



Aviz nr. 23 din 27.06.2018

Având în vedere:

prevederile art.27 din Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2013, cu modificările și completările ulterioare

solicitarea Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. de avizare de către ANRE a Procedurii privind modalitatea și termenele de plată ale tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică – Revizia 3, elaborată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A., conform documentației transmise prin adresa nr. 2206/16.01.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 3738/17.01.2018,

În temeiul:

prevederilor art. 5 alin. (1) lit d) 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

AVIZ

Art.1. (1) Se avizează *Procedura privind modalitatea și termenele de plată ale tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică*, prevăzută în anexa la prezentul aviz.

(2) Prezentul aviz se referă exclusiv la conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei.

Art. 2. Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. publică procedura operațională prevăzută la art. 1 pe pagina proprie de internet în termen de 5 zile de la data comunicării prezentului aviz.

Art. 3. Prezentul aviz se comunică Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. și intră în vigoare la data comunicării.

Art. 4. La data intrării în vigoare a prezentului aviz, Avizul ANRE nr. 56/2014 își încetează aplicabilitatea.

Președinte,
Dumitru CHIRIȚĂ





PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 1/18

Rev.012345

PROCEDURA

PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA
A TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE
ELECTRICA

Întocmit: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.

- IANUARIE 2018 -



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 2/18

Rev.012345

C U P R I N S

	Pag.
1. Scop.....	4
2. Domeniu de aplicare	4
3. Acronime.....	4
4. Definiții.....	5
5. Documente de referință	7
6. Mod de lucru.....	8
7. Dispoziții finale.....	12
Anexa.....	13



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 4/18

Rev.012345

1. SCOP

Această procedură are drept scop stabilirea modalităților și a termenelor de plată aferente componentelor tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și la piața de certificate verzi.

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Prezenta procedură se aplică de către operatorul pieței de energie electrică pentru facturarea și încasarea contravalorii componentelor tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și la piața de certificate verzi și de către participanți pentru efectuarea plăților aferente obligațiilor respective.

2.2. Tariful reglementat pentru serviciile prestate de către operatorul pieței de energie electrică se aplică pentru activitățile desfășurate pe următoarele piețe centralizate de energie electrică, respectiv de certificate verzi:

- a) Piața centralizată pentru ziua următoare de energie electrică;
- b) Piața centralizată intrazilnică de energie electrică;
- c) Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- d) Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;
- e) Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi;
- f) Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi;
- g) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
- h) Piața centralizată pentru serviciul universal;
- i) Piața de energie electrică pentru clienți finali mari;
- j) Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.

3. ACRONIME

- ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- CV – Certificat verde;
- OPCOM S.A. – Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.;
- PZU – Piața centralizată pentru ziua următoare de energie electrică;
- PI – Piața centralizată intraziilnică de energie electrică;
- PCCB – Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- PCCB-LE – Modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă;
- PCCB-NC – Modalitatea de tranzacționare a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;
- PCCB-PC – Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului;
- PCV – Piața de certificate verzi;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 5/18

Rev.012345

- PCSCV – Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi;
PCTCV – Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi; PCBCV – Piața contractelor bilaterale de certificate verzi; PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
PMC – Piața de energie electrică pentru clienți finali mari;
PC-OTC – Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
UT – Unitate tranzacționată pe o piață centralizată de energie electrică (MWh), respectiv pe piața de certificate verzi (CV).

4. DEFINIȚII

- 4.1. *Factura electronică* - factura care conține informațiile solicitate de Codul fiscal în vigoare și care a fost emisă, trimisă și primită în format electronic.
- 4.2. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE* – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă, cu posibilitatea existenței mai multor ofertanți de ambele părți;
- 4.3. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC* – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- 4.4. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-PC* - modalitate de încheiere pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a contractelor de procesare a combustibilului;
- 4.5. *Piața centralizată de energie electrică* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși operatorii economici, intermediat de operatorul pieței de energie electrică sau de operatorul de transport și sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă;
- 4.6. *Piața intrazilnică de energie electrică (PI)* – piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începerea livrării;
- 4.7. *Piața pentru ziua următoare (PZU)* - piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare;
- 4.8. *Piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB)* – cadrul organizat de încheiere între participanții la piață, în mod transparent, prin licitație publică a contractelor, cu livrare fizică de



