

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice

În temeiul art. 9 alin. (8) și (9), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și e), al art. 74 lit. g) și al art. 76 din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, precum și al art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice 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. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Petru Lificiu

București, 24 iunie 2010.

Nr. 17.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a venitului reglementat al operatorului unei piețe centralizate din sectorul energiei electrice, precum și modul de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participanților la respectiva piață.

Art. 2. — Metodologia are în vedere următoarele obiective:

- promovarea unor practici eficiente de operare;
- folosirea eficientă a resurselor;
- îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate;
- viabilitatea financiară a operatorilor piețelor centralizate din sectorul energiei electrice.

Art. 3. — Venitul reglementat pentru serviciile prestate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice participanților la respectivele piețe este de tipul „cost+”, reprezentând suma dintre costurile totale justificate și o cotă rezonabilă de profit, calculată ca procent din aceste costuri.

CAPITOLUL II

Domeniu de aplicare

Art. 4. — (1) Metodologia se aplică pentru stabilirea tarifelor practicate de operatorii următoarelor piețe:

- piața centralizată pentru ziua următoare;
- piața centralizată a contractelor bilaterale;
- piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă;

d) piața de certificate verzi;

e) alte piețe centralizate din sectorul energiei electrice, stabilite de legislația primară și/sau secundară din sectorul energiei electrice și reglementate ulterior aprobării prezentei metodologii.

(2) Metodologia nu se aplică la stabilirea tarifelor pentru operarea pieței centralizate de alocare a capacităților de interconexiune, a pieței centralizate de echilibrare și a pieței centralizate de servicii tehnologice de sistem, acestea fiind stabilite conform metodologiilor aferente tarifelor pentru serviciul de transport, respectiv pentru serviciul de sistem.

(3) Activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la piețele centralizate, costurile și veniturile aferente acestei activități pot fi transferate altor operatori ai piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

CAPITOLUL III

Definiții și abrevieri

Art. 5. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, în Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, și în Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni sunt definiți după cum urmează:

- *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE;
- *perioadă tarifară* — perioadă pentru care se calculează tarifele aprobate de ANRE; aceasta este de un an calendaristic;
- *rată a titlurilor de stat (RTS)* — rată a dobânzii titlurilor de stat cu scadență la un an, la prima emisiune a acestora din cadrul fiecărei perioade tarifare, exprimată în procente. În cazul în care nu au fost emise titluri de stat cu scadență la un an, autoritatea competentă stabilește și comunică operatorilor piețelor centralizate, pe baza datelor furnizate de instituțiile abilitate, rata care este utilizată în calcule;
- *localizator uniform de resurse (Uniform Resource Locator — URL)* — adresă a unui document de pe internet. Conține numele fișierului, precum și informații referitoare la localizarea exactă a acelui fișier;
- *USB — Universal Serial Bus* — desemnează un ansamblu de magistrală și tip de conector utilizat pentru transmiterea de date;
- *unitate tranzacționată (UT) pe o piață centralizată* — unitatea care se vinde/se cumpără pe piața centralizată;
- *tranzacție* — convenție legală ferm încheiată între două sau mai multe părți prin care se transmit anumite drepturi ori se face un schimb comercial, de bursă etc.

(3) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

- CPT — consum propriu tehnologic;
- CV — certificat verde;
- OTS — operator de transport și sistem;
- PZU — piață pentru ziua următoare;
- RTS — rată a titlurilor de stat;
- URL — localizator uniform de resurse;
- USB — Universal Serial Bus;
- UT — unitate tranzacționată.

CAPITOLUL IV

Determinarea venitului reglementat al operatorului pieței centralizate

Art. 6. — (1) Venitul anual reglementat pentru asigurarea serviciilor prestate de operatorul unei piețe centralizate participanților la fiecare piață centralizată reprezintă venitul necesar acoperirii costurilor justificate aferente activităților prestate pentru administrarea acelei piețe, la care se adaugă profitul reglementat.

(2) Costurile justificate avute în vedere la determinarea venitului anual reglementat sunt cele necesare pentru desfășurarea fiecăreia dintre activitățile operatorului pieței centralizate, potrivit licenței deținute și reglementărilor aplicabile.

