



OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ
ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" S.A.
Nr. 60975
Anul 2019 Luna 12 Ziua 04

AVIZ nr. 107 din 03.12.2019

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale prevederilor art. 23 din Condițiile generale asociate licenței pentru administrarea piețelor centralizate de energie electrică, aprobate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 163/2015, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere:

- prevederile art. 16 din **Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică**, aprobat prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 49/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- solicitarea Operatorului Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A, transmisă la ANRE prin adresa nr. 58134/15.11.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 99931/18.11.2019, privind avizarea **Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică – revizia a 2-a;**
- referatul de avizare întocmit de Direcția Generală Piață Energie și Prețuri,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

AVIZ

Art. 1. – Se avizează conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei electrice a Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă

continuă – revizia a 2-a, elaborată de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., prevăzută în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. publică pe pagina de internet proprie **Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă – revizia a 2-a** în forma avizată, în termen de 2 zile de la comunicarea prezentului aviz.

Art. 3. – Prezentul aviz se comunică Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Art. 4 – Direcțiile de specialitate din cadrul ANRE urmăresc ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului aviz.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru CHIRIȚĂ





**PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA
CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ**

Cod:

Pag. 1/26

Rev. 2

**PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA
CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ**





1. SCOP

- 1.1. Prevederile Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă, conform căreia contractele sunt atribuite printr-un proces de negociere dublă continuă, numită în continuare Procedura PC-OTC, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare.

Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă are drept scop precizarea condițiilor referitoare la:

- a) Funcționarea pieței
- b) Înscrierea pentru participarea la tranzacții
- c) Organizarea sesiunilor de tranzacționare pe PC-OTC
- d) Publicarea informațiilor

- 1.2. Principiile care stau la baza tranzacționării pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, în condițiile prezentei Proceduri, sunt definite astfel:

- a) accesul nediscriminatoriu la piața centralizată cu negociere dublă continuă pentru toți Titularii de licență de producere și/sau furnizare, Operatorii de distribuție, Operatorul de Transport și de Sistem și persoanelor fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv persoanelor juridice având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
- b) folosirea mecanismelor concurențiale pentru încheierea tranzacțiilor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c) transparența – prin publicarea electronică în timp real a produselor cu prețurile de tranzacționare aferente, precum și publicarea rapoartelor agregate referitoare la prețurile, volumele și produsele tranzacționate.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PC-OTC se aplică Participanților la această piață și OPCOM S.A., în calitate de Operator al Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică.

3. ACRONIME

Acronimele utilizate în cadrul Procedurii Pieței centralizate cu negociere dublă continuă au următoarele semnificații:



OPC-OTC – Operatorul Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă. În sensul Procedurii OPC-OTC, este OPCOM S.A;

PC-OTC – Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;

EFET – Federația Europeană a Furnizorilor de Energie;

EBIT – Marja operațională (EBIT margin) – termen financiar/bursier arată cât din cifra de afaceri a companiei reprezintă profitul operațional;

4. DEFINIȚII

- 4.1. **Autoritatea Competentă** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 4.2. **Contract agreat de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică** – Contract bilateral agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare încheiat în baza contractului standard EFET pentru energie electrică. În cadrul contractului sunt stabiliți toți termenii contractuali cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare;
- 4.3. **Convenție de participare la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Convenție standardizată stabilită de OPC-OTC, ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare Participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;
- 4.4. **Corelare** – Situația în care în Platforma de tranzacționare sunt introduse oferte care să îndeplinească simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării este mai mic sau egal cu prețul cumpărării;
- 4.5. **Entitate agregată** – rezultatul asocierii dintre doi sau mai mulți producători de energie electrică din surse regenerabile, în vederea participării împreună la piața concurențială, conform prevederilor Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- 4.6. **Formularul de confirmare a tranzacțiilor** – Document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis în format electronic participantului, de către Operatorul Pieței centralizate cu negociere dublă continuă;
- 4.7. **Lista de eligibilitate** – Listă pe care fiecare participant o va mentine și actualiza pe platforma de tranzacționare care cuprinde partenerii eligibili, distinct pe vânzare/cumpărare și produs. Lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 8 (opt) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero;
- 4.8. **Marjă** – Diferența între prețul la care se oferă spre vânzare un produs și prețul la care se cumpără produsul respectiv;
- 4.9. **Negociere dublă continuă** – Modalitate de negociere în care atât vânzătorul, cât și cumpărătorul își pot actualiza ofertele în timp real;
- 4.10. **Oferte de energie electrică** – Oferte cu caracteristici bine definite privind profilul livrărilor, perioada de livrare, puterea, și prețul oferite spre cumpărare/vânzare, ferm asigurate în momentul introducerii lor pe platformă;



- 4.11. **Operatorul Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Persoana juridică Titulară de licență care asigură organizarea și administrarea pieței centralizate cu negociere dublă continuă, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Competentă. Aceasta este OPCOM S.A, respectiv OPC-OTC;
- 4.12. **Participant la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică** – Titularul de licență sau persoana fizică sau juridică prevăzută la art. 1.2 lit. a) care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare la aceasta; 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;
- 4.13. **Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică (over the counter)** – Cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între Participanții la piață, organizat și administrat de OPC-OTC, pe baza unor reguli specifice; tranzacționarea se realizează prin negociere dublă continuă pe platforma de tranzacționare și are ca scop contractarea energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.14. **Platformă de tranzacționare** – Sistem informatic administrat, din punctul de vedere al funcționalităților specifice pieței, de OPC-OTC în scopul realizării tranzacțiilor pe PC-OTC;
- 4.15. **Preț de închidere** – Prețul stabilit în timpul sesiunii de tranzacționare, ca urmare a corelării, în timp real, a cererii cu oferta, acceptat ferm de către părțile ce au încheiat tranzacția. Dacă prețul de cumpărare este mai mare decât cel de vânzare, respectiv prețul de vânzare este mai mic decât cel de cumpărare, atunci prețul de închidere este prețul aferent ofertei de inițiere a tranzacției. Acest preț include componenta TG a tarifului de transport;
- 4.16. **Cel mai bun preț** – cel mai mic preț de vânzare pentru un ordin de cumpărare și cel mai mare preț de cumpărare pentru un ordin de vânzare;
- 4.17. **Prețul de referință** – reprezintă prețul rezultat ca medie aritmetică a propunerilor participanților la PC-OTC, transmise prin mesaj e-mail pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro / pc-otc@opcom.ro), pana la ora 18:00 a zilei lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare;
- 4.18. **Produs** – energie electrică care poate face obiectul unei tranzacții, definită de către OPCOM S.A., caracterizată prin profil și perioadă de livrare;
- 4.19. **Raport tranzacții** – Raport generat de platforma de tranzacționare ce afișează detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor de energie electrică și cele referitoare la tranzacțiile anulate;
- 4.20. **Registrul de tranzacționare** – Registru întocmit și actualizat de OPC-OTC care conține informații despre Participanții înregistrați la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (Anexa 2);
- 4.21. **Intermediere** – Procedura de identificare a unui al 3-lea partener care să accepte intermedierea tranzacției între 2 parteneri aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor de eligibilitate;
- 4.22. **Titular de licență** – Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordată de Autoritatea Competentă;



