



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

**Cod:**

**Pag. 1/11**

**Rev.012345**

**PROCEDURA**

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

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

**- IULIE 2014 -**

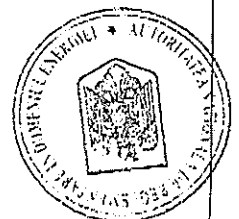




**PROCEDURĂ  
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE  
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL  
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

**Cod:****Pag. 2/11****Rev.012345****CUPRINS**

	Pag.
1. Scop.....	4
2. Domeniu de aplicare .....	4
3. Acronime.....	4
4. Definiții.....	5
5. Documente de referință .....	7
6. Mod de lucru.....	7
7. Dispoziții finale.....	11





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

Cod:

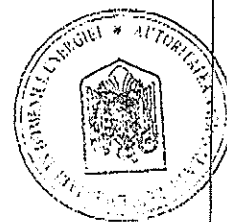
Pag. 3/11

Rev.012345

**LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR**

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la:
1	1	Aprilie 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.





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

Cod:

Pag. 4/11

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 electrica pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrica si la piața de certificate verzi.

**2. DOMENIUL DE APLICARE**

2.1. Prezenta procedură se aplică de către operatorul pieței de energie electrica pentru facturarea și încasarea contravalorii componentelor tarifului reglementat pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrica si 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 electrica se aplica pentru activitatile desfasurate pe urmatoarele piete centralizate de energie electrica, respectiv pietele 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 de certificate verzi;
- f) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
- g) Piața de energie electrica pentru clienți finali mari;
- h) 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 Intrazilnică de energie electrică;

PCCB - Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;





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

Cod:

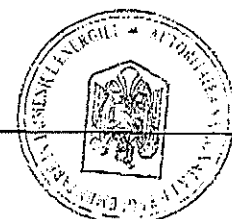
Pag. 5/11

Rev.012345

PCCB-NC - Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;  
 PCV – Piața certificatelor verzi;  
 PCCV – Piața centralizată a certificatelor verzi;  
 PCBCV – Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;  
 PMC – Piața de energie electrică pentru clienți finali mari;  
 PC-OTC – Piața centralizată cu negociere dubla 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. *Instrucțiune de debitare directă* - instrucțiunea de plată prin debitare directă emisă de OPCOM S.A. și trasă asupra contului participantului la una sau mai multe piețe centralizate, deschis la Banca de decontare;
- 4.2. *Factura electronică* - factura care conține informațiile solicitate de Codul fiscal în vigoare și care a fost emisă și trimisă în format electronic.
- 4.3. *Nota de decontare zilnică* – raport emis în cadrul Sistemului de tranzacționare pentru fiecare participant la PZU / PI, în care sunt specificate, orar și cumulat, la nivel de zi de livrare, cantitățile de energie electrică tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare /obligațiilor de plată, (inclusiv contravaloarea TVA, după caz);
- 4.4. *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.
- 4.5. *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.
- 4.6. *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.
- 4.7. *Piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB)* – cadrul organizat de desfășurare, în mod transparent, prin licitație publică, a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă.





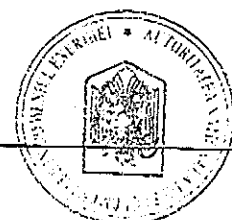
**PROCEDURĂ  
PRIVIND MODALITATEA ȘI TERMENELE DE PLATA ALE  
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL  
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 6/11

Rev.012345

- 4.8. *Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă (PCCB-NC)* - modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitații și negociere;
- 4.9. *Piața centralizată de certificate verzi (PCCV)* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu Certificate Verzi între participanții la piața, 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 contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV)* – Totalitatea contractelor bilaterale încheiate între participanții la Piața de Certificate Verzi, pentru vânzare/cumpărare de Certificate Verzi în conformitate cu prevederile legale;
- 4.11. *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 pret transparent rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.12. *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 piața, 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 piața 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 pret ferm, transparent, realizat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.13. *Persoană juridică română* - orice persoană juridică care a fost înființată în conformitate cu legislația României.
- 4.14. *Persoană juridică înființată potrivit legislației europene* - orice persoană juridică constituită în condițiile și prin mecanismele prevăzute de reglementările europene.
- 4.15. *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.