(3) Costurile justificate avute în vedere la determinarea venitului reglementat sunt defalcate pentru fiecare piață centralizată în parte și, în cadrul unei piețe, pentru fiecare dintre activitățile pentru care se reglementează tarifele în baza prezentei metodologii.

Art. 7. — (1) Activitățile desfășurate de operatorul unei piețe centralizate sunt următoarele:

- a) administrarea pieței centralizate;
- b) realizarea tranzacțiilor pe piața centralizată;
- c) calcularea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la piețele centralizate.

(2) Activitățile prevăzute la alin. (1) sunt detaliate în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 8. — Rata profitului brut (p^X) pentru activitățile prevăzute la art. 7 alin. (1), aferente pieței centralizate X, este aprobată de ANRE în baza justificărilor prezentate de operatorii respectivei piețe.

Art. 9. — Rata profitului brut aprobată de ANRE nu depășește valoarea de 0,05 (5%) din costurile totale anuale recunoscute de ANRE pentru activitățile desfășurate de operator pe respectiva piață centralizată.

Art. 10. — Venitul anual reglementat al operatorului unei piețe centralizate X, obținut din serviciile prestate participanților la acea piață (V^X_{OPER}), se calculează cu formula:

$$V^X_{\text{OPER}} = V^X_{\text{admin}} + V^X_{\text{tranz}} + V^X_{\text{calcul}} \quad [\text{lei}] \quad (1),$$

unde:

— $V^X_{\text{admin}} = C^X_{\text{admin}} \cdot (1+p^X)$ este venitul anual din activitatea de administrare a infrastructurii pieței centralizate, calculat pe baza costurilor justificate C^X_{admin} și a profitului corespunzător ratei profitului brut p^X aprobat pentru desfășurarea activității respective;

— $V^X_{\text{tranz}} = C^X_{\text{tranz}} \cdot (1+p^X)$ este venitul anual din activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piața centralizată, calculat pe baza costurilor justificate C^X_{tranz} și a profitului corespunzător ratei profitului brut p^X aprobat pentru desfășurarea activității respective;

— $V^X_{\text{calcul}} = C^X_{\text{calcul}} \cdot (1+p^X)$ este venitul anual din activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la piețele centralizate, determinat pe baza costurilor justificate C^X_{calcul} și a profitului corespunzător ratei profitului brut p^X aprobat pentru desfășurarea activității respective.

Art. 11. — (1) În vederea stabilirii venitului anual reglementat pentru perioada de tarifare (t), operatorul pieței centralizate completează și transmite la ANRE, până la data de 1 noiembrie a fiecărui an (t-1), spre aprobare, anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta metodologie, conținând estimările proprii pentru perioada de tarifare (t) (valori totale și lunare) privind următoarele date:

- a) costurile justificate;

- b) rata profitului brut;
- c) numărul participanților înregistrați la începutul perioadei de tarifare (Nr. part.^X);
- d) numărul participanților înregistrați în luna *i* a perioadei de tarifare (Nr. part. noi^{X_i});
- e) numărul participanților retrași/revocați în luna *i* a perioadei de tarifare (Nr. part. retr./revoc. ^{X_i});
- f) numărul unităților tranzacționate (UT) de participanți pe piața centralizată X în perioada de tarifare (Q^{X_{tranz.}});
- g) veniturile din alte prestații (lucrări executate, servicii prestate, activități diverse etc.);
- h) alte venituri de exploatare (vânzare active, operații de capital, materiale obținute din dezmembrări de mijloace fixe etc.);
- i) venitul necesar desfășurării activității pentru fiecare piață centralizată.
- (2) Veniturile prevăzute la alin. (1) lit. g) și h) nu se recunosc la determinarea venitului reglementat sau la corecția acestuia.
- (3) Datele prevăzute la alin. (1) vor fi însoțite de explicații și justificări privind valorile totale și defalcarea acestor valori pe fiecare dintre activitățile prevăzute la art. 7.
- (4) La calculul tarifelor reglementate practicate, orice cost justificat asociat activităților desfășurate de operatorul unei piețe centralizate este luat în considerare o singură dată.
- (5) În cazul în care se constată că un cost a fost inclus de mai multe ori, acesta va fi corectat prin scăderea din venitul reglementat aferent următoarei perioade de reglementare cu considerarea RTS.
- (6) În cazul în care ANRE solicită clarificări, informații suplimentare și/sau corecții unui operator al pieței centralizate, acesta este obligat să transmită datele solicitate în termen de 7 zile de la data solicitării.
- (7) Operatorul pieței centralizate transmite la ANRE, odată cu valorile estimate prevăzute la alin. (1) pentru perioada tarifară (t), și valorile realizate referitoare la perioada tarifară (t-2), precum și valorile estimate a fi realizate (8 luni realizate: ianuarie—august și 4 luni estimate: septembrie—decembrie) în perioada tarifară (t-1).

