

**Notă: Acest document a fost întocmit numai în scopul de a oferi o modalitate facilă de citire a Ordinului Nr. 160 din 10 iulie 2019 pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi**

**OPCOM S.A. nu își asumă nicio răspundere în cazul în care există inadvertențe între acest document și Ordinele emise de ANRE cu privire la cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică.**

**Varianta oficială a Ordinului ANRE nr. 160/10.07.2019 pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi este cea publicată în Monitorul Oficial al României nr. 582 din 16 iulie 2019, cu modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 27/31.03.2021).**

## **ORDIN nr. 160 din 10.07.2019**

### **pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi**

Având în vedere prevederile art. 2 lit. ap) și art. 10 alin. (2) și (5) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. XII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 184/2018, precum și ale art. IV din Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative,

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

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

**Art. 1.** – Se aprobă Regulamentul privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

**Art. 2.** - Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. elaborează și publică pe pagina proprie de internet, cu respectarea prevederilor Regulamentului prevăzut la art. 1, contractul-cadru, procedurile și convențiile utilizate în vederea funcționării pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, în termen de 30 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

**Art. 3.** – Operatorii economici din sectorul energiei electrice și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale ”Opcom” – S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. 4.** – Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. 5.** – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
Dumitru CHIRIȚĂ**

## **Regulament privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi**

### **CAPITOLUL I**

#### **Dispoziții generale**

#### ***SECȚIUNEA 1***

##### **Scop**

**Art. 1** - Prezentul Regulament privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (*Regulament*) stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea în regim concurențial, transparent, anonim, public, centralizat și nediscriminatoriu, a energiei electrice din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, și anume:

- a) modul de stabilire a ofertelor de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile împreună cu certificatele verzi asociate;
- b) modul de organizare a licitațiilor/sesiunilor de tranzacționare;
- c) modul de stabilire a tranzacțiilor și de contractare a energiei electrice tranzacționate din surse regenerabile împreună cu certificatele verzi asociate;
- d) modul de gestionare și publicare a informațiilor privind participanții, ofertele și tranzacțiile efectuate.

**Art. 2** - *Regulamentul* urmărește asigurarea unui cadru de tranzacționare eficient pe piața concurențială de energie electrică, precum și accesul nediscriminatoriu al participanților la această piață.

## ***SECȚIUNEA a 2-a***

### **Domeniu de aplicare**

**Art. 3** - Prezentul *Regulament* se aplică:

a) titularilor de licență de producere de energie electrică din surse regenerabile de energie care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, inclusiv persoanelor fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în calitate de vânzători;

b) furnizorilor de energie electrică, inclusiv furnizorilor persoane juridice având sediul într-un stat membru UE cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România, în calitate de cumpărători;

c) producătorilor de energie electrică care utilizează energia electrică produsă pentru alimentarea cu energie electrică a clienților racordați prin linii directe la centrala electrică și/sau pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic, în calitate de cumpărători;

d) operatorului pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, în calitate de organizator și administrator al pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, inclusiv de administrator al Registrului Certificatelor Verzi.

## ***SECȚIUNEA a 3-a***

### **Definiții și abrevieri**

**Art. 4** – (1) În înțelesul prezentului *Regulament*, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în *Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare, în *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată*, cu modificările și completările ulterioare, în *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Semnificația termenilor utilizați în cuprinsul prezentului *Regulament* este următoarea:

a) **caracteristicile ofertei** – elemente specifice ale unei oferte, ferm stabilite înaintea introducerii ofertei pentru tranzacționare, conform prezentului *Regulament*;

b) **contract-cadru** - contract cu structură și prevederi predefinite, care conține prevederi care nu pot fi modificate, utilizate de toți participanții înregistrați și prevederi specifice, referitoare exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități, pe care inițiatorul le poate modifica, specificând propriile condiții;

c) **convenție de participare** - convenție standardizată stabilită de operatorul pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, care prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare participant la modalitatea de tranzacționare descrisă în prezentul *Regulament*;

