

ORDIN nr. 216 din 11.12.2019

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ale art. 22 alin. (1¹), alin. (2) lit. c), art. 28 lit. b¹), art. 76 alin. (1), (4) și (5) și art. 79 alin. (4) lit. b) și alin. (7) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 20 și art. 21 alin. (1), (2) și (5) din Hotărârea Guvernului nr.1215/2009 privind stabilirea criteriilor și condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (4) și art. 9 alin. (1) lit. b) și e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art.1. Se aprobă Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

- Art.2. Producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.
- Art.3. La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.10/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 84 din 1 februarie 2019.
- Art.4. Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 12 decembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru CHIRIȚĂ

METODOLOGIE

de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților maxime de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate

CAPITOLUL I

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. Prezenta metodologie are drept scop:

- a) stabilirea prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate;
- b) stabilirea și, după caz, modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță.

Art. 2. (1) Metodologia se aplică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și:

- a) producătorii de energie electrică pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate;
- b) furnizorii de ultimă instanță pentru achiziția, pe bază de contracte reglementate, a energiei electrice necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care aplică tarife/prețuri reglementate;
- c) producătorii de energie electrică pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate.

(2) Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate se referă la cantitățile stabilite conform prevederilor art. 5 și se aplică astfel:

- a) la solicitarea furnizorilor de ultimă instanță, în cazul unor majorări/reduceri semnificative ale valorii previzionate a cantității de energie electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care aplică tarife/prețuri reglementate, ca urmare a migrării clienților casnici,
- b) la solicitarea producătorilor pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a stabilit obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate, în cazul unor evenimente în unitățile/grupurile proprii, care fac imposibilă producerea respectivelor cantități;
- c) la inițiativa ANRE, în cazul unor reduceri semnificative ale valorii previzionate a cantității de energie electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care aplică tarife/prețuri reglementate.

CAPITOLUL II

Definiții și abrevieri

Art. 3. În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CAI	Cazane de abur industrial
CAF	Cazane de apă fierbinte
CET	Ora Europei Centrale
CPT	Consum propriu tehnologic
FUI	Furnizor(i) de ultimă instanță
OPE	Operatorul pieței de echilibrare
PowrSym	Program de repartiție orară optimă a sarcinii pe centrale/grupuri energetice/CAI/CAF, pentru acoperirea consumului de energie electrică prognozat la nivelul SEN și a consumului de energie termică la nivel local.
SEN	Sistemul electroenergetic național

Art. 4. (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

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

Autoconsum	Consumul de energie electrică din producția proprie a unei centrale, nefacturat și destinat activităților operatorului economic care deține respectiva centrală, altele decât producerea de energie electrică și termică.
------------	---

	În autoconsum nu se include CPT din producția proprie al centralei, nici energia electrică livrată unui client final legat prin linie directă la barele centralei
Consum propriu tehnologic	Energia electrică consumată într-o centrală, de la bornele generatoarelor proprii și/sau din rețele, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale
Consum propriu tehnologic din producția proprie	Energia electrică consumată de la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale
Contracte reglementate	Contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice destinate consumului clienților casnici, încheiate între FUI și producătorii de energie electrică, în baza deciziilor emise de ANRE
Energie electrică disponibilă	Energia electrică determinată de către producători, în funcție, dar nu exclusiv, de următoarele: puterea netă disponibilă, energia electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor, conform prevederilor prezentei metodologii, energia electrică contractată/estimată a fi contractată pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul)
Energie electrică livrată	Diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale și autoconsumul și CPT din producția proprie al respectivei centrale
Grup dispecerizabil	Grup (generator), care poate răspunde unei dispoziții de dispecer și care poate fi: <ul style="list-style-type: none"> - grup hidroenergetic cu puterea electrică instalată mai mare de 10 MW, sau - grup turbogenerator termoenergetic (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear, etc.) cu puterea electrică instalată mai mare de 20 MW, sau - centrală cu motoare cu ardere internă, cu puterea electrică instalată mai mare de 5 MW
Necesar de consum al clienților casnici	Cantitatea de energie electrică, stabilită pe baza prognozei de consum a clienților casnici pentru care FUI aplica tarife/prețuri reglementate,

	transmisă de către FUI, care poate fi cu cel mult 7% mai mare decât consumul rezultat prin înmulțirea consumului mediu lunar al clienților casnici ai aceluiași FUI din ultimele 6 luni anterioare perioadei de stabilire a tarifelor reglementate cu numărul de luni din perioada de aplicare. Prognoza de consum se transmite în ore CET.
Necesar de consum reglementat	Cantitatea de energie electrică necesar a fi asigurată FUI pe bază de contracte reglementate, stabilită de către ANRE pe baza necesarului de consum al clienților casnici.
Perioade contractuale anterioare	Perioade contractuale ce includ perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 și fiecare din perioadele contractuale anterioare celei pentru care se stabilesc /prețurile reglementate
Perioadă contractuală	Perioadă pentru care sunt stabilite, prin decizie a președintelui ANRE, obligații de vânzare a unor cantități de energie electrică pe bază de contracte reglementate, de către producătorii participanți la contractele reglementate. Perioadele contractuale sunt: 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 1 iulie 2020-31 decembrie 2020
Unitate (grup)	Capacitate energetică de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare sau din surse regenerabile
Unitate dispecerizabilă	Un grup dispecerizabil sau mai multe grupuri generatoare, respectiv un consumator dispecerizabil ori mai mulți, a căror putere de ansamblu este modificată la dispoziția OPE; condițiile constituirii unei unități dispecerizabile sunt stabilite conform Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și procedurilor OPE aplicabile.