CAPITOLUL V

Modul de calcul al tarifului pentru activitățile prestate de operatorul pieței centralizate

Art. 12. — Pentru fiecare dintre piețele centralizate se stabilesc anual următoarele tarife:

a) tarif de administrare a pieței centralizate X, aplicat lunar fiecărui participant la piața centralizată:

$$T_{\text{admin}}^X \quad [\text{lei/participant}] \quad (2)$$

b) tarif de realizare a tranzacțiilor pe piața centralizată X, aplicat lunar fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate în luna respectivă de acesta pe piața centralizată:

$$T_{\text{tranz}}^X \quad [\text{lei/UT}] \quad (3)$$

c) un tarif de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților la piețele centralizate, tarif aplicat lunar fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate în luna respectivă de acesta pe piața centralizată:

$$T_{\text{calcul}}^X \quad [\text{lei/UT}] \quad (4)$$

Art. 13. — (1) Tariful de administrare a pieței centralizate X se calculează cu formula:

$$T_{\text{admin}}^X = V_{\text{admin}}^X / \sum_{i=1}^{12} \left[\text{Nr. part.}^X + \sum_{i=1}^i (\text{Nr. part. noi}^X_i - \text{Nr. part. retr./revoc.}^X_i) \right] \quad [\text{lei / participant}] \quad (5),$$

unde:

— V_{admin}^X [lei] este venitul anual din activitatea de mentenanță a infrastructurii pieței centralizate X definit la art. 10;

— Nr. part.^X este numărul participanților înregistrați la începutul perioadei de tarifare;

— Nr. part. noi^X_i este numărul participanților noi, în luna *i* a perioadei de tarifare;

— $\text{Nr. part. retr./revoc.}^X_i$ este numărul participanților retrași/revocați la/de la piața centralizată X în luna *i* a perioadei de tarifare.

(2) Tariful de administrare a pieței centralizate va fi plătit de participant integral pentru luna în care participantul s-a înregistrat, s-a retras sau a fost revocat din piața X.

Art. 14. — Tariful de realizare a tranzacțiilor pe piața centralizată X se calculează cu formula:

$$T_{\text{tranz}}^X = V_{\text{tranz}}^X / 2 * Q_{\text{tranz.anual}}^X \quad [\text{lei/UT}] \quad (6),$$

unde:

— V_{tranz}^X [lei] este venitul anual din activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piața centralizată X, definit la art. 10; și

— $Q_{\text{tranz.anual}}^X$ [UT] reprezintă numărul de unități tranzacționate anual de participanți pe piața centralizată X, definit la art. 11 alin. (1) lit. f).

Art. 15. — Tariful de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților pe piața centralizată X se calculează cu formula:

$$T_{\text{calcul}}^X = V_{\text{calcul}}^X / 2 * Q_{\text{tranz.anual}}^X \quad [\text{lei/UT}] \quad (7),$$

unde: V_{calcul}^X [lei] este venitul anual din activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale participanților pe piața centralizată X, definit la art. 10, și $Q_{\text{tranz.anual}}^X$ [UT] reprezintă numărul de unități tranzacționate anual de participanți pe piața centralizată X, prevăzut la art. 11 alin. (1) lit. f).