d) **cel mai bun preț** - cel mai mic preț dintre prețurile ofertelor de vânzare, respectiv cel mai mare preț dintre prețurile ofertelor de cumpărare, la un moment dat;

e) **entitate agregată** - rezultatul asocierii dintre doi sau mai mulți producători de energie electrică din surse regenerabile, în vederea participării împreună la piețele concurențiale de energie, conform prevederilor *art. IV din Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*;

f) **licitație extinsă** - licitație în care se acceptă oferte de ambele părți, vânzare și cumpărare;

g) **marca de timp** - identificator care asociază unei oferte momentul exact de introducere a acesteia: ziua, ora, minutul și secunda;

h) **ofertă coinițitoare** - ofertă de același tip, și anume care prevede aceeași cantitate de energie electrică susținută prin certificate verzi, același profil zilnic de livrare și aceeași durată a livrării, aceeași opțiune privind tranzacționarea integrală/parțială, dacă este cazul, și are același obiect, și anume vânzarea sau cumpărarea, cu o ofertă inițitoare și care implică aderarea la același contract cu aceasta;

i) **ofertă inițitoare** - ofertă de energie electrică care inițiază procesul de tranzacționare conform prevederilor *Regulamentului*;

j) **ofertă de răspuns** - ofertă care răspunde cerințelor unei oferte inițitoare;

k) **ofertă angajantă** - ofertă propusă de participanții la piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi în baza prevederilor *Regulamentului* care devine angajantă în momentul introducerii ei în piață;

l) **operator al pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi** – persoană juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea unei piețe centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

m) **participant la piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi** – titular de licență, persoana fizică sau juridică prevăzută la art. 3 lit. a) - c), care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei piețe centralizate; în cazul participării ca o singură entitate agregată a mai multor producători de energie electrică din surse regenerabile, este considerat participant acela dintre ei pe care aceștia îl desemnează să tranzacționeze energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în convenție, exceptând livrarea certificatelor verzi, care se va face de fiecare membru al entității agregate, direct din contul său, în contul cumpărătorului;

n) **platformă de tranzacționare** - sistem informatic stabilit și menținut de operatorul pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi în scopul realizării tranzacțiilor pe piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;

o) **titular de licență** - persoana fizică sau juridică, deținătoare a unei autorizații/licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau persoana juridică având sediul într-un stat membru al Uniunii Europene căreia Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei i-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România, în condițiile reglementărilor aplicabile în vigoare.

**Art. 5** - Abrevierile utilizate în cadrul *Regulamentului* au următoarele semnificații:

a) **ANRE** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) **CET** – Ora Europei Centrale (Central European Time);

c) **CV** – certificat verde;

d) **OPECV** - operatorul pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi și operatorul pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică, inclusiv administratorul Registrului Certificatelor Verzi; este Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A.;

e) **PCE** - piața centralizată a contractelor de energie electrică;

f) **PCSCV** - Piața Centralizată Anonimă Spot de Certificate Verzi;

g) **PCE-ESRE-CV** – modalitate de tranzacționare pe PCE conform căreia se asigură tranzacționarea concurențială, transparentă, anonimă, publică, centralizată și nediscriminatorie a energiei electrice din surse regenerabile susținută prin certificatele verzi aferente cantității de energie electrică tranzacționate;

h) **Regulament** – Regulament privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi ;

i) **RCV** – Registrul Certificatelor Verzi;

j) **T<sub>G</sub>** - componenta tarifului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea;

k) **UE** – Uniunea Europeană.

## Capitolul II

### Reguli generale

**Art. 6** - OPECV administrează și dezvoltă PCE pe baza principiilor stabilite de prezentul *Regulament*, cu respectarea legislației aplicabile.

**Art. 7** – (1) Înregistrarea participanților la PCE-ESRE-CV se face la solicitarea acestora, adresată OPECV, conform procedurilor operaționale specifice și prin semnarea convenției de participare la PCE-ESRE-CV.