CAPITOLUL III

Principii generale pentru stabilirea prețurilor și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate

SECȚIUNEA 1

Modul de stabilire a cantităților de energie electrică din contractele reglementate și a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate

Art. 5. (1) ANRE stabilește, pentru producători, obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate pentru fiecare perioadă contractuală și cantități maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020, în vederea asigurării următoarelor condiții, în măsura în care acest lucru este posibil, cu respectarea legislației în vigoare:

a) menținerea unor valori rezonabile și ușor comparabile ale tarifelor/prețurilor reglementate aplicate clienților casnici de către FUI;

b) menținerea tarifelor/prețurilor reglementate aplicate clienților casnici de către FUI pentru perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2020 la un nivel relativ constant.

(2) Suma cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, corespunzătoare fiecărui FUI, se determină pe baza necesarului de consum reglementat.

(3) Obligațiile de vânzare și cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate prevăzute la alin. (1) sunt stabilite de ANRE în ordinea ascendentă a prețurilor determinate conform prezentei metodologii:

a) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri nuclearelectrice și/sau hidroelectrice dispecerizabile;

b) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri dispecerizabile în cogenerare, care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus;

c) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri dispecerizabile termoenergetice și cu motoare cu ardere internă, altele decât cele pe bază de biomasă care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi și cele care se încadrează în prevederile lit. a) și b).

(4) Pentru producătorii prevăzuți la alin. (3) lit. a), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate și cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc la un nivel maxim de 65% din cantitatea de energie electrică

livrată de unitățile/grupurile dispecerizabile proprii, rezultată din rularea programului PowrSym, aferentă perioadei contractuale, în mod proporțional cu această cantitate.

(5) Pentru producătorii prevăzuți la alin. (3) lit. b), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate și cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc în limita cantităților estimate a beneficia de schema de sprijin de tip bonus, avându-se în vedere:

a) cantitatea de energie electrică comercializată pe piața concurențială de energie electrică, conform prevederilor art. 20 din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 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,

b) alocarea proporțională a cantităților transmise de producători în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (1) lit a) , în situația în care suma acestor cantități este mai mare decât cantitatea totală necesar a fi preluată pe contracte reglementate de la producătorii respectivi.

(6) Pentru producătorii prevăzuți la alin. (3) lit. c), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate și cantități maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc în funcție de cantitățile de energie electrică disponibile, determinate și transmise de către aceștia, în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (1) lit. a), avându-se în vedere funcționarea la minim tehnic a unităților/grupurilor dispecerizabile.

Art. 6. Pentru perioadele contractuale 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 și 1 iulie 2020-31 decembrie 2020, pentru stabilirea obligațiilor de vânzare pe bază de contracte reglementate și pentru stabilirea cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, conform prevederilor art. 5 alin. (4), se utilizează rezultatele rulării programului PowrSym, transmise de către C.N. „Transelectrica” S.A în luna septembrie 2019.

Art. 7. (1) Cantitățile de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru fiecare producător și cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, pentru fiecare perioadă contractuală și pe fiecare lună calendaristică din perioada contractuală sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

(2) Cantitățile orare corespunzătoare contractului reglementat dintre un FUI și un producător se stabilesc de către ANRE, prin alocarea pentru fiecare oră din perioada contractuală/lună a cantității aprobate, ținând cont de:

a) cantitățile orare de energie electrică prognozate a fi livrate din grupurile/centralele respectivului producător în perioada contractuală/luna respectivă, rezultate din rularea programului PowrSym, pentru producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit.a);

- b) cantitățile orare de energie electrică transmise de producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit b) și c), conform prevederilor art.17 alin. (1) lit. a);
- c) necesarul de consum reglementat, orar, pentru respectivul FUI și pentru perioada contractuală/luna respectivă.

SECȚIUNEA 2

Modul de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit. a) și c)

Art. 8. Dimensionarea veniturilor aferente activităților de producere a energiei electrice și, după caz, termice, se face pentru fiecare perioada contractuală.

Art. 9. Veniturile aferente activităților de producere a energiei electrice și, după caz, termice acoperă următoarele categorii de costuri:

- a) costurile cu combustibilul consumat (resursa primară), inclusiv transportul acestuia la centrală;
- b) costurile cu energia electrică consumată din SEN (pentru CPT);
- c) costurile pentru apa brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată;
- d) costuri/venituri suplimentare aferente achiziționării/vânzării drepturilor de emisie CO₂;
- e) costurile de operare și mentenanță;
- f) costurile cu materialele;
- g) costurile de personal;
- h) costurile cu amortizarea, inclusiv amortizarea investițiilor noi;
- i) costurile pentru protecția mediului (taxele de mediu, inclusiv costurile pentru obținerea autorizațiilor și avizelor de mediu prevăzute de legislație);
- j) redevență/chirii;
- k) utilități;
- l) costurile pentru servicii executate cu terți;
- m) taxe, comisioane, impozite, contribuții, etc;
- n) costuri financiare;
- o) costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară/perioadele contractuale anterioare, după caz.