- 4.23. **Tranzacționare în timp real** – Modalitatea de tranzacționare a produselor prin accesare la „click”;
- 4.24. **Tranzacționare prin corelare** – Modalitate de tranzacționare a produselor prin corelare realizată de Platforma de tranzacționare;
- 4.25. **Zi de tranzacționare** – Orice zi lucrătoare;
- 4.26. **Zi lucrătoare** – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală în România;
- 4.27. **Zi nelucrătoare** – Zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală în România.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.2. Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, referit în continuare Cod Comercial;
- 5.3. Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.4. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A. aprobată prin Avizul președintelui ANRE nr. 15/13.04.2016, cu modificările și completările ulterioare.

6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI

6.1. CONTRACTUL AGREAT DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI LISTELE DE ELIGIBILITATE

- 6.1.1. Pentru a asigura accesul nediscriminatoriu la PC-OTC, Participanții la PC-OTC sunt obligați să aplice un tratament egal în ceea ce privește stabilirea listei de eligibilitate, prin respectarea principiilor de mai jos.
- 6.1.2. Fiecare Participant la PC-OTC este obligat să dea curs solicitării primite de la orice Participant la PC-OTC de a negocia un contract de vânzare/cumpărare de energie electrică.
- 6.1.3. Participantul la PC-OTC care primește o solicitare de tipul celei de la art. 6.1.2 de mai sus va putea să efectueze o analiză de risc a solicitantului, prin aplicarea propriului set de criterii de evaluare, stabilite pe baza unor indicatori economici și financiari obiectivi, precum ratingul (evaluarea solvabilității), raportul dintre EBIT și dobânzile de plată, veniturile operaționale, totalul datoriilor față de capitalizare, valoarea activelor corporale nete, comportament de plată. Analiza de risc urmărește, în principal, stabilirea limitei de creditare care poate fi aplicată în raport cu solicitantul respectiv.





- 6.1.4. Criteriile de evaluare se vor aplica în mod identic și nediscriminatoriu tuturor solicitanților. În funcție de rezultatul evaluării, solicitanții vor fi încadrați în categorii diferite de risc.
- 6.1.5. Participanții la PC-OTC pot aplica solicitanților condiții diferite de contractare (în special cu privire la condițiile de plată și de garantare) în funcție de categoria de risc în care aceștia au fost încadrați în urma analizei de risc. Solicitanților încadrați în aceeași categorie de risc li se vor aplica condiții identice sau echivalente de contractare.
- 6.1.6. Fiecare Participant la PC-OTC își va stabili lista de eligibilitate prin includerea acelor Participanți la PC-OTC înscrși în lista Participanților la PC-OTC publicată pe pagina web a OPC-OTC, cu care respectivul Participant la PC-OTC a agreeat contractul de vânzare/cumpărare de energie electrică și care se încadrează în limita de creditare acordată. O listă de eligibilitate trebuie să conțină în permanență minimum 8 (opt) participanți cu limita de creditare diferită de 0.
- 6.1.7. Odată cu înregistrarea pe PC-OTC, Participanții vor transmite listele de eligibilitate stabilite în baza contractelor agreeate, atât pentru vânzare cât și pentru cumpărare. OPC-OTC configurează în aplicația utilizată de administratorii Platformei de tranzacționare a PC-OTC listele de eligibilitate transmise de Participanții la PC-OTC.
- 6.1.8. Pentru fiecare Participant la PC-OTC, OPC-OTC publică lista de eligibilitate pe pagina web a OPC-OTC iar în cazul participantului desemnat de o entitate agregată, publică și componența acesteia.
- 6.1.9. Contractele de vânzare/cumpărare a energiei electrice agreeate de către părți reprezintă o condiție de participare pe Platforma de tranzacționare, acestea fiind ulterior încheierii unei tranzacții, completate cu confirmarea de tranzacție semnată de părți (Anexa 2a - Fixed Price a contractului EFET).
- 6.1.10. Participanții la piață pot solicita actualizarea propriei Liste de eligibilitate ori de câte ori este necesar. Lista actualizată va fi transmisă la OPC-OTC de la adresele de e-mail comunicate de fiecare Participant ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de tranzacționare.
- 6.1.11. În cazul în care în timpul sesiunii de tranzacționare un Participant la piață constată depășirea limitelor de creditare stabilite pentru tranzacțiile încheiate cu o anumită contraparte, este obligat să notifice telefonic administratorul Platformei de tranzacționare eliminarea contrapărții respective din lista celor eligibile solicitând actualizarea în conformitate a listei sale de eligibilitate. Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai Participantului la piață ca și operatori pe Platforma de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al Participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de Tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către Participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation).
- 6.1.12. Dacă, în urma aplicării prevederilor de la art. 6.1.11, o listă de eligibilitate a unui participant conține mai puțin de opt parteneri de contract (șapte participanți pe listă) atunci nu se pot efectua tranzacții pe PC-OTC în baza acestei liste de eligibilitate.
- 6.1.13. OPC-OTC va actualiza noua listă după cum urmează:



- a) Pentru a fi aplicabilă în ziua lucrătoare imediat următoare, în cazul primirii notificării prin e-mail și pentru situațiile în care, Participanții la piață notifică actualizarea listei de eligibilitate prin adăugarea uneia sau mai multor contrapărți;
- b) Pentru a fi aplicabilă în maxim 15 minute de la primirea apelului, în cazul primirii notificării telefonice în timpul sesiunii de tranzacționare.

