



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 1/14**

**Rev.012345**

## **PROCEDURA**

**PRIVIND FACTURAREA SI PLATA TARIFULUI REGLEMENTAT  
PRACTICAT DE OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA PENTRU SERVICIILE  
PRESTATE PARTICIPANȚILOR LA PIETELE CENTRALIZATE DE ENERGIE ELECTRICĂ  
ȘI DE CERTIFICATE VERZI**

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

**- NOIEMBRIE 2019 -**



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea și plata tarifului reglementat practicat de**  
**operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate**  
**participanților la piețele centralizate de energie electrică și de**  
**certIFICATE VERZI**

**Cod:**

**Pag. 2/14**

**Rev.012345**

**C U P R I N S**

	Pag.
1. Scop.....	5
2. Domeniu de aplicare .....	5
3. Acronime.....	5
4. Definiții.....	6
5. Documente de referință .....	8
6. Mod de lucru.....	9
7. Dispoziții finale.....	13



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea și plata tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 3/14**

**Rev.012345**

**LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR**

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la:
1	1	Iulie 2014	Simplificarea procesului de plată de către participanți a componentei de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate de energie electrică/piața de certificate verzi în care OPCOM SA nu este contraparte, prin emiterea, lunar, a unei singure facturi, pentru fiecare participant, pentru toate tranzacțiile de vânzare-cumpărare realizate, în piața respectivă, în luna de tranzacționare.
2	2	Noiembrie 2014	Corelare cu prevederile Metodologiei 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
3	3	Ianuarie 2018	Ordinul președintelui ANRE nr.51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE
			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
			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
			Modificare modalitate și termen de plată a tarifului reglementat – componenta de tranzacționare pe piețele centralizate de energie electrică în care OPCOM SA este contraparte
4	4	Septembrie 2019	Ordinul Președintelui ANRE nr. 160/10.07.2019 pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi Ordinul președintelui ANRE nr.178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice Completarea anexei la Procedura cu descrierea activităților referitoare la raportarea în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și ale Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de**  
**operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate**  
**participanților la piețele centralizate de energie electrică și de**  
**certIFICATE VERZI**

**Cod:**

**Pag. 4/14**

**Rev.012345**

			energie a ofertelor si tranzacțiilor stabilite pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM
5	5	Noiembrie 2019	Ordinul Președintelui ANRE nr.192/23.09.2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat aferent activitatii reglementate desfasurate de catre operatorul pietei de energie electrica



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 5/14**

**Rev.012345**

### 1. SCOP

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

### 2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Prezenta procedură se aplică de către operatorul pieței de energie electrică pentru facturarea contravalorii componentelor tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi și de către participanții la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi pentru efectuarea plăților aferente facturilor primite.

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 și 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 - modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă;
- d) Piața centralizată a contractelor bilaterale energie electrică - modalitatea de tranzacționare cu negociere continuă;
- e) Piața centralizată a contractelor bilaterale energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului;
- f) Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi;
- g) Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi;
- h) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
- i) Piața centralizată pentru serviciul universal;
- j) Piața de energie electrica pentru clienți finali mari;
- k) Piața centralizată cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- l) Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi.

### 3. ACRONIME

- ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- CV – Certificat verde;
- OPCOM S.A. – Operatorul pieței de energie electrica / Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A./operator;
- PZU – Piața centralizată pentru ziua următoare de energie electrică;
- PI – Piața centralizată intrazilnică de energie electrică;
- PCCB – Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- PCCB-LE – Modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă;



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea și plata tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 6/14**

**Rev.012345**

- 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;
- 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;
- PCE-ESRE-CV – Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;
- UT – Unitate tranzacționată pe o piață centralizată de energie electrică (MWh), respectiv pe piața de certificate verzi (CV).

#### **4. DEFINIȚII**

- 4.1. *Entitate agregată* - rezultatul asocierii dintre doi sau mai mulți producători de energie electrică din surse regenerabile, în vederea participării împreună la piața concurențială, conform prevederilor Legii nr.220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- 4.2. *Factura electronică* - factura care conține informațiile solicitate de Codul fiscal în vigoare și care a fost emisă, trimisă și primită în format electronic.
- 4.3. *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;
- 4.4. *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;
- 4.5. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-PC* - modalitate de încheiere pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a contractelor de procesare a combustibilului;
- 4.6. *Piața centralizată de energie electrică* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși operatori economici, intermediat de operatorul pieței de energie electrică sau de operatorul de transport și sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă;
- 4.7. *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



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 7/14**

**Rev.012345**

efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începerea livrării;