Art. 10. Veniturile aferente activității de producere energie electrică (V_E) pentru fiecare perioadă contractuală se determină prin aplicarea următoarei formule:

$$V_E = C_{jus} + P - V_Q - V_{STS} \text{ [lei]},$$

unde:

C_{jus} – costurile totale justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice [lei];

V_Q – venituri provenite din activitatea de producere a energiei termice, calculate pe baza cantității de energie termică livrată la gardul centralei și a prețului de vânzare a energiei termice, negociat sau stabilit conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

V_{STS} – venituri provenite din contractele de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem, determinate conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

P – profit reglementat, stabilit la valoarea de 5% din suma costurilor justificate, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice.

Art. 11. (1) ANRE stabilește nivelul justificat al prețului mediu de achiziție a combustibilului pentru perioada contractuală, pe baza analizei comparativ detaliate a prețului mediu de achiziție a combustibilului estimat pentru perioada contractuală anterioară și a valorilor previzionate pentru perioada contractuală.

(2) ANRE stabilește nivelul justificat al costurilor totale pentru perioada contractuală, având în vedere și analiza următoarelor elemente:

a) costurile totale considerate la stabilirea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală anterioară;

b) costurile estimate pentru perioada contractuală anterioară (3 luni realizat+3 luni estimat pentru perioadele contractuale aferente anului 2020, respectiv 8 luni realizat +2 luni estimat pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019);

c) evoluția elementelor de cost la nivelul economiei (indicele prețurilor de consum în perioada contractuală anterioară);

d) programele investiționale în curs de derulare sau planificate a fi realizate în perioada contractuală pentru care se stabilesc prețurile reglementate;

e) creșterea/descrășterea nivelului activității/produției;

f) intrarea în vigoare/modificarea/eliminarea unor taxe/impozite/contribuții în conformitate cu legislația în vigoare.

(3) ANRE stabilește nivelul justificat al costurilor cu combustibilul pe baza prețului mediu de achiziție a combustibilului stabilit conform prevederilor alin. (1) și a cantităților de combustibil considerate justificate.

Art. 12. Prețul reglementat pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de către producători se determină prin aplicarea următoarei formule:

$$p_{cr} = \frac{V_E}{A + E} + \frac{C_{Supl}}{E_{cr}} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

p_{cr} - prețul reglementat al energiei electrice [lei/MWh];

V_E - veniturile aferente activității de producere a energiei electrice, determinate conform prevederilor art. 10 [lei];

A - valoarea autoconsumului previzionat pentru perioada contractuală [MWh];

E - energia electrică previzionată a fi livrată în perioada contractuală [MWh];

E_{cr} - energia electrică vândută pe bază de contract reglementat în perioada contractuală [MWh];

C_{Supl} - costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară/perioadele contractuale anterioare, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, fundamentate de producător și acceptate de ANRE, stabilite conform prevederilor art. 13 alin. (1) [lei].

SECȚIUNEA 3

Modul de stabilire a costurilor/veniturilor suplimentar înregistrate pentru producătorii prevăzuți la art.5 alin. (3) lit. a) și c)

Art. 13. (1) Costurile (cu semnul +) / veniturile (cu semnul -) suplimentar înregistrate, luate în calcul conform formulei prevăzută la art. 12 se determină astfel:

a) Pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020:

$$C_{Supl} = C_{SuplE2019} \quad [\text{lei}]$$

unde:

$C_{SupIE2019}$ = costuri/venituri suplimentar înregistrate, estimate pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019, determinate prin aplicarea următoarei formule:

$$C_{SupIE2019} = \left[\frac{C_{jusE2019} + P_r - V_{STSE2019} - V_{QE2019}}{A_{E2019} + E_{E2019}} - p_{cr2019} \right] * E_{cr2019} \quad [\text{lei}]$$

b) Pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020:

$$C_{SupI} = C_{SupIEP1} + (C_{SupIR2019} - C_{SupIE2019})$$

unde:

$C_{SupIEP1}$ = costuri/venituri suplimentar înregistrate, estimate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020, determinate prin aplicarea următoarei formule:

$$C_{SupIEP1} = \left[\frac{C_{jusEP1} + P_r - V_{STSEP1} - V_{QEP1}}{A_{EP1} + E_{EP1}} - p_{crP1} \right] * E_{crP1} \quad [\text{lei}]$$

$C_{SupIR2019}$ = Costuri/venituri suplimentare înregistrate, realizate în perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019, determinate prin aplicarea următoarei formule:

$$C_{SupIR2019} = \left[\frac{C_{jusR2019} + P_r - V_{STSR2019} - V_{QR2019}}{A_{R2019} + E_{R2019}} - p_{cr2019} \right] * E_{cr2019} \quad [\text{lei}]$$

(2) Termenii utilizați în formulele prevăzute la alin. (1) au următoarea semnificație:

C_{jusE} - costurile totale estimate justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, în perioada contractuală respectivă [lei];