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 6/18

Rev.012345

energie electrică, inclusiv a contractelor de procesare, organizat și administrat de OPCOM SA, pe baza unui ansamblu de modalități având ca bază ofertarea publică și nediscriminatorie, cu scopul de a contracta energia electrică pe termen determinat, la un preț transparent rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;

- 4.9. *Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi (PCSCV) – cadrul transparent și nediscriminatoriu de desfășurare zilnică a tranzacțiilor cu Certificate Verzi între participanții la piață, organizat și administrat de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;*
- 4.10. *Piața centralizată anonimă la termen a contractelor bilaterale de certificate verzi (PCTCV) – cadru transparent și nediscriminatoriu de desfășurare zilnică a tranzacțiilor cu produse standard de certificate verzi între participanții la piață, organizat și administrat de operatorul pieței de certificate verzi, pe baza unor reguli specifice aprobate de către ANRE;*
- 4.11. *Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV) – Piața formată din piața centralizată anonimă la termen a contractelor bilaterale de certificate verzi și piața contractelor bilaterale de certificate verzi încheiate prin negociere directă, prin care este facilitată încheierea de contracte bilaterale de certificate verzi între producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare, cu puteri instalate de cel mult 1 MW pe producător și furnizorii clienților finali de energie electrică;*
- 4.12. *Piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC) – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători și furnizori, în calitate de vânzatori, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari pe baza unor reguli specifice, tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități având ca bază licitația publică și are ca scop contractarea energiei electrice pe termen mediu (1 -5 ani), la un preț transparent rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;*
- 4.13. *Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC) – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor de energie electrică între participanții la piață, în timp real, organizat și administrat de operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică, pe baza unor reguli specifice, ce permite încheierea de tranzacții cu energie electrică conform criteriilor de eligibilitate proprii participanților la piață și subscrise contractelor bilaterale semnate între părți, tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități, având ca bază tranzacționarea continuă a energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, realizat din echilibrul cererii și al ofertei;*
- 4.14. *Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) – componentă a pieței centralizate de energie electrică, administrată de operatorul pieței, care funcționează pe baza unui mecanism de licitații*



**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 7/18

Rev.012345

simultane cu preț descrescător și este destinată achiziționării energiei electrice necesare pentru acoperirea consumului clienților finali care beneficiază de serviciu universal; participarea furnizorilor de ultimă instanță la această piață este obligatorie;

- 4.15. *Persoană juridică română* - orice persoană juridică care a fost înființată în conformitate cu legislația României.
- 4.16. *Persoană juridică străină* - orice persoană juridică care nu este persoană juridică română și orice persoană juridică înființată potrivit legislației europene care nu are sediul social în România.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.67/04.09.2013, cu modificările și completările ulterioare.
- 5.2. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, republicată, cu modificările și completările ulterioare .
- 5.3. Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- 5.4. Legea nr.571/2003, privind Codul Fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare.
- 5.5. Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 77/18.08.2017 cu modificările și completările ulterioare;
- 5.6. Regulamentul privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienți finali mari, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.55 /21.12.2012;
- 5.7. Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.8. Regulamentul de organizare și funcționare a pieței intrazilnice de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.73/10.10.2013;
- 5.9. Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.65/22.07.2014, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.10. Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.78/14.08.2014;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 8/18

Rev.012345

- 5.11. Regulamentul de organizare si funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.82/03.09.2014, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.12. Ordinul președintelui ANRE nr.51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE;
- 5.13. Ordinul Președintelui ANRE nr. 31/31.01.2018 privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.

6. MOD DE LUCRU

6.1. Tariful reglementat practicat de OPCOM S.A. este alcătuit din urmatoarele componente:

- 6.1.1. *Componenta de înscriere la piețele centralizate* – T_{inscr} (lei/participant la înscriere), aplicată o singură dată, la înscrierea unui solicitant la una sau mai multe piețe centralizate;
- 6.1.2. *Componenta de administrare la piețele centralizate* – T_{admin} (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris;
- 6.1.3. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte* – $T_{tranz\ contraparte}$ (lei/UT), aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate, în luna respectivă;
- 6.1.4. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. nu este contraparte* – $T_{tranz\ bilateral}$ (lei/UT), aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică/certificate verzi realizate în luna respectivă.
- 6.1.5. Pentru tranzacțiile încheiate în urma negocierilor bilaterale directe, componenta de tranzacționare a tarifului reglementat nu se aplică.