(2) Participantului desemnat de o entitate agregată de producători de energie electrică pe bază de surse regenerabile de energie îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în convenția de participare prevăzută la alin. (1), precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau UE corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

**Art. 8** - OPECV stabilește, după parcurgerea unui proces de consultare publică, conținutul-cadru al convenției de participare la modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPECV și ale fiecărui participant la această piață. OPECV face publică convenția pe pagina proprie de internet.

**Art. 9** – (1) Participanții la PCE-ESRE-CV au obligația să plătească OPECV contravaloarea tarifelor aplicabile aferente participării la această piață, conform reglementărilor în vigoare și prevederilor convenției de participare.



(2) În cazul înregistrării participantului desemnat de o entitate agregată de producători de energie electrică din surse regenerabile, componenta de administrare a piețelor centralizate a tarifului reglementat practicat de OPECV, se aplică corespunzător puterii sale instalate.

(3) Membrii entității agregate se înscriu la PCE-ESRE-CV și trebuie să respecte convenția de participare aferentă acestei modalități de tranzacționare.

**Art. 10** - Tranzacționarea se realizează pe baza ofertelor inițitoare/coinițitoare și ale contractelor publicate de către OPECV anterior sesiunii de tranzacționare, propuse de inițiator/coinițiator cu respectarea unui contract-cadru, conform prevederilor aferente PCE-ESRE-CV.

**Art. 11** – (1) Contractul-cadru este elaborat de către OPECV ca urmare a derulării unui proces de consultare publică și reținerii sau respingerii argumentate a propunerilor și observațiilor primite în urma consultării publice.

(2) Contractul-cadru prevede că 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, cu excepția prevederilor art. 13 alin. (2).

**Art. 12** - Contractul aferent unei tranzacții intră în vigoare la data semnării de către părți.

**Art. 13** – (1) Contractul propus de inițiatorul/coinițiatorul anonim poate fi completat față de contractul-cadru cu clauze specifice, privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară, fără a fi contrare prevederilor contractului-cadru.

(2) În cazul în care, pe parcursul perioadei de valabilitate a contractului încheiat pentru vânzarea-cumpărarea de energie electrică și certificate verzi pe PCE-ESRE-CV, urmare a actualizării prețurilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi de către OPECV conform prevederilor art. XIII alin. (2) din *Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative*, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 184/2018:

a) prețul certificatelor verzi prevăzut în contract se situează sub limita minimă aplicabilă, atunci prețul de tranzacționare a certificatelor verzi se actualizează prin act adițional la contract, la valoarea prețului limită minim de tranzacționare a certificatelor verzi din anul în care se realizează livrarea de certificate verzi.

b) prețul certificatelor verzi prevăzut în contract se situează deasupra limitei maxime aplicabile, atunci prețul de tranzacționare a certificatelor verzi se actualizează prin act adițional la

contract, la valoarea prețului limită maxim de tranzacționare a certificatelor verzi din anul în care se realizează livrarea de certificate verzi.

**Art. 14** – (1) Contractul încheiat în urma unei tranzacții realizate de către participantul desemnat de către o entitate agregată de producători de energie din surse regenerabile și un cumpărător trebuie să respecte prevederile art. 10 alin. (5) din *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie* republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Contractul prevăzut la alin. (1) va conține prevederi care să respecte următoarele principii:

- a) participantul desemnat încheie contractul în nume propriu și își asumă integral toate drepturile și obligațiile în ceea ce privește energia electrică tranzacționată;
- b) contractul conține drepturi și obligații individuale ale fiecărui membru al entității agregate cu privire la livrarea CV;
- c) fiecare membru al entității agregate, transferă CV conform obligațiilor prevăzute în contract, direct din contul său, în contul cumpărătorului.
- d) nerespectarea obligațiilor asumate prin contract de către oricare dintre membrii entității agregate atrage răspunderea contractuală a fiecăruia dintre membrii entității agregate.

**Art. 15** – Se interzice introducerea în contractul-cadru sau în contractul propus de inițiator/coinițiator a clauzelor privind denunțarea unilaterală.