6.1.14. Listele de eligibilitate sunt definite pe direcție de tranzacționare (vânzare/cumpărare) și produs și sunt configurate în aplicația specifică a sistemului de tranzacționare de administratorul Platformei de tranzacționare în baza criteriilor stabilite de Participantul la piață care notifică Lista proprie de eligibilitate. O *lista de eligibilitate* va cuprinde cel puțin opt (8) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero.

6.1.15. Lista va fi transmisă de pe conturile de e-mail comunicate de fiecare participant.

6.2. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC-OTC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici:

a) *Profilul livrărilor:*

i) *Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00 CET);*

ii) *Livrare în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 06:00 – 22:00 CET);*

iii) *Livrare în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 06:00 CET și 22:00 – 24:00 CET și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00 CET).*

b) *Puterea minimă orară oferită spre tranzacționare: 1 MW;*

Puterea orară oferită spre tranzacționare trebuie să fie un multiplu de 1 MW

c) *Perioada de livrare a energiei electrice poate fi:*

- i. 1 an
- ii. 1 semestru
- iii. 1 trimestru
- iv. 1 lună
- v. 1 săptămână
- vi. 1 Weekend
- vii. 1 Zi

d) *Cantitatea de energie electrică* tranzacționată printr-un contract:

Cantitatea de energie electrică aferentă contractului (Q_c) va fi dată de formula:

$$Q_c = P_c \times H$$

Unde: P_c = puterea orară aferentă unui contract (MW);

H = numărul de ore aferente produsului pentru care a fost oferată energia electrică

e) *Prețul* la care este oferată cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract, exprimat în lei/MWh, reprezintă prețul energiei electrice propus de participantul la licitație, inclusiv componenta T_G a tarifului de transport.

f) *Data începerii livrării*

6.2.2 Valoarea ofertei va putea fi estimată utilizandu-se formula:

$$\text{Valof} = Q_c \times P_{of}$$

Unde: Valof = Valoarea ofertei (Lei)

Q_c = Cantitatea de energie electrică conform ofertei tip aferente (MWh)

P_{of} = Prețul oferat (Lei/MWh)

6.2.3 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul celor prevăzute în Anexa 7.

6.2.4 Pe platforma de tranzacționare aferentă PC-OTC se pot tranzacționa produsele specifice definite în Anexa 7 a prezentei Proceduri pentru toate profilele de livrare menționate anterior, cu excepția produsului de tip weekend care este disponibil a fi tranzacționat numai pentru livrare în bandă.

6.3. MODUL DE OFERTARE

6.3.1. Participanții propun pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC, ofertele de vânzare sau/și cumpărare, definite luând în considerare caracteristicile ofertelor precizate la art. 6.2 în prezenta Procedură.

6.3.2. Pentru introducerea ofertelor în platformă, participanții la PC-OTC vor selecta:

- a) Sensul ofertei: Vânzare/Cumpărare;
- b) Produsul definit în sistemul Platformei de tranzacționare pentru care Participantul la PC-OTC dorește introducerea ofertei;
- c) Puterea oferită;
- d) Prețul ofertei exprimat în Lei/MWh.

- 6.3.3. Orice ofertă, introdusă de către un Participant la PC-OTC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractelor de vânzare/cumpărare a energiei electrice agreeate cu posibili parteneri din Lista de eligibilitate notificată OPC-OTC și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul oferite.

6.4. VIZUALIZAREA OFERTELOR

- 6.4.1. Fiecare ofertă activă în piață poate fi vizualizată de toți participanții. Ofertele sunt vizualizate în platforma de tranzacționare, în ecranele fiecărui Participant la piață, în culori diferite în funcție de Lista de eligibilitate a respectivului Participant după cum urmează:
- a) Ofertele participanților eligibili aflați în Lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roșu (indicând astfel posibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat);
 - b) Ofertele participanților care nu se află în Lista de eligibilitate pentru tranzacționare vor fi afișate în culoarea roz (indicând astfel imposibilitatea ca aceste oferte să fie tranzacționabile imediat, singura posibilitate de tranzacționare a acestor oferte fiind inițierea procedurii de intermediere).
- 6.4.2. Ofertele unui participant vor putea fi vizualizate de toți utilizatorii aceluiași participant într-un mod distinct (culoarea de fond: verde), comparativ cu ofertele celorlalți participanți din piață, pentru a se observa ușor ofertele active ale participantului și totodată a se înlătura posibilitatea tranzacționării în cadrul aceleiași companii.
- 6.4.3. Între utilizatorii aceluiași participant se va putea observa numele utilizatorului care a introdus oferta pe Platforma de Tranzacționare prin consultarea Registrului de ordine.

7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINȚELOR DE TRANZACȚIONARE

7.1. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE

- 7.1.1. OPC-OTC organizează sesiuni de tranzacționare pe PC-OTC. În cadrul unei sesiuni de tranzacționare Participanții la PC-OTC introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului de tranzacționare (Anexa 5) și calendarului de tranzacționare publicat de OPC-OTC (Anexa 6).
- 7.1.2. Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare.
- 7.1.3. Identitatea Participanților la licitație este anonimă din punctul de vedere al ecranelor de ofertare.
- 7.1.4. Platforma de tranzacționare a PC-OTC afișează în ecranul participantului la piață informația privind contrapartea eligibilă cu care Participantul la PC-OTC a încheiat tranzacția.



7.1.5. Programul de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare este în zilele lucrătoare între orele 09:00 -17:00 și este publicat pe pagina web a OPCOM S.A, în meniul destinat PC-OTC conform Anexei 5 la prezenta Procedură.