6.2. Facturarea, modalitățile și termenele de plată ale tarifului reglementat

Componenta de înscriere la piețele administrate



**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 9/18

Rev.012345

- 6.2.1. Factura aferentă obligației de plată a valorii T_{inscr} (la care se adaugă TVA, după caz) se emite și se transmite electronic (pe e-mail) solicitantului de înregistrare la una sau mai multe piețe centralizate, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data solicitării înregistrării sau de la data confirmării de către OPCOM SA a completitudinii și conformității documentelor depuse pentru înregistrare, în cazul în care au fost solicitate completări ale acestora.
- 6.2.2. Plata facturii se efectuează de către solicitant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la pct.6.2.1.; factura se consideră achitată de către solicitant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.
- 6.2.3. În situația în care un solicitant renunță la înregistrarea la piața/piețele administrate de către OPCOM S.A., urmare a solicitării oficiale a acestuia transmisă în original sau pe fax, în termenul de maxim 30 de zile de la termenul prevăzut la art.6.2.2., operatorul stornează factura aferentă valorii T_{inscr} și restituie contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, după caz, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare.
- 6.2.4. În situația în care un solicitant nu anunță renunțarea la înregistrarea la piața/piețele administrate de către OPCOM S.A. și nu achită factura aferentă valorii T_{inscr} , în condițiile și termenul prevăzut la art.6.2.3., operatorul stornează factura și anulează procesul de înregistrare.

Componenta de administrare la piețele centralizate

- 6.2.5. Pentru participanții înregistrați în anul în curs la una sau mai multe piețe centralizate administrate:
- a) factura aferentă T_{admin} pentru anul următor se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial a Ordinului ANRE pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică și va cuprinde valoarea T_{admin} (la care se adauga TVA, dupa caz) pentru fiecare piață centralizată la care este înregistrat participantul respectiv;
 - b) prin excepție de la prevederile lit. a), pentru producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, operatorul emite o singură factură, indiferent de numărul de piețe centralizate la care producătorii din această categorie sunt înregistrați, care cuprinde valoarea T_{admin} . (la care se adaugă TVA, dupa caz);
 - c) factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.; plata facturii pentru anul următor se efectuează prin virament bancar, cu ordin de plata, integral sau în două tranșe semestriale egale, astfel:
 - plata integrală/prima tranșă în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la lit.a);
 - a doua tranșă, până la data de 15 iunie a anului pentru care se achită T_{admin} .



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 10/18

Rev.012345

d) prin excepție de la prevederile lit.c) producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, achită factura integral, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii; factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.

6.2.6. Pentru participanții care se înregistrează în cursul anului următor, la una sau mai multe piețe centralizate administrate:

- a) factura se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data înregistrării și va cuprinde valoarea $T_{admin.}$, (la care se adaugă TVA, după caz) ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris și numărul de luni din anul calendaristic, pentru fiecare plată la care este înregistrat participantul respectiv;
- b) prin excepție de la prevederile lit. a), pentru producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, operatorul emite o singură factură, indiferent de numărul de piețe centralizate la care producătorii din această categorie sunt înregistrați, care cuprinde valoarea $T_{admin.}$ (la care se adaugă TVA, după caz) ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris la prima piață centralizată și numărul de luni din anul calendaristic respectiv;
- c) plata facturii se efectuează, de către participantul la piața respectivă, integral, prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la alin.a) și alin.b); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;

6.2.7. Pentru participanții care se retrag/sunt revocați în cursul anului, de la una sau mai multe piețe centralizate administrate:

- a) în situația în care un participant solicită retragerea de la una sau mai multe piețe administrate de către OPCOM S.A., operatorul stornează factura aferentă componentei de administrare, proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei intrării în efectivitate a retragerii și sfârșitul anului și va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare;
- b) în cazul revocării unui participant de la una dintre piețele centralizate de energie electrică, operatorul stornează factura aferentă componentei de administrare, proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei intrării în efectivitate a revocării și sfârșitul anului și va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare.



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 11/18

Rev.012345

- d) prin excepție de la prevederile lit.a) și lit.b), contravaloarea componentei de administrare nu se returnează în cazul retragerii/revocării de la piețele centralizate a producătorilor care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică.

Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate de energie electrică și pe piața de certificate verzi

6.2.8. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate pe PZU, PI, PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PMC, PC-OTC, PCSU

- a) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz bilaterale}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participantului la piața respectivă, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică; $T_{\text{tranz bilaterale}}$ se aplică cantităților de energie electrică tranzacționate, pe piața respectivă, în cursul lunii;
- b) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz contraparte}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participantului la piața respectivă, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică; $T_{\text{tranz contraparte}}$ se aplică cantităților de energie electrică livrate, pe piața respectivă, în cursul lunii;
- c) la solicitarea participantului la piața respectivă, în vederea eliberării garanției, după caz, factura se poate emite și anterior perioadei prevăzute la lit.a);
- d) plata facturii se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la lit.a), lit.b), respectiv lit.c); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;
- e) participanții la PC-OTC care acceptă intermedierea unei tranzacții între doi participanți aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct conform listelor de eligibilitate, nu vor plăti $T_{\text{tranz bilaterale}}$ pentru tranzacțiile intermediare.

6.2.9. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de CV realizate pe PCSCV

- a) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz bilaterale}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participantului la PCV, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare CV; $T_{\text{tranz bilaterale}}$ se aplică numărului de CV tranzacționate pe PCSCV în cursul lunii;



**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 12/18

Rev.012345

- b) plata facturii se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzute la lit.a); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;
- c) prin excepție de la prevederile punctului b), factura cu valoarea $T_{\text{tranz bilaterale}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) mai mică de 15 lei va fi achitată doar atunci când valoarea însumată a facturilor emise totalizează împreună, sau imediat ce depășesc, suma de 15 lei. Plata facturilor cumulate se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data la care s-a atins sau s-a depășit suma de 15 lei, dar nu mai târziu de data de 12 ianuarie a anului următor, pentru care se facturează.

6.2.10. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de CV realizate pe PCBCV

- a) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz bilaterale}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participanților la PCV, parteneri de contract, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-a realizat transferul CV din contul vânzătorului în contul cumpărătorului în baza tranzacțiilor de vânzare/cumpărare CV; $T_{\text{tranz bilaterale}}$ se aplică numărului de CV tranzacționate în luna/lunile următoare celei de tranzacționare, în baza comunicării vânzătorului, în vederea efectuării transferului în Registrul de certificate verzi, de la vânzător la cumpărător;
- b) plata facturii se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzute la lit.a); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.

7. DISPOZIȚII FINALE

- 7.1. Facturile vor fi întocmite conform prevederilor legale în vigoare.
- 7.3. Autenticitatea originii, integritatea conținutului și lizibilitatea facturii emise în format electronic, sunt garantate de OPCOM S.A. prin semnătură electronică și atribuirea de serie și număr intern, specific, conform legii.
- 7.4. La solicitarea oricărui participant, OPCOM SA remite sau transmite acestuia factura în format tipărit; costurile de transmitere a facturii sunt suportate de participant.
- 7.5. În anexă se prezintă activitățile desfășurate de OPCOM S.A.



**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 13/18

Rev.012345

Anexă

DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR

A. Înscrierea la piețele centralizate

În vederea înscrierii participanților la piețele centralizate, operatorul:

1. realizează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, înscrierea participanților la piața/piețele centralizată/centralizate de energie electrică și de certificate verzi, conform legislației secundare emise și aprobate de ANRE;
2. primește solicitarea de înscriere a participanților și documentele aferente potrivit reglementărilor;
3. verifică corectitudinea și completitudinea documentelor și solicită, după caz, completări sau corecții;
4. confirmă completitudinea și valdează documentația;
5. emite factura electronică pentru tariful reglementat-componenta de înscriere și o transmite solicitantului;
6. înregistrează solicitantul ca participanți la piață/piețele centralizate, după semnarea de către părți a convenției de participare, alocându-le coduri de identificare;
7. înregistrează datele participanților în Registrul participanților/Registrul certificatelor verzi;
8. informează participantul și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică înregistrarea acestora;
9. îndosariază și arhivează documentele de înregistrare;
10. asigură actualizarea informațiilor necesare calității de participant ori de câte ori intervin modificări ale documentelor depuse la înregistrare, inclusiv prin semnarea unui act adițional la convenție, în caz de modificare a datelor de identificare ale participantului cuprinse în convenția de participare la piața/piețele centralizate unde este înregistrat.

