

Regulament privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică pe piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop

Art. 1 - Prezentul *Regulament* stabilește un cadru organizat pentru tranzacționarea în regim concurențial, transparent, anonim, public, centralizat și nediscriminatoriu, a energiei electrice din surse regenerabile asociată cu tranzacționarea certificatelor verzi, și anume:

- a. modul de stabilire a ofertelor de vânzare sau decumpărare 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 - Prin implementarea modalității de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică și a certificatelor verzi asociate se urmărește asigurarea unui cadru de tranzacționare eficient și anonim pe piața concurențială de energie electrică, precum și accesul nediscriminatoriu al participanților la piață.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniude aplicare

Art. 3 - Prezentul *Regulament* se aplică:

- a) producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, 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 de centrală 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 și 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 OPECV, 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 piața concurențială, 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**- llicitație 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 și a certificatelor verzi asociate, 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 fermă**-ofertă propusă de participanții la piață 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 piețecentralizate 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**– persoana fizică sau juridică prevăzută la art. 3 lit. a), b) și c), care se înscrie la această piațăși respectă convenția de participare aferentă acestei piețecentralizate;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 tranzacționezeenergia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;

n)**pieță centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică** – cadrul organizat de încheiere între participanții la piață în mod transparent, prin llicitație publică, a contractelor cu livrare fizică de energie electrică organizat și administrat de operatorul pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică, 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;

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

p) **produs echivalent**–unul sau combinația dintre mai multe produse tranzacționate pe piețele de energie electrică șiunul sau mai multe produse tranzacționate pe piețele de certificate verzi, prin cumpărarea, sau după caz, prin vânzareacăruia/căreia s-ar puteareconstitui atât cantitatea de energie electrică neprimită/nelivrată, rămasă în urma rezilierii unui contract, cu același profil zilnic de livrare, precum și numărul de certificate verzi neprimate/nelivate rezultate în urma rezilierii unui contract pe *pieța centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi*.

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**- operatorului pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi electrică 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) **PCCB**- piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- f) **PCSCV** - Piața Centralizată Anonimă Spot de Certificate Verzi;
- g) **PCCB-ESRE-CV** – modalitate de tranzacționare pe PCCB conform 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;
- h) **Regulament** – Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică pe piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;
- i) **RCV** – Registrul Certificatelor Verzi;
- k) **T_G** - componenta tarifului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea;
- l) **UE** – Uniunea Europeană.

Capitolul II Reguli generale

Art. 6 - OPECV administrează și dezvoltă PCCB pe baza principiilor stabilite de legeși a prevederilor prezentului *Regulament*.

Art. 7 - Înregistrarea participanților la PCCB-ESRE-CV se face la solicitarea acestora, adresată OPECV, conform procedurilor operaționale specifice și prin semnarea convenției de participare la PCCB-ESRE-CV.

Art. 8 - OPECV stabilește, după parcurgerea unui proces de consultare publică, conținutul-cadru al convenției de participare la modalitatea de tranzacționare PCCB-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 PCCB-ESRE-CV au obligația să plătească OPECV contravaloarea tarifului aferent participării, 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, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPECV se face la puterea instalată rezultată pentru entitatea agregată.

Art. 10 - Tranzacționarea se realizează pe baza unor ofertelor inițiatoare/coinițiatoare și ale contractelor publicate de către OPECV anterior sesiunii de tranzacționare, propuse de inițiatoare/coinițiatoare cu respectarea unui contract-cadru, conform prevederilor aferente PCCB-ESRE-CV.

Art. 11 –(1) Contractul-cadru este elaborat de către OPECV, în cadrul unui grup de lucru constituit cu participanții la piață, 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.

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

Art. 13 –(1) Contractul bilateral 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 cu prevederile contractului-cadru.

(2) În cazul în care, pe perioada de valabilitate a contractului bilateral încheiat, prețul certificatelor verzi prevăzut în contract este sub limita minimă stabilită de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. 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,

prețul de tranzacționare a certificatelor verzi este egal cu limita minimă din anul în care se realizează livrarea de certificate verzi.