- 4.8. *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;
- 4.9. *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 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;
- 4.10. *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;
- 4.11. *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;
- 4.12. *Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV)* – Piața compusă din piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi și piața contractelor bilaterale de certificate verzi încheiate prin negociere directă între producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază sau care au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi și dețin certificate verzi, cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, și furnizorii clienților finali de energie electrică; ;
- 4.13. *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;
- 4.14. *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 subscrie 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;
- 4.15. *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 și



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 8/14**

**Rev.012345**

este destinată achiziționării energiei electrice necesare pentru acoperirea consumului clienților finali care beneficiază, în condițiile legii, de serviciu universal; ;

- 4.16. *Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)*- piață centralizată și anonimă în cadrul căreia se asigură tranzacționarea concurențială, transparentă, publică, centralizată și nediscriminatorie a energiei electrice din surse regenerabile asociat cu certificatele verzi aferente cantității de energie electrică tranzacționate. În cadrul pieței centralizate pentru energia electrică susținută prin schema de ajutor de stat este stabilit în mod concurențial prețul energiei electrice, iar certificatele verzi asociate cantității de energie electrică tranzacționate sunt vândute la prețul de închidere stabilit în ultima sesiune de tranzacționare pe piața centralizată anonimă spot de certificate verzi;
- 4.17. *Persoană juridică română* - orice persoană juridică care a fost înființată în conformitate cu legislația României.
- 4.18. *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. Ordinul Președintelui ANRE nr.192/23.09.2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfasurate de catre operatorul pietei de energie electrica.
- 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. 227/2015, privind Codul Fiscal, cu modificările și completările 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 clienții finali mari, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.55 /21.12.2012;
- 5.7. Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.27/31.01.2018;
- 5.8. 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, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.9. Regulamentul de organizare și 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;
- 5.10. Ordinul președintelui ANRE nr.51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE;





**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 9/14**

**Rev.012345**

- 5.11. 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, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.12. Ordinul Președintelui ANRE nr. 160/10.07.2019 pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;
- 5.13. Ordinul Președintelui ANRE nr.178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.
- 5.14. Regulamentul (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie;
- 5.15. Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie;
- 5.16. Procedura privind funcționarea Pieței Intrazilnice de energie electrică, avizată de ANRE cu avizul nr. 89 /11.11.2019.

## **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 pietele centralizate* –  $T_{inscr}$  (lei/participant la înscriere), aplicată o singură dată, la înscrierea unui solicitant la una sau mai multe piețe centralizate de energie electrica si de certificate verzi;

6.1.2. *Componenta de administrare la pietele centralizate* –  $T_{admin}$  (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate de energie electrica si de certificate verzi, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris;

În cazul înregistrării Participantului desemnat de o entitate agregată de producători de energie electrică pe bază de surse regenerabile, aplicarea componentei de administrare a tarifului reglementat practicat OPCOM S.A. se realizează la puterea instalată rezultată pentru entitatea agregată, comunicată OPCOM S.A. în momentul înregistrării la piețele centralizate de energie electrică administrate.

6.1.3. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe pietele centralizate de energie electrica si de certificate verzi în care OPCOM S.A. este contraparte* –  $T_{tranz\ contraparte}$  (lei/UT), aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate, în luna respectivă;

6.1.4. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe pietele 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.



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea și plata tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 10/14**

**Rev.012345**

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

### **Componenta de înscriere la piețele administrate**

- 6.2.1. Factura aferentă obligației de plată a valorii  $T_{\text{inscr}}$  (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  $T_{\text{inscr}}$  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  $T_{\text{inscr}}$  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 de energie electrică și de certificate verzi administrate:
- a) factura aferentă  $T_{\text{admin}}$  pentru anul următor se emite și se transmite electronic (pe e-mail), cu celeritate începând cu cea de a 4-a (patra) zi lucrătoare ulterioară aprobării de către ANRE a Ordinului privind stabilirea venitului reglementat al OPCOM, și va cuprinde valoarea  $T_{\text{admin}}$  (la care se adaugă TVA, după 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  $T_{\text{admin}}$ . (la care se adaugă TVA, după caz); Pentru participantul înregistrat desemnat de o entitate agregată de producători de energie electrică pe bază de surse regenerabile, operatorul emite o singură factură considerând puterea instalată rezultată pentru entitatea agregată, prevăzută în anexa la Convenția de participare la piața respectivă;
  - 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 plată, 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);



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de**  
**operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate**  
**participanților la piețele centralizate de energie electrică și de**  
**certIFICATE VERZI**

**Cod:**

**Pag. 11/14**

**Rev.012345**

- a doua tranșă, până la data de 15 iunie a anului pentru care se achită  $T_{admin}$ .

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 piață 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.
- c) 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.



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 12/14**

**Rev.012345**

- d) suspendarea, retragerea sau revocarea unui participant la pietele centralizate de energie electrica, respectiv de certificate verzi, nu exonereaza partile de indeplinirea obligatiilor angajate pe pietele respective pana la acel moment.