C_{jusR} - costurile totale realizate justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, în perioada contractuală respectivă [lei];

P_r - profit reglementat, stabilit la valoarea de 5 % din C_{jus} [lei];

V_{QE} - venituri provenite din activitatea de producere a energiei termice, estimate;

V_{QR} - venituri provenite din activitatea de producere a energiei termice, realizate;

V_{STSE} - venituri provenite din contractele de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem, estimate;

V_{STSR} – venituri provenite din contractele de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem, realizate;

A_E - valoarea autoconsumului estimat pentru perioada contractuală respectivă [MWh];

A_R - valoarea autoconsumului realizat în perioada contractuală respectivă [MWh];

E_E - energia electrică livrată estimată pentru perioada contractuală respectivă [MWh];

E_R - energia electrică livrată realizată în perioada contractuală respectivă [MWh];

E_{cr} - energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate în perioada contractuală respectivă [MWh].

(3) Costurile/veniturile suplimentar înregistrate realizate sau, după caz, diferența dintre costurile/veniturile suplimentar înregistrate realizate și costurile/veniturile suplimentar înregistrate estimate, care nu au putut fi luate în calcul conform formulei prevăzută la art. 12, din cauza expirării perioadei de aplicare a contractelor reglementate, sau din cauza nealocării de cantități reglementate pentru perioada contractuală următoare, se recuperează/plătesc de către fiecare dintre producători, de la/către fiecare FUI cu care a derulat un contract reglementat în perioada pentru care au fost stabilite costurile/veniturile suplimentare.

(4) Recuperarea/plata sumelor prevăzute la alin. (3) se face numai în perioadele contractuale pentru care ANRE aprobă/avizează tarife/prețuri pentru clienții finali, pe baza unui acord încheiat între fiecare producător și fiecare FUI și conform datelor determinate și transmise de către ANRE.

(5) Documentul prevăzut la alin. (4) se încheie la aceeași dată cu încheierea contractului de vânzare/cumpărare energie electrică.

(6) În vederea determinării de către ANRE a sumelor prevăzute la alin. (3), fiecare producător transmite o machetă care cuprinde toate elementele prevăzute în tabelul 1 din Anexa, completată astfel:

a) cu valorile previzionate și realizate pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019, în cazul producătorilor pentru care ANRE a stabilit obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate în perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019, dar pentru care nu stabilește obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020.

b) cu valorile previzionate, estimate și realizate, pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019, în cazul producătorilor pentru care ANRE a stabilit obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate în perioadele contractuale 1 martie 2019-31 decembrie 2019, stabilește obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru

perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020, dar nu stabilește obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020.

c) cu valorile previzionate, estimate și realizate, pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020, pentru producătorii pentru care ANRE stabilește obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru toate perioadele contractuale.

(7) Macheta prevăzută la alin. (6) se transmite în termen de 60 zile lucrătoare de la terminarea perioadei contractuale respective, însoțită de documente justificative.

(8) Sumele prevăzute la alin. (3) sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

(9) Plata sumelor prevăzute la alin. (3) se face prin înțelegerea părților, conform clauzelor cuprinse în documentul prevăzut la alin. (4), în tranșe egale, în termen de maximum 180 zile de la data transmiterii de către ANRE a deciziilor de aprobare.

(10) Prin excepție de la prevederile alin. (5), în cazul producătorilor pentru care ANRE a stabilit obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019 și pentru care sumele prevăzute la alin. (3) nu pot fi luate în calcul în situația în care ANRE nu stabilește obligații de vânzare a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020, documentul prevăzut la alin.

(4) se încheie în termen de 5 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

Art. 14. (1) În cazul în care, pentru perioada contractuală respectivă, se aplică prevederile din Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, referitoare la îndeplinirea de către producător a obligației de vânzare prin cumpărarea de energie electrică, la suma rezultată prin aplicarea, după caz, a formulelor de la art. 13 alin. (1), se adaugă costurile/veniturile rezultate.

(2) Valoarea costurilor/veniturilor prevăzute la alin. (1) se transmite la ANRE în termenul prevăzut la art. 16 și 19 și este însoțită de un memoriu justificativ și de documentele considerate de producător relevante.

(3) În datele/documentele prevăzute la alin. (2), producătorul are obligația de a prezenta și justifica modul de alocare a cantităților de energie electrică cumpărate pe fiecare dintre contractele de vânzare-cumpărare în vigoare, încheiate de producător în calitate de vânzător.

SECȚIUNEA 4

Modul de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate pentru producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit. b)

Art. 15. Pentru energia electrică livrată din unități/grupuri de cogenerare dispecerizabile care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, prețul reglementat se stabilește în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (2) din HG 1215/2009 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 și reglementările emise de ANRE, și este aprobat semestrial prin ordin al președintelui ANRE.

CAPITOLUL IV

Transmiterea datelor

SECȚIUNEA 1

Prevederi specifice privind transmiterea datelor în vederea stabilirii cantităților și prețurilor reglementate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 și privind transmiterea datelor în vederea stabilirii cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020.

Art. 16. În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. (5) alin. (3) lit. a) și c) transmit la ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie astfel:

- a) Valori estimate pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019;
- b) Valori previzionate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020;
- c) Valori previzionate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020.