CAPITOLUL VI

Dispoziții finale

Art. 16. — (1) Până la momentul licențierii unui alt operator al pieței centralizate din sectorul energiei electrice, pentru toate serviciile prestate de Societatea Comercială OPCOM — S.A., în calitate de operator al pieței de energie electrică, ANRE aprobă un singur tarif calculat ca raportul dintre venitul anual reglementat și cantitățile de energie electrică aferente consumului intern (inclusiv pentru acoperirea CPT în rețelele electrice de distribuție) plus exportul, diminuate cu cantitățile de energie electrică pentru acoperirea CPT în rețeaua electrică de transport.

(2) Tariful menționat la alin. (1) este aplicat clientului în factura emisă de Compania Națională „Transelectrica” — S.A. pe baza Contractului pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, încheiat între Compania Națională „Transelectrica” — S.A. și [Client], iar contravaloarea serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică este încasată de Societatea Comercială OPCOM — S.A.

Art. 17. — (1) Propunerea de tarife reglementate practicate de operatorul unei piețe centralizate participanților la acea piață centralizată se elaborează de către respectivul operator pentru fiecare perioadă tarifară (t) până la data de 1 noiembrie a perioadei tarifare (t-1) și se aprobă de către ANRE până la data de 31 decembrie a perioadei tarifare respective, potrivit prezentei metodologii.

(2) În vederea determinării tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate în perioada tarifară (t), venitul necesar prevăzut la art. 11 alin. (1) lit. i) se corectează ținându-se cont de valorile prevăzute la art. 11 alin. (7), luându-se în considerare RTS.

Art. 18. — Toate costurile necesare determinării veniturilor necesare operatorului pieței centralizate pentru serviciile prestate participanților la piața centralizată sunt exprimate în termeni nominali.

Art. 19. — Drepturile bănești ale operatorilor piețelor centralizate rezultate din aplicarea tarifelor stabilite potrivit prezentei metodologii se obțin de către respectivul operator pe baze contractuale.

Art. 20. — (1) Operatorii piețelor centralizate pot solicita, în cadrul unei perioade de tarifare, revizuirea valorilor tarifelor reglementate practicate pentru serviciile prestate participanților la oricare dintre piețele centralizate administrate la un interval de cel puțin 6 luni de la data emiterii ultimului ordin de aprobare de către ANRE.

(2) Revizuirea valorii tarifelor reglementate prevăzută la alin. (1) poate fi solicitată în următoarele cazuri:

a) variații mai mari de 20% ale veniturilor anuale estimate a fi realizate, avându-se în vedere veniturile realizate în n luni și cele estimate a fi realizate în $12-n$ luni, ca urmare a preluării/retragerii unor sarcini sau atribuții stabilite de legislația primară și secundară ori a altor cauze justificate;

b) rata inflației sau variația cursului valutar leu/euro depășește trimestrial 5%.

(3) ANRE revizuieste valoarea tarifelor în cazul în care sunt îndeplinite cumulativ condițiile prevăzute la alin. (1) și (2).

Art. 21. — (1) Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice au obligația de a transmite lunar la ANRE, în ultima zi a lunii $l+1$ pentru luna l , următoarele documente:

a) datele necesare stabilirii tarifelor reglementate practicate pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate administrate, în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta metodologie;

b) contul de profit și pierdere;

c) bilanța de verificare contabilă.

(2) Pe baza datelor prevăzute la alin. (1), ANRE monitorizează activitățile desfășurate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice.

Art. 22. — (1) Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice țin evidență separată pentru fiecare contribuție nerambursabilă primită.

(2) Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice au obligația de a informa ANRE cu privire la contribuția nerambursabilă primită (descriere, valoare etc.), în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.

Art. 23. — Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice sunt obligați să organizeze:

a) evidența contabilă separată pentru fiecare piață centralizată;

b) evidența contabilă separată pentru activitățile nereglementate.

Art. 24. — (1) Costurile operatorilor piețelor centralizate din sectorul energiei electrice pe fiecare piață centralizată sunt alocate, conform unei metodologii de alocare, aprobată de ANRE la solicitarea acestora.

