentru anul respectiv.

Art. 19. — (1)  $\Delta S_{administrativ}$  reprezintă diferența dintre costurile/veniturile de administrare proprii ale administratorului schemei de sprijin, estimate a fi necesare la stabilirea contribuției pentru cogenerare, și cele realizate de acesta în perioada regularizată, considerate justificate de ANRE, exprimate în lei.

(2) Pentru includerea costurilor/veniturilor prevăzute la alin. (1) în calculul contribuției pentru cogenerare, administratorul schemei de sprijin transmite documentele justificative — hotărâri judecătorești definitive care stau la baza acestor costuri.

Art. 20. — Componenta tarifară necesară pentru acoperirea costurilor aferente administrării schemei de sprijin pentru anul t+1,  $T_{adm\text{sch}}^{t+1}$ , este partea componentă a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență care asigură administratorului schemei de sprijin fondurile necesare îndeplinirii obligațiilor ce îi revin în conformitate cu reglementările privind aplicarea schemei de sprijin și se determină cu formula:

$$T_{adm\text{sch}}^{t+1} = T_{adm\text{sch}}^{t+1} + T_{coradm\text{sch}}^{t,t-1} \text{ [lei/kWh]}.$$

## CAPITOLUL V

### Obligații de transmitere a datelor necesare stabilirii contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență

Art. 21. — (1) În vederea stabilirii valorii contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență pentru anul t+1, administratorul schemei de sprijin, furnizorii și producătorii de energie electrică au obligația de a transmite la ANRE documente și informații referitoare la activitatea proprie privind schema de sprijin.

(2) Administratorul schemei de sprijin transmite până la data de 1 octombrie a anului t:

a) calculul  $T_{adm\text{sch}}^{t+1}$  și al  $T_{coradm\text{sch}}^{t,t-1}$ , cu detalierea lunară și justificarea costurilor proprii realizate în anul t-1, realizate în primele 8 luni ale anului t, estimate a fi realizate în ultimele 4 luni ale anului t, precum și a celor estimate a fi realizate în anul t+1;

b) detalierea lunară a încasărilor și plăților aferente schemei de sprijin, realizate în anul t-1, realizate în primele 8 luni ale anului t, estimate a fi realizate în ultimele 4 luni ale anului t, precum și a celor estimate a fi realizate în anul t+1.

(3) Furnizorii consumatorilor de energie electrică în România și producătorii de energie electrică vor transmite până la data de 20 septembrie cantitățile de energie electrică: vândute/consumate în anul t-1, vândute/consumate în primele 8 luni ale anului t, estimate a fi vândute/consumate în ultimele 4 luni ale anului t, precum și cele estimate a fi vândute/consumate în anul t+1. Se transmit atât cantitatea de energie electrică totală vândută/consumată, cât și defalcarea acesteia, astfel:

(i) cantitatea de energie electrică facturată de furnizor consumatorilor racordați la rețeaua electrică de transport/rețeaua electrică de distribuție/barele centralelor de producere;