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

Cod:

Pag. 7/11

Rev.012345

### 5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Ordinul ANRE nr. 67/04.09.2013 privind metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de 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.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.57/2013, cu modificările și completările ulterioare

### 6. MOD DE LUCRU

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

- 6.1.1. *Componenta de inscriere la pietele centralizate* –  $T_{inscr}$  (lei/participant la inscriere), aplicată o singura data, la inscrierea unui solicitant la una sau mai multe piete centralizate;
- 6.1.2. *Componenta de administrare la pietele centralizate* –  $T_{admin}$  (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la pietele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris;
- 6.1.3. *Componenta de realizare a tranzactiilor pe pietele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte* –  $T_{tranz\ contraparte}$  (lei/UT) aplicată fiecărui participant pentru tranzactiile de vânzare/cumpărare realizate, după încheierea tranzacțiilor din ziua respectivă;
- 6.1.4. *Componenta de realizare a tranzactiilor pe pietele centralizate în care OPCOM S.A. nu este contraparte* –  $T_{tranz\ bilateral}$  (lei/UT) aplicată fiecărui participant pentru tranzactiile 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.





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

Cod:

Pag. 8/11

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  $T_{inscr}$  (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 3 (trei) zile lucrătoare de la data solicitării înregistrării;
- 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 participant la data creditării contului 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, se stornează factura aferentă valorii  $T_{inscr}$ .

### Componenta de administrare a pietelor centralizate de energie electrică și a pieței de certificate verzi

- 6.2.4. Pentru participantul care se înregistrează, în cursul anului, la una sau mai multe piețe centralizate de energie electrică, respectiv la piața de certificate verzi:
- a) factura se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în maxim 3 (trei) 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) plata facturii se efectuează de către participantul la piața respectivă prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la lit.a); factura se consideră achitată de către participant la data creditării contului bancar al OPCOM S.A.
  - c) în situația în care un participant solicită retragerea de la una sau mai multe piețe administrate de către OPCOM S.A., se va storna factura aferentă componentei de administrare, proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei solicitării de retragere și sfârșitul anului și se va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată
- 6.2.5. Pentru participanții înregistrați, la una sau mai multe piețe centralizate de energie electrică, respectiv la piața de certificate verzi, în anul în curs:
- a) factura aferentă  $T_{admin}$  pentru anul următor se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în primele 5 (cinci) zile lucrătoare din luna decembrie a anului în curs și va cuprinde valoarea  $T_{admin}$  (la care se adaugă TVA, după caz) pentru fiecare piață centralizată la care este înregistrat participantul respectiv;
  - b) plata facturii se efectuează de către participantul la piața respectivă prin virament bancar, cu ordin de plată, integral sau în două transe egale, astfel:







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

Cod:

Pag. 9/11

Rev.012345

- plata integrala/prima transa in maxim 10 (zece) zile de la data primirii facturii prevăzuta la lit.a);
- a doua tranșă, pana la data de 15 iunie a anului pentru care se achita  $T_{admin}$ .
- c) în situația în care un participant solicită retragerea de la una sau mai multe piețe administrate de către OPCOM S.A., se va storna factura aferentă componentei de administrare proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei solicitării de retragere și sfârșitul anului și se va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitata.

**Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte**

6.2.6.