Art. 17. (1) În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit. b) și c) transmit la ANRE:

- a) cantitățile orare de energie electrică disponibile, determinate de către aceștia pentru perioadele contractuale 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 și 1 iulie 2020-31 decembrie 2020;
- b) memoriu justificativ pentru cantitățile transmise conform prevederilor lit. a), în care se evidențiază cel puțin următoarele:

- i. cantitățile de energie electrică produse/livrate în SEN;
- ii. cantitățile de energie electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor;
- iii. cantitățile contractate/estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul);
- iv. cantitățile care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus (dacă este cazul);
- v. limitările rezultate din funcționarea la minim tehnic a grupurilor/unităților dispecerizabile;
- vi. perioadele de reparații planificate.

Memoriul justificativ va fi însoțit de documente considerate relevante de către producători.

Art. 18. În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, fiecare FUI transmite la ANRE necesarul de consum al clienților casnici, pentru perioadele contractuale 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 și 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 .

SECȚIUNEA 2

Prevederi specifice privind transmiterea datelor în vederea stabilirii cantităților și prețurilor reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020

Art. 19. Până la data de 10 mai 2020, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit. a) și c), pentru care ANRE a emis decizii de aprobare a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 conform prevederilor art. 25 lit. b), transmit la ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile astfel:

- a) Valori realizate pentru perioada contractuală 1 martie 2019-31 decembrie 2019;
- b) Valori estimate pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020;
- c) Valori previzionate pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020.

Art. 20. Până la data de 10 mai 2020, fiecare FUI transmite la ANRE necesarul de consum al clienților casnici, pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020.

SECȚIUNEA 3

Prevederi comune

Art. 21. Datele prevăzute la art. 16 și 19 se completează separat pe fiecare centrală/tipuri de centrale hidroelectrice, după caz, și separat pe fiecare categorie de grupuri, conform machetei prevăzută în tabelul 1 din anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie și vor fi însoțite de:

a) calculația detaliată a prețului mediu de achiziție a combustibilului, sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, precum și justificarea elementelor care intră în calcul (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite în perioada contractuală curentă, etc.);

b) memoriu justificativ pentru costurile prevăzute în tabelul 1 din anexa la metodologie.

Pentru fiecare categorie de costuri se va prezenta defalcat fiecare element de cost. Pentru fiecare element de cost, se vor prezenta detaliat: modalitatea de calcul, premise și ipoteze luate în considerare (contracte în derulare, prevederile legale incidente, credite angajate etc). Costurile nu includ sume finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din aplicarea schemelor de ajutor de stat, din plusuri de inventar, din alte surse nerambursabile, precum și orice alte sume care nu sunt din surse proprii pentru finanțarea proiectelor de investiții în domeniul producerii energiei electrice și, după caz, termice.

c) fișa de bilanț energie electrică a producătorului, completată conform machetei prevăzute în tabelul 2 din anexa la prezenta metodologie.

d) calculația detaliată a costurilor/veniturilor suplimentar înregistrate, determinate conform prevederilor art. 13 alin. (1), astfel:

i. la data prevăzută la art. 16, costurile/veniturile suplimentar înregistrate prevăzute la art. 13 alin. (1) lit. a);

ii. la data prevăzută la art. 19, costurile/veniturile suplimentare suplimentar înregistrate prevăzute la art.13 alin. (1) lit b).

Art. 22. Cantitățile de energie electrică prevăzute la art. 17 alin. (1) lit. a) sunt cantități ferme și se iau în calcul de către ANRE la stabilirea obligațiilor de vânzare pe bază de contracte reglementate și a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, conform prevederilor art. 5 alin. (5) și (6).

Art. 23. (1) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la art. 13 alin. (6), art. 14 alin. (2), art. 16-21 se face atât prin fax cât și prin e-mail, în format electronic prelucrabil (fișiere Excel);

(2) ANRE poate solicita producătorilor prevăzuți la art. 5 alin. (3) lit a) și c) completarea documentației transmise conform prevederilor art. 16 și 19 cu orice date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor previzionate, sau corectarea datelor transmise.

(3) Producătorii trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (2) în termen de:

- a) 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării, pentru datele prevăzute la art. 19;
- b) două zile lucrătoare de la primirea solicitării, pentru datele prevăzute la art. 16.

(4) În cazul în care, în termenul prevăzut la alin. (3), un producător nu transmite toate datele și documentele justificative solicitate conform prevederilor alin. (2), ANRE poate utiliza, pentru stabilirea prețurilor reglementate, datele cele mai recente, existente în baza de date proprie.

CAPITOLUL V

Emiterea deciziilor

Art. 24. (1) Pe baza prețurilor reglementate stabilite, după caz, conform prevederilor art. 12 sau art. 15, ANRE stabilește producătorii participanți la contractele reglementate și determină cantitățile de energie electrică impuse fiecăruia dintre aceștia ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate încheiate cu fiecare FUI, pentru perioada contractuală următoare;

(2) În aplicarea prevederilor alin. (1), ANRE urmărește minimizarea prețului mediu de achiziție a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru fiecare FUI, cu asigurarea condițiilor prevăzute la art. 5.