B. Administrarea piețelor centralizate

În vederea administrării piețelor centralizate, operatorul:

1. eliberează la cerere, pe baza contractului de comodat încheiat cu participanții, cheia de autentificare USB, împreună cu adresele necesare pentru accesarea de către aceștia a aplicațiilor Sistemelor de tranzacționare;
2. predă participanților PC-OTC documentele ce conțin datele confidențiale necesare conectării acestora la sistemul de tranzacționare pentru prima licență și eliberează la cerere, documentele ce conțin datele confidențiale necesare conectării la sistemul de tranzacționare pentru licențele suplimentare de conectare la sistemul de tranzacționare;
3. asigură instruirea necesară participanților pentru utilizarea cheii de autentificare USB și a sistemelor de tranzacționare și asigură asistență operativă;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 14/18

Rev.012345

4. organizează sesiuni de prezentare și instruire necesară participanților ori de câte ori se implementează produse, reguli sau mecanisme noi în piețele administrate de OPCOM;
5. introduce datele de identificare ale participantului în baza de date a aplicației informatice aferente pieței centralizate (configurarea participantului);
6. elaborează rapoarte privind operatorii economici înscrși la piețele centralizate, conform reglementărilor;
7. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
8. îndosariază și arhivează documentele;
9. organizează și menține registre de urmărire a garanțiilor;
10. propune spre aprobare la ANRE tariful aplicabil participanților la piețele centralizate, pentru activitatea sa;
11. înregistrează lunar în Registrul certificatelor verzi codurile numerice ale certificatelor verzi emise și transmise de CNTEE Transelectrica S.A.;
12. modifică în Registrul certificatelor verzi, pentru fiecare participant la piața de certificate verzi, starea certificatelor verzi în funcție de durata de valabilitate și de îndeplinirea cotei anuale obligatorie de achiziție de certificate verzi și anulează certificatele verzi acordate necuvenit;
13. înregistrează contractele bilaterale de vânzare/cumpărare de certificate verzi;
14. pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul participanților/Registrul certificatelor verzi;
15. acordă asistență participanților la piață;
16. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, de două ori pe lună sau de câte ori este necesar, pe baza prevederilor reglementărilor în vigoare și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare și pentru părțile responsabile cu echilibrarea;
17. stabilește și publică pe site-ul propriu dezechilibrul orar al sistemului;
18. stabilește dimensiunea fiecărei părți responsabile cu echilibrarea pe baza aportului acesteia la reducerea dezechilibrului sistemului, în cazul înregistrării de venituri suplimentare, respectiv pe baza aportului acesteia la amplificarea dezechilibrului sistemului, în cazul înregistrării de costuri suplimentare, pentru fiecare interval de dispecerizare;
19. verifică închiderea bilanțului energiei contractate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele părților responsabile cu echilibrarea și publică pe site-ul propriu valorile orare ale acestuia;
20. stabilește elementele necesare facturării pentru participanții la piața de echilibrare, părțile responsabile cu echilibrarea și CNTEE Transelectrica S.A.;
21. stabilește și publică prețurile de deficit/excedent;
22. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor privind activitatea de administrare a piețelor centralizate;
23. elaborează și transmite către ANRE propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor/procedurilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări/proceduri specifice noi privind activitatea pe piețele de energie electrică și certificate verzi;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 15/18

Rev.012345

24. actualizează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul participanților la PCV;
25. asigură retragerea, revocarea sau suspendarea înregistrării unui participant în situațiile prevăzute de reglementări;
26. informează participanții, CNTEE Transelectrica S.A., ANRE și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică informații privind retragerea, suspendarea sau revocarea acestora;
27. întocmește și actualizează Registrul de certificate verzi;
28. elaborează punctele de vedere pentru reglementările conexe piețelor administrate atunci când acestea sunt în fază de consultare publică;
29. emite facturile electronice pentru tariful reglementat - componenta de administrare a piețelor centralizate și le transmite participanților la piețele respective;
30. emite facturile electronice pentru contravaloarea licențelor suplimentare de conectare la platformele de tranzacționare ce deservește piețele centralizate solicitate de participanții la piață și le transmite acestora.