- a) factura aferentă valorii  $T_{tranz\ contraparte}$  (la care se adauga TVA, dupa caz) se emite în ultima zi a lunii de livrare și se transmite, în format electronic (prin email), în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii de livrare, participanților care în cursul lunii de livrare respective au efectuat tranzacții de vânzare și /sau de cumpărare energie electrica pe aceste piețe, dupa caz;
- b) OPCOM S.A. emite și transmite participantului care a înregistrat tranzacții de vânzare și/sau cumpărare, factura aferentă valorii  $T_{tranz\ contraparte}$ , care cuprinde distinct: cantitatea tranzacționată la vânzare, respectiv la cumpărare în cursul lunii, cu aplicarea la aceste cantități a  $T_{tranz\ contraparte}$ , valoarea aferentă, contravaloarea TVA, dupa caz, precum și valoarea totală.
- c) încasarea de către OPCOM S.A. a obligațiilor aferente  $T_{tranz\ contraparte}$  se realizează, ulterior încheierii tranzacțiilor din ziua respectivă, dupa cum urmează:
  - c.1) pentru participantul, care pentru ziua de livrare respectivă are poziția netă de cumpărare (valoarea obligațiilor de plată este mai mare decât valoarea drepturilor de încasare), contravaloarea  $T_{tranz\ contraparte}$  aplicată cantităților tranzacționate la vânzare, respectiv la cumpărare (inclusiv contravaloarea TVA, după caz) se încasează în contul central al pieței respective, urmare a executării de către banca de decontare a participantului respectiv a instrucțiunii de debitare directă conținând inclusiv contravaloarea  $T_{tranz\ contraparte}$ , emisă și transmisă de OPCOM SA către banca cont central;
  - c.2) pentru participantul, care pentru ziua de livrare respectivă are poziția netă de vânzare (valoarea drepturilor de încasare este mai mare decât valoarea obligațiilor de plată), contravaloarea  $T_{tranz\ contraparte}$  aplicată cantităților tranzacționate la vânzare, respectiv la cumpărare (inclusiv contravaloarea TVA, după caz) se încasează în contul central al pieței respective urmare a diminuării, cu contravaloarea  $T_{tranz\ contraparte}$  a valorii ordinului de plată, emis și transmis de OPCOM SA către banca cont central.





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

Cod:

Pag. 10/11

Rev.012345

**Componenta de realizare a tranzacțiilor pe pietele centralizate de energie electrică în care OPCOM SA nu este contraparte**

6.2.7. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate pe PCCB, PCCB-NC, PMC, PC-OTC

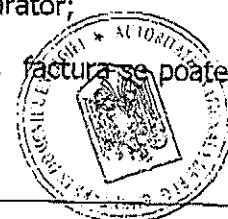
- a) factura aferentă valorii  $T_{\text{tranz bilaterale}}$  (la care se adaugă TVA, după caz) se emite și se transmite electronic (pe e-mail), participantului la piața respectivă, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică;  $T_{\text{tranz bilaterale}}$  se aplică cantităților de energie electrică tranzacționate, pe piața respectivă, în cursul lunii;
- b) la solicitarea participantului la piața respectivă, în vederea eliberării garanției, după caz, factura se poate emite și anterior perioadei prevăzute la lit.a);
- c) 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), respectiv lit.b); factura se consideră achitată de către participant la data creditării contului bancar al OPCOM S.A.;
- d) 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 intermedate.

6.2.8. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de CV realizate pe PCCV

- 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 PCCV în cursul lunii;
- b) la solicitarea participantului la PCV, în vederea efectuării transferului de CV, factura se poate emite și anterior perioadei prevăzute la lit.a);
- c) 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), respectiv lit.b); factura se consideră achitată de către participant la data creditării contului bancar al OPCOM S.A.

6.2.9. 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-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare CV;  $T_{\text{tranz bilaterale}}$  se aplică numărului de CV tranzacționate în cursul lunii, comunicat de vânzător, în vederea efectuării transferului în Registrul de certificate verzi, de la vânzător la cumpărător;
- b) la solicitarea participantului la PCV, în vederea efectuării transferului de CV, factura se poate emite și anterior perioadei prevăzute la lit.a);





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

**Cod:**

**Pag. 11/11**

**Rev.012345**

- c) plata facturii se efectueaza 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 creditării contului bancar al OPCOM S.A.

**7. DISPOZIȚII FINALE**

- 7.1. Facturile vor fi întocmite conform prevederilor legale în vigoare.
- 7.2. Modalitatea de plata a componentei de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM SA nu este contraparte (PCCB, PCCB-NC, PMC, PC-OTC, PCCV, PCBCV) se va modifica în condițiile în care vor fi identificate alte instrumente eficiente de plata/incasare și va fi anunțată cu 60 de zile anterior aplicării.
- 7.3. Autenticitatea originii, integritatea conținutului și lizibilitatea facturii emise în format electronic, sunt garantate de OPCOM S.A. prin semnatura 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.