Art. 14– (1) Contractul bilateral încheiat între o entitate agregată de producători pe bază de surse regenerabile și un cumpărător trebuie să respecte prevederile art. 10 alin. (5) din cadrul *Legii 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.*

(2) Contractul bilateral va conține prevederi care să respecte următoarele principii:

- a) Entitatea agregată reprezintă membrii acesteia, tranzacționează energia electrică cumulat, acționează în numele și pe seama acestora, exceptând livrarea CV, care se va face de fiecare membru al entității agregate, direct din contul său, în contul cumpărătorului, fără implicarea entității agregate;
- b) Părțile nominalizate în contract includ producătorii de energie electrică din surse regenerabile asociati, în calitate de membri ai entității agregate;
- c) Membrii entității agregate trebuie să fie înscrși la PCCB-ESRE-CV și să respecte convenția de participare aferentă acestei modalități de tranzacționare.

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

Art. 16 – Contractul poate fi reziliat doar cu plata de către partea din culpa căreia se producerezilierea, părții care nu este în culpă, a unei sume compensatorii, conform prevederii art. 20alin. (3) din *Regulament*. iar nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul unei proceduri publice, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPECV.

Art. 17 - 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 orară de energie electrică/profilul de livrare, precum și adăugarea altor servicii, dar fără a se limita la acestea.

Art. 18 - 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. 19 - Identitatea participanților, inclusiv componența entității agregate și a participantului desemnat să tranzacționeze energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi la sesiunile de tranzacționare, este publicată pe pagina proprie de internet a OPECV, doar după încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCCB-ESRE-CV, conform prevederilor *Regulamentului*.

Art. 20 - (1) În cazul retragerii ofertei, a prezentării pentru semnare a unui contract 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) În cazul rezilierii contractului după semnarea de către părți, participantul în culpă plătește integral celeilalte părți prejudiciul pe care l-ar avea partea care nu este în culpă, în acțiunea de vânzare a energiei electrice nelivrate și a numărului de CV netranzacționate, în cazul în care acesta are calitatea de vânzător, sau, după caz, în acțiunea de achiziție a energiei electrice neprimite și a numărului corespunzător de CV, în cazul în care acesta are calitatea de cumpărător. Prejudiciul este determinat în baza evaluării produsului echivalent la prețurile de tranzacționare cele mai apropiate de data rezilierii.

(4) Contractul propus de inițiator/coinițiator poate prevedea plata unor sume suplimentare celor de la alin. (3) de către partea în culpă celeilalte părți.

(5) 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 cărui îi este interzis, prin reglementări naționale/UE, să deruleze activități comerciale.

(6) Participantul prevăzut la alin. (1) este suspendat de la tranzacționare de pe PCCB-ESRE-CV pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice începând cu data constatării abaterii, iar ridicarea suspendării este condiționată de plata sumei penalizatoare.

Art. 21 - Dispozițiile art. 20 se includ în convenția de participare la PCCB-ESRE-CV, iar nivelul penalității prevăzute la art. 20 alin. (1), precum și modul de repartizare a acestora se stabilesc în cadrul unei proceduri publice, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPECV.

Art. 22 - Orice participant la PCCB-ESRE-CV se poate retrage din proprie inițiativă de la piață, în baza unei înștiințări adresate OPECV.

Art. 23 - OPECV poate suspenda temporar participarea, sau poate revoca înregistrarea unui participant la PCCB-ESRE-CV, cu publicarea și motivarea acestei acțiuni, în oricare din cel puțin 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 PCCB-ESRE-CV.

Art. 24 - 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 PCCB-ESRE-CV

Art. 25 - În cazul tranzacționării prin modalitatea denumită PCCB-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) cantitatea orară 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 07.00-23.00 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 sarcină (luni-vineri 00.00-07.00 CET și 23.00-24.00 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:

I. livrare la putere constantă, precum și

II. 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;

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

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

e) prețul minim de energie electrică solicitat (P_{\min}), în cazul unei oferte de vânzare, respectiv, prețul maxim de energie electrică oferit (P_{\max}), în cazul unei oferte de cumpărare; ofertantul trebuie să includă în preț componenta T_G , corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea.

f) opțiunea dintre tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității ofertate; pentru puteri orare 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;

g) opțiunea privind formula de ajustare a prețului energiei electrice de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației) proporțional cu evoluția indicatorului specific ROPEX_DAM_H, calculat și publicat pe pagina de internet a OPECV, care este:

$$\text{Preț}_{ac} = \text{Preț}_c * \left(\sum_{i=1}^{24} \text{ROPEX_H_DAM}_{ac} / \sum_{i=1}^{24} \text{ROPEX_H_DAM}_c \right)$$

unde:

Preț_{ac}-reprezintă prețul ajustat de atribuire a contractului;

Preț_c-reprezintă prețul de atribuire a contractului;

ROPEX_H_DAM_{ac}- reprezintă indicatorul orar specific de preț, publicat de OPECV pentru ziua actualizării prețului din contract;

ROPEX_H_DAM_c- reprezintă indicatorul orar specific de preț, publicat de OPECV pentru ziua semnării contractului.