7.2. DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.2.1. În etapa de tranzacționare, Participanții la PC-OTC introduc de la calculatorul propriu, utilizând meniul de introducere oferte al Platformei de Tranzacționare, puterea medie orară și prețul solicitat al produsului dorit.

7.2.2. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață (Anexa 1).

7.2.3. Pe parcursul sesiunii de tranzacționare, Participanții la piață pot notifica telefonic administratorul Platformei de tranzacționare asupra modificării Listei de eligibilitate și confirmă prin e-mail (pcndc@opcom.ro) forma actualizată a acesteia cu precizarea modificărilor drepturilor de eligibilitate, iar administratorul Platformei de tranzacționare are la dispoziție 15 minute de la primirea apelului și a solicitării primite prin e-mail, pentru actualizarea listei de eligibilitate în sistemul de tranzacționare aferent PC-OTC. Participantul la piață poate decide suspendarea ordinelor active în cadrul sesiunii de tranzacționare până la primirea confirmării din partea administratorului platformei de tranzacționare cu privire la actualizarea modificărilor în sistem.

7.2.4. Tranzacționarea se realizează prin două modalități:

a) Prin selectarea (accesare la „click”) și acceptarea ofertei eligibile de vânzare/cumpărare în Platforma de Tranzacționare. Ofertele neeligibile nu vor putea fi tranzacționate prin această metodă.

b) Prin corelare automată cu sau fără inițierea procedurii de intermediere.

7.2.5. În cazul în care un Participant la PC-OTC se află în imposibilitate de a accesa Platforma de tranzacționare, acesta poate solicita administratorilor platformei introducerea sau anularea de oferte în numele său utilizând una dintre soluțiile de comunicare precizate în procedura privind situațiile de urgență în funcționarea sistemului de tranzacționare și a căilor de comunicație ale OPC-OTC și ale participanților utilizând formularul de transmitere a ofertei precizat în Anexa 3 la prezenta Procedură.

7.2.6. Toate ofertele vor fi ordonate în funcție de preț, respectiv în ordine descrescătoare dacă ofertele introduse sunt de cumpărare și în ordine crescătoare dacă ofertele introduse sunt de vânzare. În cazul introducerii mai multor oferte cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp.

7.2.7. Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată de către Platforma de Tranzacționare a datelor ofertei inițiale care a fost modificată și actualizarea automată a datelor din Platforma de Tranzacționare pentru o nouă ofertă cu marca de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței din punct de vedere al mărcii sale de timp.

7.2.8. Ofertele care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel puțin egal



cu prețul de cumpărare, sunt corelate prin proces automat derulat de Platforma de Tranzacționare, în timp real.

7.2.9. Procesul de corelare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

a) În procesul de corelare Platforma de tranzacționare a PC-OTC respectă regulile de ordonare funcție de:

- 1) preț;
- 2) marca de timp.

b) Ofertele de cumpărare se vor corela în ordinea descrescătoare a prețului oferat respectiv, prima ofertă de cumpărare corelată va fi oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;

c) Ofertele de vânzare se vor corela în ordine crescătoare a prețului oferat respectiv, prima ofertă de vânzare corelată va fi oferta de vânzare cu prețul cel mai mic;

d) Dacă sunt mai multe oferte la prețul cel mai bun, atunci corelarea se face în funcție de timp, începând de la cea mai puțin recentă ofertă până la cea mai recentă ofertă.

Procesul de corelare se va încheia în momentul în care toată cantitatea aferentă ofertelor compatibile a fost tranzacționată.

7.2.10. În cazul în care un Participant la PC-OTC constată că, urmare unei erori de completare a formularului de introducere a ofertei, s-a încheiat tranzacție, notifică în termen de maxim **15 minute** de la momentul realizării tranzacției administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate.

7.2.11. În cazul în care ambii parteneri solicită de comun acord anularea unei tranzacții pe PC-OTC, această solicitare se formulează telefonic și se confirmă prin mesaj e-mail transmis pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro/ pc-otc@opcom.ro) iar administratorul Platformei de tranzacționare a PC-OTC va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț).

7.2.12. În cazul în care pentru un produs pe PC-OTC sunt introduse oferte ce pot intra în corelare:

a) acestea sunt corelate automat, dacă ofertele sunt introduse de parteneri eligibili, și se încheie tranzacții asumate de către participanții eligibili ale căror oferte au fost corelate

b) acestea vor fi automat rezervate de către platformă iar administratorul Platformei de tranzacționare va desfășura activitățile prevăzute în prezenta procedură pentru modul intermediere de încheiere a tranzacțiilor, dacă ofertele sunt introduse de participanții la piață alții decât partenerii eligibili.

7.3 ÎNCHEIEREA TRANZACȚIILOR ÎN MODUL INTERMEDIERE

7.3.1 Pentru derularea unei proceduri de intermediere administratorul Platformei de tranzacționare identifică un al treilea Participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct, conform listelor de eligibilitate.