(2) Operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice elaborează metodologia de alocare prevăzută la alin. (1) și o transmit la ANRE, în vederea aprobării, în termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii.

(3) Metodologia de alocare prevăzută la alin. (1) conține date detaliate privind:

a) modul de alocare a costurilor;

b) motivul alegerii metodei utilizate;

c) cuantificarea factorilor utilizați în alocare.

(4) Sunt interzise subvențiile încrucișate între fiecare dintre activitățile reglementate și alte activități nereglementate prestate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR

A. Administrarea pieței centralizate

În vederea administrării pieței centralizate din sectorul energiei electrice, operatorul acesteia:

a) realizează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, înscrierea participanților, organizarea și administrarea tranzacțiilor derulate pe piața centralizată;

b) primește solicitarea de înscriere a participantului și documentele aferente potrivit reglementărilor;

c) verifică corectitudinea și completitudinea documentelor și solicită, după caz, completări sau corecții;

d) confirmă completitudinea și validează documentația;

e) înregistrează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul certificatelor verzi;

f) după semnarea de către părți a convenției de participare, solicitantul este înregistrat ca participant la piața centralizată și primește codul de identificare;

g) asigură retragerea, revocarea sau suspendarea înregistrării unui participant în situațiile prevăzute de reglementări;

h) informează participantul, OTS și ANRE și face publică înregistrarea acestuia;

i) informează participantul, OTS și ANRE și face publice informații privind retragerea, suspendarea sau revocarea participantului;

j) după caz, eliberează la cerere, pe baza contractului de comodat încheiat cu participantul, cheia de autentificare USB Token, împreună cu adresele URL necesare pentru accesarea de către acesta a aplicațiilor sistemului de tranzacționare;

k) asigură instruirea necesară participantului pentru utilizarea cheii de autentificare USB și asistență operativă;

l) elaborează rapoarte privind operatorii economici înscriși la piață, conform reglementărilor;

m) îndosariază și arhivează documentele;

n) asigură cadrul de tranzacționare (organizează mentenanța infrastructurii, logistica și personalul, inclusiv elaborarea, implementarea și menținerea aplicațiilor sistemului de tranzacționare);

o) aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;

p) organizează și menține registre de urmărire a garanțiilor;

q) propune spre aprobare la ANRE tarifele aplicabile participanților la PZU pentru activitatea sa;

r) înregistrează lunar în Registrul certificatelor verzi codurile numerice ale certificatele verzi emise de Compania Națională „Transelectrica” — S.A.;

s) înregistrează contractele bilaterale de vânzare/cumpărare de certificate verzi;

ș) face publică oferta lunară de certificate verzi la nivel național;

t) pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul de tranzacționare/Registrul certificatelor verzi;

ț) supraveghează funcționarea pieței și informează ANRE despre cazurile de comportament inadecvat/abus sesizat;

u) colectează și publică datele statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;

v) acordă asistență și consultanță participanților la piață;

w) conciliază diferendele apărute între participanții la piață, în limitele atribuțiilor stabilite de lege;

x) primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor privind activitatea de administrare a pieței centralizate;

y) elaborează și transmite către ANRE propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de administrare a pieței centralizate.

B. Realizarea tranzacțiilor

În vederea realizării de tranzacții pe piața centralizată de energie electrică, operatorul acesteia:

a) primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de energie electrică/certificate verzi;

b) înregistrează codurile numerice ale certificatelor verzi tranzacționate;

c) stabilește numărul de unități tranzacționate și prețul de închidere al pieței;

d) stabilește oferta câștigătoare și partenerii de tranzacții, precum și confirmările de tranzacții pentru unitățile tranzacționate;

e) stabilește notificările fizice pe PZU aferente numărului de unități tranzacționate pentru fiecare participant;

f) după caz, verifică și sesizează participanților și ANRE eventualele neconformități între textul contractului publicat împreună cu oferta și contractul semnat între părți și desemnate prin licitație;

g) execută garanțiile de participare la licitație constituite;

h) transmite confirmările de tranzacție participanților care au participat la sesiunea de licitație;

i) publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;

j) elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării piețelor centralizate din sectorul energiei electrice;

k) primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor;

l) elaborează și transmite către ANRE propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de realizare a tranzacțiilor.