**Art. 16** - Este interzisă includerea clauzelor specifice de modificare ulterioară, prin înțelegerea părților sau pe baza unor acte adiționale, a unor prevederi ale contractului cunoscute în urma procesului de licitație, referitoare la prețul stabilit la tranzacționare, durata livrării, cantitatea **pe interval de decontare** de energie electrică/profilul de livrare, precum și adăugarea altor servicii, dar fără a se limita la acestea.

**Art. 17** - OPECV verifică conformitatea cu reglementările aplicabile și prevederile prezentului *Regulament* a oricărui tip de oferte propuse de oricare participant și a contractului, le acceptă pe cele conforme și le respinge pe cele neconforme, publicând pe pagina proprie de internet lista ofertelor respinse și motivația acestei acțiuni.

**Art. 18** - Identitatea participanților este publicată pe pagina proprie de internet a OPECV, doar după încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCE-ESRE-CV, conform prevederilor *Regulamentului*.

**Art. 19 -** (1) În cazul retragerii ofertei, a prezentării unui contract semnat cu clauze diferite/modificate față de ofertă sau în cazul refuzului încheierii contractului, participantul în cauză plătește OPECV o sumă penalizatoare.

(2) OPECV repartizează suma penalizatoare prevăzută la alin. (1) participanților care au introdus oferte în sesiunea respectivă de tranzacționare;

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), un participant poate refuza semnarea contractului fără aplicarea vreunei măsuri penalizatoare în cazul în care în termen de 3 zile lucrătoare acesta prezintă OPECV documente din care să rezulte că partenerul de contract face parte dintr-o listă de persoane fizice/juridice căruii îi este interzis, prin reglementări naționale/UE, să deruleze activități comerciale.

(4) Participantul prevăzut la alin. (1) este suspendat de la tranzacționare de pe PCE-ESRE-CV pentru o perioadă de 10 zile calendaristice începând cu data constatării abaterii, este publicată denumirea societății pe pagina proprie de internet a OPECV, iar ridicarea suspendării este condiționată de plata sumei penalizatoare.

**Art. 20 -** Dispozițiile art. 19 se includ în convenția de participare la PCE-ESRE-CV, iar nivelul penalității prevăzute la art. 19 alin. (2), precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul unei proceduri operaționale, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPECV.

**Art. 21 -** Orice participant la PCE-ESRE-CV se poate retrage din proprie inițiativă de la piață, în baza unei înștiințări adresate OPECV.

**Art. 22 -** OPECV poate suspenda temporar participarea, sau poate revoca înregistrarea unui participant la PCE-ESRE-CV, cu publicarea și motivarea acestei acțiuni, cel puțin în următoarele cazuri:

a) nu mai îndeplinește condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant, definite în procedurile specifice;

b) nu își îndeplinește obligațiile ce îi revin conform prezentului *Regulament*;

c) nu respectă convenția de participare la PCE-ESRE-CV.

**Art. 23 -** Înscrierea, depunerea ofertelor și organizarea sesiunilor de tranzacționare, suspendarea, revocarea și excluderea participanților ca urmare a unei conduite necorespunzătoare ulterioare înscrierii în competiție se desfășoară în conformitate cu procedurile operaționale specifice, elaborate de OPECV, rezultate în urma unui proces de consultare publică.

### Capitolul III

#### Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV

**Art. 24** - În cazul tranzacționării prin modalitatea denumită PCE-ESRE-CV se parcurg următoarele etape:

1. Acceptarea contractului-cadru;

2. Fiecare ofertant inițiator anonim își definește oferta proprie de vânzare sau de cumpărare de energie electrică din surse regenerabile susținută prin CV, care trebuie să cuprindă următoarele caracteristici:

a) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării; durata livrării trebuie să fie de minimum o lună;

b) puterea medie **pe interval de decontare** pe contract: 0,1 MW;

c) cantitatea **pe interval de decontare** de energie electrică/profilul zilnic de livrare definit de ofertant și, subsecvent, cantitatea totală de energie electrică, care poate fi:

(i) livrare în bandă la putere constantă (luni-duminică 00.00-24.00 CET);

(ii) livrare la putere constantă la ore vârf de sarcină (luni-vineri 06.00-22.00 CET);

(iii) livrare la putere constantă la ore vârf de seară (luni-duminică 17.00-22.00 CET);

(iv) livrare la putere constantă la ore gol de sarcină (luni-vineri 00.00-06.00 CET și 22.00-24.00 CET și sâmbătă-duminică 00.00-24.00 CET);

(v) alte profile de livrare, cu următoarele caracteristici, care nu pot fi modificate pe toată durata livrării: livrare la putere constantă, precum și specificarea expresă a intervalelor de livrare, cu menționarea zilelor și a orelor de început și de sfârșit, cu un minim de livrare de 3 ore consecutiv;

d) la fiecare MWh de energie electrică din surse regenerabile tranzacționat pe PCE-ESRE-CV se va asocia un număr întreg de CV;

e) prețul de vânzare al CV, este egal cu prețul de închidere stabilit în ultima sesiune de tranzacționare pe PCSCV.

f) prețul minim solicitat ( $P_{\min}$ ) de energiei electrice, în cazul unei oferte de vânzare, respectiv, prețul maxim oferit ( $P_{\max}$ ) al energiei electrice în cazul unei oferte de cumpărare, care trebuie să nu aibă valori negative; ofertantul trebuie să includă în preț componenta  $T_G$ , corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea.

g) opțiunea dintre tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității ofertate; pentru puteri **pe interval de decontare** mai mari de 10 MW nu este permisă decât opțiunea de tranzacționare parțială/cu mai mulți participanți; tranzacționarea parțială înseamnă tranzacționarea unor tranșe de putere constantă mai mică decât puterea solicitată, cu păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării; alegerea opțiunii de tranzacționare parțială/cu mai mulți participanți nu exclude posibilitatea tranzacționării integrale cu un singur participant, dacă așa rezultă în urma aplicării regulilor de corelare;

h) opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului energiei electrice de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației), formula de ajustare definită pe baza unor indicatori publici din domeniul energiei și modalitatea de aplicare a acesteia începând cu prima zi de livrare;

i) prevederile specifice ale contractului propus, incluse de participantul inițiator în conformitate cu art. 12 - 16;

j) pentru utilizarea opțiunii aferente lit. g) și h), acestea se specifică clar în cadrul anexelor contractului și sunt acceptate de către părți, prin semnarea contractului.

3. După acceptarea ofertei inițitoare conform art. 17, OPECV programează câte o sesiune de tranzacționare pentru fiecare ofertă inițitoare de vânzare sau de cumpărare acceptată și desfășoară/asigură desfășurarea următoarelor activități preliminare, în condițiile unei proceduri proprii elaborate conform art. 23, care conține prevederi privind:

a) aducerea la cunoștința participanților la piață a ofertei inițitoare, prin publicarea acesteia pe pagina proprie de internet a OPECV, mai puțin a identității inițiatorului, împreună cu formatul de contract propus;

b) depunerea la OPECV a ofertelor coinițitoare, al căror preț trebuie să nu aibă valoare negativă și publicarea completă ale fiecăreia, mai puțin a identității coinițiatorilor, imediat după depunere, până la o dată prealabilă celei de începere a sesiunii de tranzacționare, publicată odată cu oferta inițitoare, dacă au fost acceptate conform art. 17;

c) depunerea la OPECV ofertele angajante de răspuns, conținând cantitatea oferită, dacă aceasta este diferită de cea din oferta inițitoare, în cazul în care inițiatorul a optat pentru

tranzacționarea parțială/cu mai mulți participanți, opțiunea privind tranzacționarea parțială și prețul-limită acceptat, care trebuie să nu aibă valoare negativă; până la deschiderea sesiunii de tranzacționare acestea sunt supuse procesului de verificare conform art. 17 și nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului.