- 7.3.2 Ofertele ce fac obiectul unei proceduri de intermediere vor fi suspendate din piață prin proces automat derulat de Platforma de Tranzacționare iar situațiile de intermediere vor fi procesate cronologic de administratorul Platformei de Tranzacționare.
- 7.3.3 Prin inițierea procedurii de intermediere, Participantul își exprimă acordul pentru ca OPC-OTC să divulge participanților din lista de eligibilitate pentru intermediere, numele vânzătorului și al cumpărătorului.
- 7.3.4 Pentru identificarea Participantului la PC-OTC care va intermedia tranzacția, administratorul Platformei de tranzacționare va adresa propunerea de intermediere simultan tuturor participanților eligibili identificați prin interogarea unui raport în cadrul aplicației care deservește PC-OTC.
- 7.3.5 Administratorul Platformei de tranzacționare transmite, prin intermediul platformei de tranzacționare sau prin e-mail, un mesaj care conține propunerea de tranzacționare în modul intermediere precizând părțile contractante, poziția acestora (vânzător/cumpărător), numele instrumentului, puterea orară și prețul, către toți participanții la PC-OTC identificați ca îndeplinind condițiile de eligibilitate ale Participantilor la PC-OTC ce nu pot încheia tranzacția în mod direct deși propun cel mai mare preț de cumpărare respectiv cel mai mic preț de vânzare.
- 7.3.6 Răspunsul privind acceptarea sau respingerea intermedierei unor tranzacții pe PC-OTC se formulează prin mesaj adresat prin Platforma de tranzacționare sau prin mesaj e-mail (pcndc@opcom.ro/pc-otc@opcom.ro), în termen de maximum 15 minute de la transmiterea propunerii de intermediere adresată Participantilor la PC-OTC de către Administratorul Platformei de tranzacționare.
- 7.3.7 Pentru stabilirea participantului care va încheia tranzacțiile în modul intermediere, OPC-OTC selectează participantul care a transmis primul mesajul de acceptare a intermedierei. În cazul în care doi participanți au transmis mesajul în același timp, unul prin intermediul platformei de tranzacționare și unul prin e-mail, va prevala mesajul transmis prin intermediul platformei de tranzacționare.
- 7.3.8 În situația în care se găsește participantul care acceptă intermedierea cu marjă zero a tranzacției, OPC-OTC creează două Rapoarte de introducere a tranzacțiilor (Add deal Report) și introduce în sistemul de tranzacționare cele două tranzacții care rezultă din procedura de intermediere.
- 7.3.9 În situația în care nu se găsește nici un participant care să accepte intermedierea tranzacției, Participantul are opțiunea reactivării ofertei pentru care s-a încercat realizarea procedurii de intermediere.

7.4. ÎNCHEIEREA PERIOADEI DE OFERTARE

- 7.4.1 Exclusiv pentru soluționarea/corectarea tranzacțiilor eronate executate foarte aproape de sfârșitul sesiunii zilnice de tranzacționare, înainte de închiderea sesiunii de tranzacționare, este stabilită etapa de pre-închidere având durata de 15 minute, pe parcursul căreia nu mai pot fi introduse, modificate, suspendate/activate sau anulate oferte. În acest interval, cu acordul părților implicate în eventualele tranzacții eronate, se vor corecta sau anula tranzacțiile în cauză, în vederea transmiterii unor semnale de preț corecte și coerente.



7.5. PERSOANE AUTORIZATE

- 7.5.1 Participantul la PC-OTC va desemna și va comunica OPC-OTC numele și datele de contact ale reprezentanților săi având drept de a introduce, modifica și anula conținutul ofertelor în numele Participantului la PC-OTC pe care îl reprezintă și de a lua hotărâri în numele acestuia privitor la participarea la sesiunile de tranzacționare.
- 7.5.2 Participantul la PC-OTC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de licitație pentru care aceștia s-au conectat în vederea participării la sesiunea de tranzacționare.

Notificările telefonice pot fi transmise numai de către persoanele nominalizate de reprezentanții legali ai Participantului la piață ca și operatori pe Platforma de tranzacționare și de la numerele de telefon notificate anterior prin adresă semnată de către reprezentantul legal al Participantului la piață ca fiind cele utilizate pentru menținerea legăturii cu administratorii Platformei de Tranzacționare. Aparatele telefonice utilizate în acest sens de către Participanții la piață trebuie să fie configurate astfel încât numărul de telefon (identitatea liniei) să fie dezvăluit în momentul în care se efectuează apelul (Calling Line Identification Presentation). Orice apel fără identitate sau efectuat de o persoană care nu a fost nominalizată de Participant în acest sens, va fi respins de către administratorul Platformei de Tranzacționare.

7.6. ÎNCHEIEREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

- 7.6.1 La închiderea zilei de tranzacționare OPCOM S.A., în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC, prin e-mail, Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. De asemenea, Participanții la PC-OTC au la dispoziție în platforma de tranzacționare *Raportul tranzacții* care oferă detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate în timpul sesiunii de tranzacționare și pe cele ale tranzacțiilor anulate.
- 7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține următoarele detalii privind tranzacțiile încheiate: Deal ID, denumire produs tranzacționat, sens de tranzacționare, cantitate de energie electrică tranzacționată, preț de tranzacționare, părțile contractante și identificarea tranzacțiilor încheiate prin intermediere, conform Anexei 4 la prezenta Procedură.
- 7.6.3 După încheierea zilei de tranzacționare, OPC-OTC va publica pe pagina sa de web (www.opcom.ro) rezultatele zilei de tranzacționare, distinct pentru fiecare produs supus tranzacționării, respectiv prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat, prețul maxim de cumpărare și prețul minim de vânzare propuse în cursul zilei de tranzacționare.
- 7.6.4 La încheierea sesiunii de tranzacționare OPC-OTC va publica pe pagina sa web (www.opcom.ro), detaliile complete aferente tranzacțiilor:
- la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă;
 - de peste 50 MW/produs.





Detaliile complete conțin următoarele: numele partenerilor de tranzacționare, produsul tranzacționat, prețul tranzacției și cantitatea tranzacționată.

7.6.5 Până la ora 18:00 a fiecărei zile de tranzacționare, Participații la PC-OTC transmit prin mesaj e-mail pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pcndc@opcom.ro/pc-otc@opcom.ro) propunerile privind prețul de referință pentru fiecare produs tranzacționat pe PC-OTC.

7.6.6 În cazul în care un Participant la PC-OTC nu transmite propunerile sale pentru ziua următoare de tranzacționare, OPC-OTC va calcula prețul de referință luând în considerare ultima propunere transmisă de acesta.

7.7. ÎNTRERUPEREA ACCIDENTALĂ A SESIUNII DE TRANZACȚIONARE ȘI RELUAREA ACESTEIA

7.7.1. Sesiunea de tranzacționare poate fi întreruptă de către reprezentanții OPC-OTC autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de licitație. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la: defectarea Platformei de Tranzacționare a PC-OTC din diverse cauze, care includ dar nu sunt limitate la defecțiuni ale serverului Platformei de Tranzacționare, a majorității terminalelor Participanților la PC-OTC, ori avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de Tranzacționare ori ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

7.7.2 În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPC-OTC sau Platforma de tranzacționare este oprită automat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPC-OTC), ca o consecință a unor evenimente sau condiții descrise mai sus, reluarea tranzacțiilor se va face de îndată ce condițiile vor permite desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

7.7.3 Participanții la PC-OTC vor fi anunțați asupra deciziilor luate în situațiile precizate în prezentul capitol, fie prin intermediul Platformei de tranzacționare fie prin alte mijloace (telefon, fax, e-mail).

8. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

8.1. OPCOM S.A., în calitate de OPC-OTC, publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:

8.1.1. Documentele ce reglementează precum și documentele tip privind funcționarea PC-OTC, respectiv:

- a) Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;



- c) Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A. și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;
- d) Convenția de participare la PC-OTC și Avizul ANRE de aprobare a acestui document;

8.1.2. Calendarul de tranzacționare a produselor specifice PC-OTC;

8.1.3. Programul stabilit pentru zilele de tranzacționare pe PC-OTC;

8.1.4. Lista telefoanelor și adreselor de e-mail la care pot fi contactați administratorii Platformei de tranzacționare pe parcursul zilei de tranzacționare.

8.1.5. Lista Participanților la PC-OTC. Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou Participant la PC-OTC, în cazul în care, un Participant se retrage, este suspendat sau este revocat de la piață (la data la care cazurile menționate devin efective);

8.1.6. După încheierea zilei de tranzacționare OPC-OTC va publica date sintetice privind sesiunea de tranzacționare, cuprinzând:

- a) prețul de atribuire și cantitățile aferente fiecărui preț de atribuire înregistrat;
- b) cel mai mare preț de cumpărare și cel mai mic preț de vânzare pentru fiecare tip de produs;
- c) detaliile complete ale tranzacțiilor mai mari de 50 MW încheiate pentru fiecare produs;
- d) detaliile complete ale tranzacțiilor la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință stabilit pentru produsul tranzacționat, dacă este prima tranzacție a zilei, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă;
- e) justificarea întreruperii sesiunii de licitație, în cazul în care sesiunea de licitație este întreruptă conform prevederilor prezentei Proceduri;
- f) prețurile de referință calculate pentru fiecare produs pentru următoarea zi de tranzacționare.

8.2. Informațiile publicate respectiv rezultatele sesiunilor de tranzacționare, vor fi menținute pe pagina web a OPCOM S.A pentru o perioadă de doi (2) ani.

9. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PC-OTC

9.1. Schimbul de date și informații cu Participanții la PC-OTC se va realiza în condițiile prezentei Proceduri: fizic, prin e-mail, fax, web.LAN, telefonic.

9.2. Participanții la PC-OTC vor notifica OPC-OTC asupra numelor reprezentanților săi și datelor de contact ale acestora, adreselor de e-mail și numerelor de telefon de la care pot fi primite notificări conforme cu prevederile prezentei Proceduri, considerate valide în realizarea schimbului de date și informații. Sunt considerate ca notificate numai informațiile transmise sub semnătura reprezentantului legal al Participantului la PC-OTC.

9.3. Participanții sunt de acord că OPC-OTC poate înregistra apelurile către numărul de contact al Platformei de tranzacționare, în condițiile legii.



10. ALTE PREVEDERI

- 10.1. Toate contractele EFET agreeate între participanți înainte de participarea la tranzacționare, pe baza cărora au fost stabilite listele de eligibilitate, vor fi înaintate OPC-OTC ca parte a documentației necesare pentru configurarea listei de eligibilitate. În cazul unei entități agregate, atât prevederile contractului EFET agreeat înainte de participarea la tranzacționare cât și tranzacțiile încheiate pe PC-OTC sunt asumate de către participantul desemnat;
- 10.2. OPCOM S.A în calitate de OPC-OTC transmite Autorității Competente informațiile cu privire la tranzacțiile încheiate pe PC-OTC din fiecare sesiune de tranzacționare, în formatul și cu periodicitatea solicitate de către Autoritatea Competentă sau prevăzute de reglementările în vigoare.
- 10.3. Prevederile Procedurii PC-OTC sunt completate de drept și în mod automat cu prevederile documentelor de referință precizate la art. 5 precum și cu modificările ulterioare ale acestor documente.
- 10.4. În cazul în care se constată de către OPCOM S.A., că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare și respectiv ale prezentei Proceduri, OPC-OTC va aplica sancțiunile prevăzute în Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A. aprobată prin Avizul președintelui ANRE nr. 15/13.04.2016, cu modificările și completările ulterioare.
- 10.5. Situațiile nerespectare de către un participant la piață a obligațiilor ce îi revin în urma încheierii tranzacțiilor pe PC-OTC, fără asumarea consecințelor din contractul cadru EFET semnat de către părți, se notifică către OPC-OTC, care consemnează pentru participanții în culpă o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză. În cazul în care pentru un participant la PC-OTC au fost înregistrate două abateri, înregistrarea celei de-a treia abateri conduce la suspendarea sa de la tranzacționarea pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.
- 10.6. În cazul în care, în conformitate cu prevederile Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă și Procedurii operaționale privind supravegherea funcționării piețelor de energie electrică administrate, a comportamentului participanților și de detectare a unor acțiuni cu caracter anticoncurențial corelat cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, este identificat un caz de manipulare, participantul/participanții la piață implicații vor fi suspendați de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.
- 10.7. OPC-OTC va actualiza lista Participanților la PC-OTC cu informațiile privind Participanții suspendați sau revocați.
- 10.8. Pentru contractele EFET, OPC-OTC verifică completitudinea contractului (Condițiile generale, Condițiile specifice și Anexele 2a-2d) precum și respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreeat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET, cu