Art. 25. În luna decembrie 2019, ANRE emite următoarele decizii:

- a) pentru perioada contractuală 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020, decizii de aprobare a prețurilor și cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate;
- b) pentru perioada contractuală 1 iulie 2020-31 decembrie 2020, decizii de aprobare a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală respectivă.

Art. 26. (1) Până la data de 15 iunie 2020 ANRE emite, pentru fiecare producător pentru care stabilește obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală 1 iulie

2020-31 decembrie 2020, decizie de aprobare a prețurilor și cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate.

(2) Producătorii pentru care ANRE poate emite decizii de aprobare conform prevederilor alin. (1) sunt numai producătorii pentru care a emis decizii conform prevederilor art. 25 lit b).

Art. 27. Deciziile de aprobare a prețurilor și a cantităților lunare/totale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate și deciziile de aprobare a cantităților lunare/totale maxime de energie electrică ce pot fi luate în calcul la stabilirea obligațiilor de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, sunt transmise operatorilor economici implicați, astfel:

a) deciziile prevăzute la art. 25, în termen de maxim o zi lucrătoare de la data emiterii;

b) deciziile prevăzute la art. 26 alin. (1), cu cel puțin 15 zile înainte de data intrării în vigoare.

Art. 28. (1) Deciziile de aprobare a sumelor prevăzute la art. 13 alin. (3) sunt emise în termen de maxim 15 zile lucrătoare de la data transmiterii de către producători a machetei prevăzută la art. 13 alin. (6) și sunt transmise operatorilor economici implicați în termen de 5 zile lucrătoare de la data emiterii;

(2) La data prevăzută la alin. (1), ANRE comunică fiecărui producător datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii sumelor prevăzute la art. 13 alin. (3).

Art. 29. ANRE comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate și care se încadrează în prevederile art. 5 alin. (3) lit. a) și c), în termen de 5 zile lucrătoare de la data emiterii deciziilor prevăzute la art. 25 lit. a) și art. 26 alin. (1), după caz, datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului reglementat pentru perioada contractuală următoare.

Art. 30. Cantitățile orare din contractele reglementate pentru perioada contractuală următoare sunt transmise de ANRE, în format electronic, prin e-mail, operatorilor economici implicați, în termen de maxim două zile de la transmiterea deciziilor prevăzute la art. 25 lit. a) și art. 26 alin. (1).

Art. 31. Cantitățile de energie electrică lunare/totale, stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate și aprobate prin deciziile prevăzute la art. 25 lit. a) și art. 26 alin. (1), se pot modifica numai prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile cap. VI.

CAPITOLUL VI

Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate

SECȚIUNEA 1

Modificarea cantităților din contractele reglementate ca urmare a solicitării furnizorilor de ultimă instanță

Art. 32. (1) Pe parcursul unei perioade contractuale, FUI pot solicita ANRE modificarea cantităților lunare/totale de energie electrică din contractele reglementate, în cazul unor majorări/reduceri de cel puțin 10% ale necesarului de consum reglementat, ca urmare a migrării clienților casnici.

(2) Solicitarea de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un FUI la ANRE conform prevederilor alin. (1) trebuie să cuprindă:

- a) perioada în care apare modificarea necesarului de consum al clienților casnici previzionat;
- b) fundamentarea majorării/reducerii necesarului de consum al clienților casnici previzionat;
- c) modificările orare ale necesarului de consum al clienților casnici previzionat față de valorile transmise inițial.

Art. 33. La primirea unei solicitări conform prevederilor art. 32 de la un FUI, numai în situația unei majorări a necesarului de consum reglementat, se parcurg următoarele etape:

- a) ANRE transmite producătorilor participanți la contractele reglementate o notificare privind transmiterea cantităților de energie electrică disponibile pentru perioada prevăzută la art. 32 alin. (2) lit. a) și justificarea acestora;
- b) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea notificării prevăzută la lit. a), producătorii trebuie să transmită la ANRE cantitățile de energie electrică disponibile și justificarea acestora.

Art. 34. (1) Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate ale FUI solicitant se face de regulă proporțional pentru toți producătorii care au încheiate contracte reglementate cu respectivul FUI.

(2) ANRE analizează datele și informațiile primite conform prevederilor art. 32 și, după caz, art. 33 și stabilește modificarea cantităților din contractele reglementate ale FUI la nivelul considerat justificat.

Art. 35. (1) În situația în care solicitarea transmisă conform prevederilor art. 32 este justificată, ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie

electrică din contractele reglementate pentru perioada contractuală în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(2) În cazul respingerii unei solicitări de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un FUI conform prevederilor art. 32, ANRE comunică în scris solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

SECȚIUNEA 2

Modificarea cantităților din contractele reglementate ca urmare a solicitării producătorilor de energie electrică

Art. 36. (1) Pe parcursul unei perioade contractuale, producătorii participanți la contractele reglementate pot solicita ANRE reducerea cantităților lunare/anuale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, în cazul unor evenimente în unitățile/grupurile proprii, care fac imposibilă producerea a cel puțin 10 % din respectivele cantități.