4. În intervalul de timp cuprins între termenul prevăzut la pct. 3 lit. b) și deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte coinițatoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coinițatoare cu cel mai bun preț; aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

5. Sesiunea de tranzacționare începe prin publicarea concomitentă a celor mai recente oferte ale participantului inițiator/participanților coinițatori și a ofertelor de răspuns, mai puțin a identității participantului inițiator/participanților coinițatori.

6. În cazul retragerii unei oferte până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul este obligat să plătească o sumă penalizatoare, conform dispozițiilor art. 19.

7. Încheierea tranzacțiilor se realizează conform următoarelor reguli:

a) ofertele se ordonează în sensul crescător al prețului, pentru cele de vânzare, respectiv în sensul descrescător al prețului, pentru cele de cumpărare;

b) în cazul ofertelor cu obiect identic, și anume de vânzare, respectiv de cumpărare care au același preț, acestea se ordonează în ordine cronologică, în funcție de data și ora la care au fost depuse/modificate;

c) succesiv:

(i) oferta de vânzare inițitoare/coinițatoare cu prețul cel mai mic sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează cu oferta de cumpărare de răspuns cu prețul cel mai mare și care este mai mare sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițatoare de vânzare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate; sau

(ii) oferta de cumpărare inițitoare/coinițatoare cu prețul cel mai mare sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția

curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității oferțate, se corelează cu oferta de vânzare de răspuns cu prețul cel mai mic și care este mai mic sau egal cu cel al ofertei inițiatore/coinițiatore de cumpărare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității oferțate;

d) în situația în care intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la tranzacționarea parțială a unei oferte de răspuns cu opțiunea de tranzacționare integrală, aceasta este îndepărtată și înlocuită cu următoarea ofertă cu același obiect, și anume de vânzare sau de cumpărare, iar procesul se reia cu verificarea respectării condițiilor corespunzătoare noii oferte.

8. Pentru fiecare cuplu corelat, ofertele de răspuns declarate câștigătoare în urma corelării determină obligația respectivului participant la PCE-ESRE-CV de a încheia contractul în forma propusă de participantul inițiator cu participantul cu a cărui ofertă a fost corelat, pentru cantitatea rezultată din corelare și la prețul de închidere a licitației, aflat la intersecția dintre curba ofertei de vânzare și curba ofertei de cumpărare.

9. Prețul de închidere se determină după următoarele reguli:

a) curbele ofertei de vânzare și a celei de cumpărare sunt rezultate din unirea prin linii verticale a reprezentării ofertelor ordonate în funcție de preț și prin terminarea fiecărei curbe printr-o linie verticală;

b) dacă există un singur punct de intersecție sau dacă toate punctele de intersecție au același preț, acel preț este prețul de închidere a licitației;

c) dacă există mai multe puncte de intersecție, iar acestea au prețuri diferite, prețul de închidere este media aritmetică a prețului minim și a celui maxim corespunzătoare punctelor de intersecție.

10. OPECV verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel propus. În cazul nerespectării acestei condiții, sau dacă se constată erori de redactare a contractului, OPECV anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o zi lucrătoare, iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen OPECV solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și neconformitatea contractului cu prevederile legale, suspendă participanții conform art. 22, publică informații despre suspendare pe pagina proprie de internet și informează ANRE.

## Capitolul IV

### Transparența PCE-ESRE-CV

**Art. 25** - După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCE-ESRE-CV, OPECV publică pe pagina proprie de internet, în plus față de cerințele prevăzute la art. 24, o sinteză cuprinzând următoarele informații:

a) caracteristicile ofertei inițiatore: numele participantului inițiator, obiectul ofertei, vânzare sau cumpărare, și codul ofertei inițiatore, cantitatea **pe interval de decontare** și profilul zilnic al livrărilor, opțiunea de tranzacționare integrală/parțială, perioada de livrare (data de început și de sfârșit a livrării), prețul de deschidere, contractul propus;

b) prețul de închidere a licitației;

c) pentru fiecare tranzacție încheiată, numele vânzătorului, numele cumpărătorului și cantitatea **pe interval de decontare** și totală de energie electrică tranzacționată asociată cu numărul CV tranzacționate, precum și existența condiției de actualizare de preț;

d) prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate.