Formula de ajustare a prețului energiei electrice se aplică lunar, începând cu prima zi de livrare, dacă există acordul părților exprimat la semnarea contractului;

h) prevederile specifice ale contractului propus, prevăzute de participantul inițiator în conformitate cu art. 13-17;

i) pentru utilizarea opțiunii aferente lit. f) și g), acestease specifică clar în cadrul anexelor contractului și sunt acceptată de către părți, prin semnarea contractului.

3. După acceptarea ofertei inițitoare conform art. 18, 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:

a) aducerea la cunoștința participanților la piață a ofertei inițitoare, prin publicarea acesteia pe site-ul OPECV, mai puțină identității inițiatorului, împreună cu formatul de contract propus;

b) depunerea la OPECV a ofertelor cointițitoare și publicarea completă a fiecăreia, mai puțină identității cointițiatorilor, 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. 18;

c) depunerea la OPECV a ofertelor ferme 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; până la deschiderea sesiunii de tranzacționare acestea sunt supuse procesului de verificare conform art. 18 și nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului.

4. În intervalul de timp cuprins între termenul de la pct. 3 lit. b) și deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte cointițitoare 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/cointițitoare 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 cointițiatori și a ofertelor de răspuns, mai puțină identității participantului inițiator/participanților cointițiatori.

6. În cazul retragerii unei oferte până la începerea sesiunii de tranzacționare, participantul este obligat să plătească sumă penalizatoare, conform dispozițiilor art. 20.

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/cointițitoare 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 inițiator/coințiator 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 inițiator/coințiator 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 ofertate, se corelează cu oferta de vânzare de răspuns cu prețul cel mai mic și care este mai mic sau egal cu cel al ofertei inițiator/coințiator 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 ofertate;

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 PCCB-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. 23, publică informații despre suspendare pe pagina proprie de internet și informează ANRE.

Capitolul IV Transparența PCCB-ESRE-CV

Art. 26 - După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCCB-ESRE-CV, OPECV publică pe pagina proprie de internet, în plus față de cerințele prevăzute la art. 25, o sinteză cuprinzând următoarele informații:

a) caracteristicile ofertei inițiator: numele participantului inițiator, obiectul ofertei, vânzare sau cumpărare, și codul ofertei inițiator, cantitatea orară 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 orară și totală de energie electrică tranzacționată asociată cu numărul întreg al CV, precum și existența condiției de actualizare de preț;

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

Art. 27 - (1) Vânzătorii de energie electrică și a CV aferente energiei electrice tranzacționate pe PCCB-ESRE-CV, care au încheiat contracte bilaterale în acest sens, transmit la OPECV informații referitoare la CV care urmează a fi tranzacționate prin contractul bilateral respectiv, respectiv numărul

de CV care urmează a fi tranzacționate și codurile numerice ale acestora, la data emiterii către cumpărători a facturilor aferente.

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

Art. 28 - (1) Vânzătorii de energie electrică și a CV aferente energiei electrice tranzacționate pe PCCB-ESRE-CV, care au încheiat contracte bilaterale 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) OPECV transferă CV tranzacționate din contul vânzătorului în contul cumpărătorului pentru tranzacțiile încheiate pe PCCB-ESRE-CV, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data înregistrării la OPECV a confirmării de încasare a vânzătorului.

Art. 29 - Informațiile publicate vor fi disponibile pe pagina de internet 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. 30 - 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. 31- OPECV supraveghează funcționarea PCCB-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. 32- OPECV elaborează și actualizează, în urma unui proces de consultare publică, Procedura operațională privind supravegherea funcționării PCCB-ESRE-CV, a comportamentului participanților și de detectare a acțiunilor cu caracter anticoncurențial, în vederea aplicării prevederilor prezentului *Regulament*.

Art. 33- (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 PCCB-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 ale participanților la PCCB, prezentând soluții posibile pentru remedierea situației constatate.

Art. 34 - 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 PCCB-ESRE-CV sau la orice situație deosebită semnalată.