C. Realizarea tranzacțiilor

În vederea realizării de tranzacții pe piețele centralizate, operatorul pieței de energie electrică:

1. asigură cadrul de tranzacționare (organizează mentenanța infrastructurii, logistica și personalul), inclusiv elaborarea, implementarea și menținerea infrastructurii necesare și a aplicațiilor sistemelor de tranzacționare;
2. asigură configurarea în cadrul aplicațiilor ce deservește piețele administrate a tuturor elementelor ce privesc asigurarea accesului la tranzacționare și validarea ofertelor propuse de către participantul la piață; aceste condiții privesc, fără a se limita la acestea, codul de identificare al participantului, garanțiile constituite, lista contrapărților acceptate, numărul de certificate verzi care pot fi tranzacționate și numărul maxim de certificate care pot fi oferite printr-un ordin;
3. pentru PZU și PI, setează în aplicațiile dedicate Mandatele SEPA Direct Debit, conturile în care participanții urmează să primească drepturile de încasare, scrisorile de garanție bancară de plată;
4. monitorizează garanțiile depuse de participanții la PZU și PI (constituiri, prelungiri durată de valabilitate, majorări/diminuări ale valorilor, scoaterea de sub obligații) și determină, valoarea garanțiilor de validare/disponibile pentru validarea ofertelor de cumpărare;
5. asigură actualizarea datelor din conturile participanților la piață din Registrul Certificatelor Verzi și preluarea în sistemul de tranzacționare a limitelor actualizate aferente fiecărei sesiuni de tranzacționare a certificatelor verzi;
6. primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de energie electrică, inclusiv pentru contracte de procesare;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 16/18

Rev.012345

7. întocmește și publică anunțurile de organizare a sesiunilor de licitație împreună cu ofertele inițiatore de vânzare/cumpărare și, după caz, contractele aferente;
8. primește, înregistrează, gestionează, eliberează/execută, după caz, garanțiile financiare de participare la licitație, constituite de către participanții la PCSU;
9. primește și înregistrează listele de eligibilitate și realizează configurările corespunzătoare în sistemul de tranzacționare;
10. primește propunerile pentru prețurile de referință de la participanții la piață, calculează media acestora și publică prețurile de referință pentru instrumentele care vor fi supuse tranzacționării în următoarea sesiune de tranzacționare pentru PC-OTC;
11. stabilește numărul de unități tranzacționate, prețul de închidere al pieței și comunică confirmările de tranzacții;
12. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
13. stabilește oferta/ofertele câștigătoare și partenerii de tranzacții, redactează și transmite confirmările de tranzacții pentru unitățile tranzacționate partenerilor de tranzacții care au propus ofertele câștigătoare în sesiunile de licitație publică;
14. transmite confirmările de tranzacție participanților care au participat la sesiunile de tranzacționare organizate pe platformele electronice;
15. publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;
16. stabilește notificările fizice pe PRE aferente tranzacțiilor realizate pe PZU/PI de fiecare participant, le pune la dispoziția PRE-urilor și le transmite la CNTEE Transelectrica S.A.;
17. urmărește desfășurarea acțiunilor din procesul operativ;
18. asigură comunicarea operativă cu partenerii din cadrul mecanismului de cuplare a PZU pe de-o parte și cu participanții la PZU, pe de altă parte;
19. supraveghează funcționarea pieței și informează ANRE despre rezultatele acestei activități, conform prevederilor legislației în vigoare;
20. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor/decontare;
21. întocmește documentele aferente și publică rezultatele sesiunilor de tranzacționare în conformitate cu formatul și la termenele stabilite prin cadrul de reglementare aplicabil;
22. înregistrează codurile numerice ale certificatelor verzi tranzacționate/ transferate;
23. pune la dispoziția participanților la PCV numărul de CV disponibile pentru tranzacționare, din conturile proprii de producători de E-SRE din RCV;
24. afișează, lunar, pentru anul de tranzacționare în curs, informațiile cumulate privind numărul de CV emise de CNTEE Transelectrica S.A. și transmise la OPCOM SA pentru E-SRE produsă de participanții înscrși la PCV, numărul de CV tranzacționate pe PCSCV și pe PCTCV, precum și numărul de CV transferate prin contracte bilaterale altele decât cele pe PCTCV;
25. primește confirmările de încasare pentru tranzacțiile încheiate pe piața de certificate verzi;
26. transferă CV tranzacționate pe piața de certificate verzi din conturile vânzătorilor în conturile cumpărătorilor;