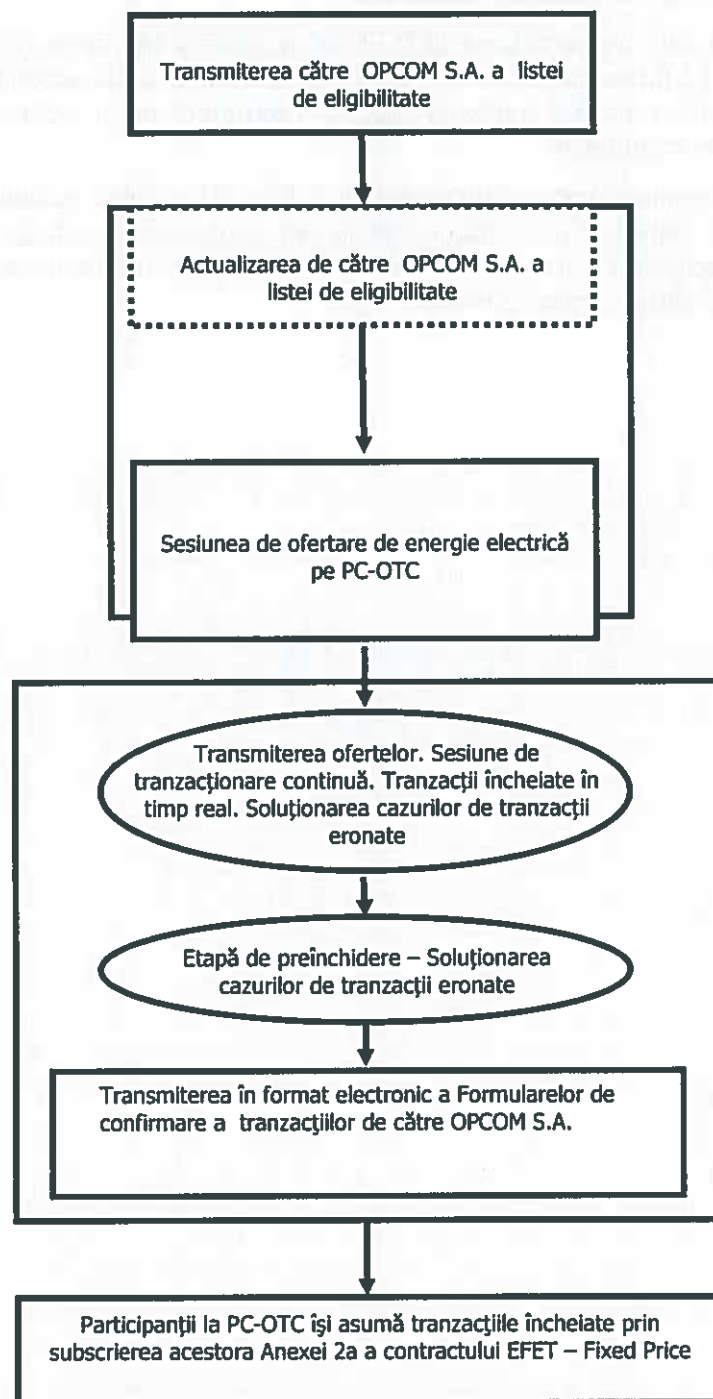


excepția: prevederilor agreeate în Condițiile Specifice, precum și a profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin subscrierea tranzacțiilor încheiate Anexei 2a a contractului cadru EFET agreeat de părți.

- 10.9. În spiritul prezentei proceduri fermitatea prețului înseamnă un preț fix (lei/MWh tranzacționat) care se stabilește în momentul tranzacționării și nu suferă modificări ulterioare în baza unor formule sau altor aranjamente comerciale.
- 10.10. În cazul în care un participant la PC-OTC a solicitat înscrierea în lista de eligibilitate, iar solicitarea i-a fost refuzată, Participantul la piață căruia i-a fost adresată solicitarea va prezenta participantului solicitant motivația aferentă criteriilor de risc neîndeplinite în vederea înscrierii în lista sa de eligibilitate.
- 10.11. În cazul suspendării/retragerii/revocării de la PC-OTC a Participantului desemnat de o entitate agregată se consideră că întreaga entitate este suspendată/se retrage/este revocată de la PC-OTC, iar membrii/foștii membri ai entității agregate vor putea să tranzacționeze pe PC-OTC pe baza înregistrării independente la PC-OTC.

**DIAGRAMA PROCESULUI DE FUNCȚIONARE A PIȚEI CENTRALIZATE CU
NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE
ELECTRICĂ**

Anexa 1





**PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA
CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUA**

Cod:

Pag. 19/26

Rev. 2

Anexa 2

REGISTRUL DE TRANZACȚIONARE

REGISTRUL DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE ELECTRICA Nr. Crt.													
0	1												
Data actualizării	Scrisoare de intenție - Număr de înregistrare la SC OPCOM S.A./data	Convenție de participare - Număr de înregistrare la SC OPCOM S.A./data	Suspendare				Revocare		Activitatea principală	Cod Unic de înregistrare în Registrul Comerțului	Număr de ordine în Registrul Comerțului	Cod de identificare pe piață	
			Data înscrirere la piață	Data suspendării de la piață	Motivul suspendării	Data ridicării suspendării de la piață	Data revocării la piață	Motivul revocării					Cod de identificare pe piață
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
			Licenta ANRE						Parte responsabilă cu echilibrarea				
Data actualizării	Persoane împuținate. Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e- mail	Persoane de contact/Operatori platformă. Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e- mail	Tip licență	Decizia privind acordarea licenței Număr/Data	Data de intrare în vigoare a licenței	Data de expirare a perioadei de valabilitate a licenței	PRE din care face parte și pentru care se notifică înscirerea, retragerea, suspendarea, revocarea Participantului		Cod de identificare al PRE (EIC)	Persoane de contact Nume, Prenume, funcția, telefon fix, telefon mobil, fax, e- mail			
							Licența acordată de ANRE Numar/Data						
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28				





PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE
PIAȚA CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUĂ

Cod:

Pag. 20/26

Rev. 2

Anexa 3

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM S.A.....din data.....

OFERTĂ

(se va preciza codul produsului)

Către OPCOM S.A

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, Bucuresti

Societatea
cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general,
în conformitate cu prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe Piața centralizată cu
negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, în cadrul sesiunii de licitație din data.....organizată pentru
produsul specific..... *(se va preciza codul din cadrul platformei de tranzacționare pentru
care se lansează oferta)* a următoarelor oferte:

Sensul ofertei: Vânzare / Cumpărare

Numărul de contracte...