(2) O solicitare de reducere a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un producător la ANRE conform prevederilor alin. (1) trebuie să cuprindă:

- a) perioada în care se produc reduceri de putere ale unităților/grupurilor proprii;
- b) fundamentarea reducerilor de putere estimate;
- c) cantitățile orare de energie electrică din contractele reglementate, care nu pot fi asigurate din producția proprie din cauza reducerilor de putere estimate.

Art. 37. La primirea unei solicitări conform prevederilor art. 36 de la un producător, se parcurg următoarele etape:

- a) ANRE transmite tuturor producătorilor participanți la contractele reglementate o notificare privind necesitatea majorării cantităților de energie electrică din contractele reglementate, pentru o perioadă care începe cel mai devreme după 20 zile lucrătoare de la transmiterea notificării. De asemenea, ANRE poate transmite această notificare și altor producători.
- b) În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea notificării prevăzute la lit. a), producătorii trebuie să transmită la ANRE cantitățile de energie electrică disponibile, pentru perioada prevăzută la art. 36 alin. (2) lit. a) și justificarea acestora.

Art. 38. (1) Suplimentarea cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor către FUI se face cu luarea în considerare a cantităților disponibile transmise de producători conform prevederilor art. 37 lit. b).

(2) ANRE analizează datele și informațiile primite conform prevederilor art. 36 și 37 și stabilește modificarea cantităților din contractele reglementate ale producătorului solicitant și, după caz, ale altor producători, la nivelul considerat justificat.

Art. 39. (1) În situația în care solicitarea transmisă conform prevederilor art. 36 este justificată, ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru perioada contractuală în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(2) În cazul respingerii unei solicitări de reducere a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un producător conform prevederilor art. 36, ANRE comunică în scris solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

SECȚIUNEA 3

Modificarea cantităților din contractele reglementate din inițiativa ANRE

Art. 40. Pe parcursul unei perioade contractuale, ANRE poate reduce cantitățile lunare/totale de energie electrică din contractele reglementate, în cazul în care, pe baza datelor de monitorizare transmise de către FUI, constată o reducere de cel puțin 10% a necesarului de consum reglementat, pentru 2 luni consecutive din perioada contractuală respectivă.

Art. 41. (1) În situația prevăzută la art. 40, ANRE înștiințează FUI cu privire la situația identificată și solicită acestuia documente justificative pentru clarificarea situației..

(2) FUI transmite informațiile solicitate în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(3) ANRE analizează datele și informațiile primite conform prevederilor alin. (2) și stabilește modificarea cantităților din contractele reglementate ale FUI la nivelul considerat justificat.

Art. 42. Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate ale FUI solicitant se face de regulă proporțional pentru toți producătorii care au încheiate contracte reglementate cu respectivul FUI.

Art. 43. În situația prevăzută la art. 42, ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru perioada

contractuală în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări, în termen de 15 zile lucrătoare de la data prevăzută la art. 41 alin. (2).

CAPITOLUL VII

Raportări

Art. 44. (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI notifică ANRE încheierea și, după caz, modificarea prin act adițional a contractelor reglementate conform deciziilor emise de președintele ANRE și prevederilor prezentei metodologii.

(2) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI transmite la ANRE documentele prevăzute la art. 13 alin. (4) în termen de 10 zile lucrătoare de la data semnării acestora de către părți.

(2) Cantitățile de energie electrică efectiv tranzacționate pe contractele reglementate încheiate de FUI cu fiecare dintre producătorii participanți la contractele reglementate vor fi transmise lunar la ANRE de către FUI, în termen de 30 de zile de la sfârșitul fiecărei luni.

Art. 45. (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate trebuie să transmită la ANRE realizările corespunzătoare veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor înregistrate în activitatea de producere a energiei electrice și termice în fiecare trimestru calendaristic din fiecare perioadă contractuală pentru care au fost stabilite prețuri reglementate.

(2) Datele corespunzătoare realizărilor trimestriale se completează conform machetelor publicate pe pagina proprie de internet a ANRE și se transmit în termen de 60 de zile de la încheierea fiecărui trimestru.

CAPITOLUL VIII

Dispoziții finale

Art. 46. Contractele de vânzare-cumpărare între producători și furnizorii de ultimă instanță, încheiate în baza contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE, se încheie pentru fiecare perioadă contractuală, în baza deciziilor prevăzute la art. 25 lit. a) și art. 26 alin. (1).

Art. 47. (1) În cazul în care, cantitatea de energie electrică transmisă de un producător conform prevederilor art. 17 alin. (1) lit. a) este egală cu zero, producătorul respectiv transmite la ANRE o

declarație pe propria răspundere a reprezentantului său legal, privind cauza care determină această situație.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), producătorul respectiv nu are obligația de a transmite:

a) documentația prevăzută la art. 16, 19 și 21;

b) fundamentarea cantităților de energie electrică, conform prevederilor art. 17 alin. (1) lit. b).

Art. 48. (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI trebuie să desemneze câte o persoană responsabilă cu schimbul de date și informații conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor alin. (1) se transmit la ANRE și se actualizează ori de câte ori apar schimbări.

Art. 49. (1) Prețurile reglementate pentru energia electrică livrată din grupurile/centralele Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale "Hidroelectrica" S.A. (S.P.E.E.H. „Hidroelectrica” S.A.) se pot stabili separat pentru:

a) centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare;

b) centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare.