- (ii) cantitatea de energie electrică consumată la locurile de consum proprii, pentru care furnizorul/producătorul face autofurnizare și pentru care plătește serviciul de distribuție/transport, în baza contractelor încheiate cu operatorii de rețea;
- (iii) cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor racordați la barele centralelor de producere proprii, cu care producătorul are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și pentru care plătește serviciul de distribuție/transport, în baza contractelor încheiate cu operatorii de rețea.
- (4) Furnizorii/Producătorii care exportă energie electrică vor transmite până la data de 20 septembrie cantitățile de energie electrică: exportate în anul  $t-1$ , exportate în primele 8 luni ale anului  $t$ , estimate a fi exportate în ultimele 4 luni ale anului  $t$ , precum și cele estimate a fi exportate în anul  $t+1$ .
- (5) Furnizorii care importă energie electrică în România vor transmite până la data de 20 septembrie cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene importată în anul  $t-1$ , în primele 8 luni și estimate pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$ , precum și cea estimată pentru anul  $t+1$ ; în estimarea datelor aferente anului  $t$  — ultimele 4 luni — și anului  $t+1$ , se vor avea în vedere realizările din anul  $t-1$  și anul  $t$  — primele 8 luni.
- (6) Tot anual, până la data de 20 septembrie, producătorii transmit și cantitatea de energie electrică la care nu aplică contribuție, defalcată astfel:
- (i) cantitatea de energie electrică consumată la locurile de consum proprii ale producătorului din producție proprie și pentru care nu plătește serviciul de distribuție/transport;
- (ii) cantitatea de energie electrică consumată de consumatorii racordați la barele centralei, pentru care producătorul respectiv furnizează energie electrică din producția proprie și pentru care nu plătește serviciul de distribuție/transport.
- (7) În estimarea datelor aferente anului  $t$  — ultimele 4 luni — și anului  $t+1$  se vor avea în vedere realizările din anul  $t-1$  și anul  $t$  — primele 8 luni.
- Art. 22. — Costurile și veniturile estimate necesare pentru anul  $t+1$  sunt determinate de administratorul schemei de sprijin pe baza costurilor realizate în anul  $t-1$ , a celor realizate/estimate în anul  $t$  și a prognozelor pentru anul  $t+1$ . Acestea sunt transmise ANRE de administratorul schemei de sprijin, împreună cu justificarea aferentă sumelor considerate.
- Art. 23. — (1) ANRE determină valoarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și a componentelor acesteia pentru anul  $t+1$ , pe baza analizei datelor transmise de administratorul schemei de sprijin și a costurilor și veniturilor pe care le consideră justificate.
- (2) Valoarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență este aprobată prin ordin al președintelui ANRE și intră în vigoare începând cu data de 1 ianuarie a anului  $t+1$ .
- (3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), valoarea contribuției pentru cogenerare nu se modifică față de valoarea aprobată aferentă semestrului II al anului  $t$ , în cazul în care din analiza prevăzută la alin. (1) rezultă că modificarea contribuției este mai mică de 2,5%.

## CAPITOLUL VI

### Ajustarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență

- Art. 24. — (1) În vederea determinării necesității ajustării contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, în conformitate cu art. 17 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, până la data de 10 iunie a fiecărui an, administratorul schemei de sprijin transmite către ANRE situația costurilor și veniturilor aferente administrării schemei de sprijin pentru cogenerare realizate/estimate pentru perioada regularizată.
- (2) La întocmirea situației menționate la alin. (1), administratorul schemei de sprijin ia în considerare facturile emise, respectiv facturile primite în perioada regularizată. În cazul în care, până la data de 10 iunie, administratorul schemei de sprijin nu deține date finale aferente realizărilor din luna mai a acelui an, se vor transmite date estimate pentru această lună.
- Art. 25. — (1) ANRE evaluează costurile și veniturile transmise de administratorul schemei de sprijin conform prevederilor art. 24.
- (2) În cazul în care din evaluarea prevăzută la alin. (1) rezultă pentru semestrul II al anului o valoare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență diferită cu mai mult de 2,5% față de cea în vigoare, ANRE aprobă valoarea modificată a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență necesară a fi facturată în semestrul II, prin ordin al președintelui ANRE.
- (3) Valoarea modificată a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, prevăzută la alin. (2), intră în vigoare începând cu data de 1 iulie a anului respectiv.
- Art. 26. — La ajustarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență se utilizează formulele și principiile prevăzute la cap. IV.
- Art. 27. — Calculul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pentru anul 2011 se face pe baza datelor existente la ANRE.
- Art. 28. — Contribuția pentru cogenerare se stabilește pentru o perioadă de 12 luni, conform prevederilor cap. V, și se poate ajusta la începutul semestrului II, conform prevederilor cap. VI.
- Art. 29. — Administratorul schemei de sprijin are obligația de a gestiona distinct costurile/veniturile aferente administrării schemei de sprijin de cele destinate altor activități reglementate/nereglementate. Pentru categoriile de costuri/venituri comune, administratorul schemei de sprijin transmite ANRE principiile de alocare a acestora pe activitățile reglementate/nereglementate desfășurate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
- Art. 30. — Administratorul schemei de sprijin are obligația să organizeze evidența contabilă separată a activității de administrare a schemei de sprijin.
- Art. 31. — Administratorul schemei de sprijin ține evidența detaliată a datelor care stau la baza stabilirii contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență pe perioada derulării schemei de sprijin și pe o perioadă de 10 ani de la data finalizării aplicării acesteia.