opcom

**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 17/18

Rev.012345

27. actualizează starea certificatelor verzi în conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare, notificărilor primite de la participanții la piață și comunicărilor primite din partea CNTEE Transelectrica S.A.;
28. aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;
29. după caz, verifică și sesizează participanților și ANRE eventualele neconformități între textul contractului publicat împreună cu oferta sau după caz textul contractului standard aplicabil și contractul semnat între părțile desemnate prin licitație;
30. verifică și după caz, notifică participanții la piață și ANRE asupra conformității contractelor EFET semnate de participanții la piață și depuse conform cadrului de reglementare aplicabil PC-OTC cu contractul cadru EFET;
31. stabilește cuantumul sumei penalizatoare și notifică repartizarea sumei penalizatoare suportată de participanții care decid retragerea ofertei sau refuză semnarea contractului sau nu prezintă un contract conform urmare unei tranzacții încheiate prin modalitatea PCCB-LE, PCCB-NC și/sau PCCB-PC;
32. stabilește, încasează și efectuează transferul penalităților aferente situațiilor de neîndeplinire a obligațiilor de către participanții la PCSU;
33. stabilește, încasează și efectuează transferul penalităților aferente tranzacțiilor anulate pe PCSCV;
34. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor reglementărilor specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte;
35. asigură accesul participanților la Notele de decontare emise pentru participanții PZU/PI;
36. administrează conturile centrale ale PZU și PI și asigură funcționarea mecanismelor de încasări și plăți, în fiecare zi bancară, conform reglementărilor Băncii Naționale a României (BNR), corespunzător tranzacțiilor cu energie electrică realizate pe PZU și PI, prin emiterea de instrucțiuni de direct debit și de ordine de plată;
37. solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților neîncasate prin instrucțiuni de direct debit ;
38. emite și transmite în format electronic, cu semnătură electronică, facturile lunare și le transmite participanților care au înregistrat cumpărări de energie electrică la prețuri pozitive la PZU/PI, facturile lunare „cu livrare gratuită” participanților la PZU care au înregistrat cumpărări de energie electrică la prețuri negative, facturile pentru prestarea serviciului de achiziție a energiei electrice la prețuri negative, participanților care au vândut energia electrică pe PZU la prețuri negative;
39. emite, lunar, facturile aferente tarifului reglementat-componentele de tranzacționare bilaterale/contraparte și le transmite participanților care au înregistrat tranzacții cu energie electrică/certificate verzi;
40. primește și verifică facturile lunare emise de participanții la PZU/ PI care au înregistrat vânzări de energie electrică la prețuri pozitive, facturile „cu livrare gratuită” emise de



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 18/18

Rev.012345

- participanții la PZU care au vândut energia electrică la prețuri negative, și facturile de prestare a serviciului de achiziție a energiei electrice la prețuri negative emise de participanții la piață cumpărători;
41. efectuează compensarea debitelor/creanțelor pentru tranzacțiile din PZU/PI prin intermediul Institutului de Management și Informatică (IMI) sau prin emiteră reciprocă de ordine de plată, pentru persoanele juridice romane, iar pentru persoanele juridice străine prin încheierea de ordine de compensare la sediul OPCOM sau prin emiteră de Instrucțiuni de direct debit și de ordine de plată;
 42. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;
 43. asigură asistență tehnică pe parcursul sesiunii de tranzacționare la solicitarea oricărui participant;
 44. asigură actualizarea operativă a datelor pe baza cărora a fost acordat dreptul de tranzacționare pentru sesiunea de licitație;
 45. primește documentele de evaluare privind criteriile de selecție și criteriile de credibilitate și validează dreptul de participare la sesiunile de licitație, în calitate de membru al comisiilor constituite pentru sesiunile de tranzacționare pe PMC.
 46. colectează și publică datele statistice despre piață, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția individuală pe piață a unui anumit participant;
 47. actualizează/îmbunătățește performanțele și parametrii sistemelor informatice de tranzacționare;
 48. asigură administrarea bazelor de date specifice sistemelor informatice de tranzacționare;
 49. realizează aplicații-suport pentru elaborarea rapoartelor și analizelor posttranzacționare;
 50. asigură îndosărierea și arhivarea, în conformitate cu precizările în acest sens ale cadrului de reglementare aplicabil pentru fiecare dintre piețele centralizate, a documentelor privind sesiunile de licitație/tranzacționare organizate;
 51. elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării piețelor centralizate.