C. Calcularea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate

În vederea calculării obligațiilor de plată/creșterilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate din sectorul energiei electrice, operatorul acesteia:

a) rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor Codului comercial și a celorlalte reglementări specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;

b) transmite rezultatele rulării participanților la piețele centralizate;

c) administrează Contul central al PZU și asigură funcționarea mecanismului de încasări și plăți, în fiecare zi bancară, conform reglementărilor Băncii Naționale a României, corespunzător tranzacțiilor cu energie electrică realizate pe PZU, prin emiterea de instrucțiuni de debit și de ordine de plată;

d) emite facturile lunare și le transmite participanților la PZU care au înregistrat cumpărări de energie electrică;

e) primește și verifică facturile lunare emise de participanții la PZU care au înregistrat vânzări de energie electrică;

f) efectuează compensarea debitelor/creanțelor pentru tranzacțiile din PZU prin intermediul IMI;

g) primește confirmările de plată/încasare pentru tranzacțiile încheiate pe piața de certificate verzi;

h) transferă certificatele verzi tranzacționate pe piața de certificate verzi, din conturile vânzătorilor în conturile cumpărătorilor;

i) monitorizează garanțiile depuse de participanții la piețele centralizate și determină valoarea garanțiilor pentru validarea ofertelor de cumpărare;

j) solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților neachitate la termen;

k) primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;

l) elaborează și transmite către ANRE propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate.

COSTURI/VENITURI ale activităților operatorului unei piețe centralizate din sectorul energiei electrice

Denumirea operatorului pieței centralizate:

Datele persoanei de contact:

Perioada:

Denumirea pieței:

Transmis la data:

Nr. crt.	Date referitoare la piața centralizată	U.M.	Administarea pieței X			Alte activități		Total operator piața centralizată
			A	B	C	Reglementate	Nereglementate	
1.	COSTURI TOTALE, din care:	[Lei]				A+B+C		
1.1.	Costuri de exploatare totale, din care:	[Lei]						
1.1.1.	Costuri materiale (cheltuieli materiale, cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli cu energia și apa)	[Lei]						
1.1.2.	Costul cu personalul total, din care:	[Lei]						
1.1.2.1.	Salarii	[Lei]						
1.1.2.2.	Costuri cu asigurările și protecția socială (contribuții la asigurările sociale, ajutor de șomaj și asigurări sociale de sănătate)	[Lei]						
1.1.2.3.	Alte costuri cu personalul (tichete de masă, provizioane, participare salariat la profitul anului anterior etc.)	[Lei]						
1.1.3.	Costul cu amortizarea și provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale (mai puțin amortizarea imobilizărilor achiziționate din fonduri nerambursabile, conform legislației) și cu ajustarea activelor circulante	[Lei]						
1.1.4.	Total alte costuri de exploatare, din care:	[Lei]						
1.1.4.1.	Costuri cu prestațiile externe (protocol, reclamă și publicitate, sponsorizări)	[Lei]						
1.1.4.2.	Alte costuri de exploatare	[Lei]						
1.2.	Costuri financiare (costuri privind dobânzile și alte costuri financiare)	[Lei]						
1.3.	Cheltuieli extraordinare	[Lei]						
2.	Rata profitului brut reglementat [p ^x]	%]						
3.	Profit	[Lei]						
4.	Venturi din alte prestații	[Lei]						
5.	Alte venituri de exploatare	[Lei]						
6.	VENITUL REGLEMENTAT (v_x)	[Lei]						
7.	Nr. participanți noi la piața X							
8.	Nr. participanți la piața X							
9.	Nr. participanți retrași/revocați la piața X							
10.	O ^x tranz. anual	[MWh]						
11.	Nr. unități tranzacționale							
12.	T ^x							

cf. art. 13

Director general,

.....