**Art. 26** - (1) Vânzătorii de energie electrică și de CV aferente energiei electrice tranzacționate pe PCE-ESRE-CV, care au încheiat contracte în acest sens, transmit la OPECV informații referitoare la CV care urmează a fi tranzacționate prin contractul respectiv, respectiv numărul de CV care urmează a fi tranzacționate și codurile numerice ale acestora, la data emiterii către cumpărători a facturilor aferente.

(2) În cazul tranzacțiilor încheiate de o entitate agregată, informațiile prevăzute la alin. (1) se transmit la OPECV corespunzător fiecărui membru al entității agregate.

(3) OPECV verifică existența CV notificate la alin. (1) în conturile vânzătorilor din RCV și le blochează în contul acestora.

**Art. 27** - (1) Vânzătorii de energie electrică și a CV aferente energiei electrice tranzacționate pe PCE-ESRE-CV, care au încheiat contracte în acest sens, transmit la OPECV informații referitoare la tranzacțiile efectuate prin aceste contracte, respectiv numărul de CV tranzacționate, prețul de tranzacționare, codurile numerice ale acestora, inclusiv confirmările de încasare a contravalorii CV tranzacționate, în termen de o zi lucrătoare de la încasare.

(2) În cazul tranzacțiilor încheiate de o entitate agregată informațiile prevăzute la alin. (1) se transmit la OPECV corespunzător fiecărui membru al entității agregate.



(3) OPECV transferă CV tranzacționate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului pentru tranzacțiile încheiate pe PCE-ESRE-CV, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data înregistrării la OPECV a confirmării de încasare a vânzătorului.

**Art. 28** - Informațiile publicate vor fi disponibile pe pagina proprie de internet a OPECV timp de cel puțin 5 ani, într-un format care să permită exportul datelor în format editabil, pentru o perioadă definită, aleasă de utilizator.

**Art. 29** - OPECV publică pe pagina proprie de internet tarifele percepute pentru serviciile efectuate în calitate de OPECV și toate procedurile/avizele aferente acestei piețe.

## **Capitolul V**

### **Monitorizare**

**Art. 30** - OPECV supraveghează funcționarea PCE-ESRE-CV în conformitate cu prevederile prezentului *Regulament* și ale legislației incidente și publică pe pagina proprie de internet rapoarte periodice de sinteză privind rezultatele funcționării acestei piețe, inclusiv indicii de preț relevanți.

**Art. 31** - OPECV elaborează și actualizează, în urma unui proces de consultare publică, Procedura operațională privind supravegherea funcționării PCE-ESRE-CV, a comportamentului participanților și de detectare a acțiunilor cu caracter anticoncurențial, în vederea aplicării prevederilor prezentului *Regulament*.

**Art. 32** - (1) În vederea asigurării rolului ANRE de monitorizare a pieței de energie electrică, OPECV transmite ANRE rapoarte periodice, în conformitate cu cadrul de reglementare în vigoare, privind performanța și indicatorii specifici aferente modalității de tranzacționare prevăzute în prezentul *Regulament*.

(2) OPECV sesizează ANRE și, după caz, Consiliul Concurenței cu privire la orice aspect privind nerespectarea reglementărilor sau care conduce la o funcționare inadecvată a PCE-ESRE-CV, precum și la orice comportament anticoncurențial, anormal sau inadecvat sau de încălcare a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, prezentând soluții posibile pentru remedierea situației constatate.

**Art. 33** - La solicitarea ANRE, OPECV transmite, în afara rapoartelor periodice, date istorice din baza de date deținută, care trebuie să fie disponibile cel puțin 5 ani, precum și analize specifice cu privire la funcționarea PCE-ESRE-CV sau la orice situație deosebită semnalată.