(2) Datele transmise de S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. conform prevederilor art. 16 și 19, în formatul din macheta prevăzută în tabelul 1 din anexa la metodologie, trebuie să fie defalcate pe fiecare din tipurile de centrale hidroelectrice prevăzute la alin. (1).

Art. 50. Înainte de supunerea spre aprobare în Comitetul de Reglementare a deciziilor prevăzute la art. 25 și art. 26 alin. (1), ANRE transmite fiecărui producător implicat o informare privind cantitățile și prețurile stabilite de ANRE și datele care au stat la baza stabilirii acestora.

Art. 51. (1) Datele orare transmise de fiecare FUI conform prevederilor art. 18 și 20 sunt exprimate în MW cu 3 zecimale.

(2) Necesarul de consum reglementat orar este stabilit în MW cu 3 zecimale.

(3) Pentru reducerea numărului de situații în care cantitățile orare rezultate din aplicarea algoritmului de alocare sunt mai mici de 0.001 MW, alocarea orara a cantităților reglementate se realizează doar pentru intervalele orare în care necesarul de consum reglementat este mai mare de 0.010 MW.

(4) În cazul în care, din alocarea orară a cantităților de energie electrică, conform prevederilor art. 8 alin. (2), rezultă cantități orare cu valori mai mici de 0.001 MW, acestea se rotunjesc la valoarea de 0.001MW.

Tabelul 1 - Macheta de fundamentare a veniturilor/costurilor și a produțiilor/livrărilor/consumurilor de energie

Operator economic:			
Centrala / Localitatea:			
Capacități instalate (electrică, termică) / tipuri de combustibili utilizați:			
Costuri/venituri totale aferente activităților de producere energie electrică și, după caz, termică	Grupuri energetice		
LEI	Realizat perioada n-2	Estimat perioada n-1	Previzionat perioada n
1. Venituri din energia electrică (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 + 1.6 + 1.7 + 1.8 + 1.9 + 1.10 + 1.11 + 1.12 + 1.13 + 1.14 + 2 - 3 - 4)			
1.1 Combustibil tehnologic, inclusiv transportul acestuia la centrală (9 x 10)			
1.2 Energie electrică din SEN (pentru CPT)			
1.3 Apă brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată			
1.4 Reactivi, mase schimbătoare de ioni, certificate emisii, etc.			
1.5 Operare și mentenanță			
1.6 Materiale			
1.7 Amortizare			
1.8 Redevență/chirii			
1.9 Utilități			
1.10 Salarii și asimilate			
1.11 Costuri pentru protecția mediului			
1.12 Servicii executate de terți			
1.13 taxe, comisioane, impozite, contribuții, etc			
1.14 Costuri financiare			
2. Profit [%x(1.1+1.2+1.3+1.4+1.5+1.6+1.7+1.8+1.9+1.10+1.11+1.12+1.13+1.14)]			
3. Venituri din energia termică (8 x 12)			
4. Venituri din servicii de sistem			
5. Energie electrică produsă [MWh]			

6. Energie electrică livrată [MWh]			
7. Autoconsum [MWh]			
8. Energie termică livrată la gard [MWh]			
9. Consum de combustibil [MWh], din care:			
Păcură [MWh]			
Gaze naturale [MWh]			
Cărbune [MWh]			
Alți combustibili [MWh]			
Putere calorifică inferioară păcură [kcal/kg]			
Putere calorifică inferioară gaze naturale [kcal/Nmc]			
Putere calorifică inferioară cărbune [kcal/kg]			
Putere calorifică inferioară alți combustibili [kcal/kg, Nmc]			
Preț păcură [lei/kg]			
[lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară			
Preț gaze naturale [lei/Nmc]			
[lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară			
Preț cărbune [lei/kg]			
[lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară			
Preț alți combustibili [lei/kg, Nmc]			
[lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară			
10. Preț mediu combustibil [lei/MWh]			
11. Preț apă [lei/mii mc]			
12. Preț energie termică livrată la gard [lei/MWh]			
13. Preț energie electrică [lei/MWh] $[1 / (6 + 7)]$			

Tabelul 2 - Fișă de bilanț energie electrică

Operator economic:			
MWh	Realizat perioada n-2	Estimat perioada n-1	Previzionat perioada n
1. Energie electrică produsă la bornele generatoarelor, din care:			
- în grupuri de producere separată			
- grupuri hidroenergetice dispecerizabile			
- grupuri nucleare dispecerizabile			
- grupuri termoeenergetice dispecerizabile			
- în grupuri de cogenerare			
- dispecerizabile			
2. Energie electrică achiziționată, din care:			
- 2.1 pentru CPT			
- 2.2 pentru alte consumuri (activități) ale operatorului economic			
- 2.3 pentru vânzare			
3. Consum propriu tehnologic, din care:			
- pentru producere energie electrică			
- pentru producere energie termică			
4. Autoconsum			
5. Energie electrică livrată în rețelele de transport/distribuție (1 + 2.1 – 3 – 4)			
6. Energie electrică vândută (1 + 2 – 3 – 4), din care:			
- 6.1 pentru clienții finali racordați la barele centralei/centralelor			