**Componenta de realizare a tranzacțiilor pe pietele 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, PCE-ESRE-CV

- 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;
- 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



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 13/14**

**Rev.012345**

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, PCE-ESRE-CV**

- a) factura aferentă valorii  $T_{\text{tranz bilaterale}}$  (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participanților la piața respectivă, 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.
- c) prin excepție de la prevederile punctului b), factura cu valoarea  $T_{\text{tranz bilaterale}}$  pentru PCBCV (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, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data la care s-a atins sau s-a depășit suma de 15 lei, cu ordin de plata, dar nu mai târziu de data de 12 ianuarie a anului următor, pentru care se facturează.

## **7. DISPOZIȚII FINALE**

- 7.1. Venitul reglementat pentru perioada tarifară  $t$  se aprobă prin Ordin de către ANRE până la data de 10 decembrie a perioadei tarifare  $t-1$ .
- 7.2. În condițiile prevăzute la art.7.1 OPCOM stabilește și publică de îndată valorile componentelor tarifului reglementat pe pagina de internet proprie începând cu cea de a 4-a (patra) zi lucrătoare ulterioară aprobării venitului reglementat prin Ordin de către ANRE, dar nu mai târziu de cinci zile lucrătoare înainte de începerea perioadei tarifare  $t$ , cu excepția situației prevăzute la art.22 alin.(2) din ordinul ANRE nr.192/2019.
- 7.3. În situația în care până la data de 10 decembrie a perioadei tarifare  $t-1$  Comitetul de Reglementare al ANRE nu adoptă Ordinul privind stabilirea venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$  operatorul emite facturile aferente componentei de administrare aferente perioadei tarifare  $t$  începând cu cea de a 4-a (patra) zi lucrătoare ulterioară datei de 10 decembrie, la tariful în vigoare pentru perioada tarifară  $t-1$ .
- 7.4. În situația în care Ordinul privind stabilirea venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$  este adoptat de ANRE în perioada 11 – 31 decembrie a perioadei tarifare  $t-1$  operatorul emite facturi de regularizare a componentei de administrare aferente perioadei tarifare  $t$  în cursul lunii ianuarie a perioadei tarifare  $t$ .



**PROCEDURĂ**  
**privind facturarea si plata tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi**

**Cod:**

**Pag. 14/14**

**Rev.012345**

- 7.5. In situatia in care intrarea in vigoare a Ordinului președintelui ANRE, privind aprobarea venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$  se realizeaza ulterior datei de 31 decembrie a perioadei tarificare  $t-1$  tariful reglementat stabilit pentru perioada tarifara  $t-1$  ramane in vigoare pana la intrarea in vigoare a noului ordin. Tariful reglementat stabilit pentru perioada tarifara  $t$  se aplica incepand cu data de intai a lunii urmatoare in care intra in vigoare ordinul președintelui ANRE. Operatorul emite facturi de regularizare pentru componenta de administrare aferenta perioadei tarificare  $t$  pentru care au fost emise facturi la tariful stabilit pentru perioada tarifara  $t-1$ .
- 7.6. In conformitate cu prevederile Art.27 din Ordinul ANRE nr.192/2019, in vederea asigurarii venitului reglementat aprobat de ANRE pentru perioada tarifara  $t$ , valabil la data modificarii, operatorul poate modifica tariful reglementat in interiorul perioadei tarificare.
- 7.7. Situatie prevazuta la art.7.6 are in vedere modificarea doar a componentei tarifului reglementat de administrare a pietelor centralizate si a componentei de realizare a tranzactiilor pe pietele centralizate, pe care le publica pe pagina proprie de internet cu cel putin 5 (cinci) zile inainte de intrarea in vigoare a noilor tarife.
- 7.8. Operatorul aplica componentele tarifului reglementat, modificate in cursul perioadei tarificare, incepand cu data de intai a lunii urmatoare celei in care a avut loc modificarea. In acest caz operatorul emite facturi de regularizare a componentei de administrare aferenta perioadei tarificare  $t$  corespunzatoare modificarii.
- 7.9. In conformitate cu art.7.4, art.7.5, art. 7.8. operatorul emite facturi de regularizare. Diferenta rezultata din regularizare se achita în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii de catre participantul la piata, astfel:
- daca suma rezultata din regularizare are semnul plus se achita de catre participantul la piata;
  - daca suma rezultata din regularizare are semnul minus se achita de catre OPCOM.
- 7.10. Facturile vor fi intocmite conform prevederilor legale in vigoare.
- 7.11. 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.
- 7.12. La solicitarea participantului la piata OPCOM SA remite sau transmite acestuia factura în format tipărit. Costurile de transmitere a facturii sunt suportate de catre participant.