Prețullei/MWh

În cazul atribuirii ofertei ne obligăm să subscriem tranzacția încheiată cu contrapartea eligibilă
stabilă în urma sesiunii de tranzacționare în cadrul căreia oferta de răspuns a fost atribuită,
Anexei 2a a Contractului EFET - Fixed Price, cu respectarea întocmai a prevederilor Ordinul
președintelui ANRE nr..... pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de
tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie
electrică, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare
și a rezultatelor notificate de către OPCOM S.A. în calitate de Operator al PC-OTC.

Data

.....

Director General,

Persoană desemnată pentru introducerea ofertelor pe PC-OTC,
(Nume, Prenume, Semnătură)





Anexa 4

FORMULAR DE CONFIRMARE A TRANZACȚIILOR

Către: *(Nume Participant la PC-OTC)*

Referitor la rezultatul sesiunii de tranzacționare din data de

Vă facem cunoscut faptul că în urma desfășurării sesiunii de tranzacționare din data de, pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, în numele societății dumneavoastră au fost încheiate tranzacțiile din anexa la prezenta.

Având în vedere prevederile *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică* și caracterul general al contractelor cadru - EFET încheiate, tranzacțiile notificate prin prezentul formular de confirmare subscriu și fac obiectul Anexei 2a a Contractului cadru.

În conformitate cu prevederile Procedurii, asumarea tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin adăugarea contractului agreeat de părți cu tranzacția/tranzacțiile încheiate în cadrul sesiunii de tranzacționare, cu respectarea întocmai a prevederilor *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.49/12.07.2013, cu modificările și completările ulterioare și a rezultatelor notificate prin prezentul mesaj de către OPCOM S.A. în calitate de Operator al PC-OTC.

Cu respect,

Administrator PC-OTC





SECRET

100-100000

100-100000

100-100000

100-100000

100-100000

100-100000



100-100000

100-100000



	PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUA		Cod:
			Pag. 22/26
			Rev. 2

Anexă la Formular de confirmare a tranzacțiilor/Appendix to Trades Confirmation Form

ID tranzacție/ Deal ID	Denumire Produs specific/ Product name	Poziție în tranzacție (Vânzător/ Cumpărător)/ Side (Buyer/ Seller)	Cantitate tranzacționată/ Quantity (MWh/h)	Cantitate afereantă tranzacției/ Deal quantity (MWh)	Preț de contract*/ Strike price (Lei/MWh)	Denumire agent economic contraparte în cadrul tranzacției/ Name of the trade counterparty	Sleeve (DA/NU)/ Sleeve (Yes/No)

(*) Prețul de contract este conform cu Anexa 2a a Contractului cadru EFET / Price contract complies with Appendix 2 of EFET agreement







Anexa 5

Programul zilei de tranzacționare

- | | |
|---------------|---|
| 09:00 | - Deschiderea zilei de tranzacționare |
| 09:00 - 17:00 | - Etapa de transmitere a ofertelor |
| 17:00 - 17:15 | - Pre-închiderea sesiunii de tranzacționare – soluționarea situațiilor privind tranzacțiile eronate |
| 17:30 | - Termen limită pentru transmiterea notificărilor privind modificarea listei de eligibilitate |
| 18:00 | - Termen limită pentru transmiterea propunerilor privind prețul de referință |





PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE PIAȚA
CENTRALIZATĂ CU NEGOCIERE DUBLĂ CONTINUA

Cod:

Pag. 24/26

Rev. 2

Anexa 6

Tip Contract	Denumirea	Prima zi de tranzacționare	Ultima zi de tranzacționare	Prima zi de livrare	Ultima zi de livrare
Zilnic					
Week-end					
Săptăminal					
Lunar					
Trimestrial					
Semestrial					
Anual					





Anexa 7

În conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică prezentate în capitolul 6.2 din prezenta Procedură, produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare sunt de tipul:

✓ **Produse pentru contracte zilnice**

DayName_NZ+1_NL_AN
DayName_NZ+2_NL_AN
DayName_NZ+3_NL_AN
DayName_NZ+4_NL_AN
DayName_NZ+5_NL_AN
DayName_NZ+6_NL_AN

unde,

D – energie electrică livrată pentru perioada de o zi;

DayName – numele zilei;

NZ – numărul ce reprezintă data zilei curente din lună;

NL – numele lunii;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.

✓ **Produse pentru contracte de weekend**

WkEnd_NZW+1_NL_AN
WkEnd_NZW+2_NL_AN
WkEnd_NZW+3_NL_AN

unde,

WkEnd – energie electrică livrată pentru perioada de un weekend;

NZW – un număr ce reprezintă data zilei a 6 a săptămânii anterioare;

NL – numele lunii;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.

✓ **Produse pentru contracte săptămânale**

Wk_NS+1_NZ_NL_AN
Wk_NS+2_NZ_NL_AN
Wk_NS+3_NZ_NL_AN
Wk_NS+4_NZ_NL_AN

unde,

Wk – energie electrică livrată pentru perioada de o săptămână;

NS – numărul săptămânii curente din an;

NZ – numărul ce reprezintă data zilei de început a săptămânii;

NL – numărul lunii din an;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.





✓ **Produse pentru contracte lunare**

M_NL+1_AN
M_NL+2_AN
M_NL+3_AN
M_NL+4_AN
M_NL+5_AN
M_NL+6_AN
M_NL+7_AN

unde,

M – energie electrică livrată pentru perioada de o lună calendaristică;

NL – denumirea lunii curente din an;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.

✓ **Produse pentru contracte trimestriale**

Q_NTR+1_AN
Q_NTR+2_AN
Q_NTR+3_AN
Q_NTR+4_AN
Q_NTR+5_AN

unde,

Q – energie electrică livrată pentru perioada de un trimestru calendaristic;

NTR – numărul trimestrului curent din an;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.

✓ **Produse pentru contracte semestriale**

H_NSM+1_AN
H_NSM+2_AN

unde,

H – energie electrică livrată pentru perioada de un semestru calendaristic;

NSM – numărul semestrului curent din an;

AN – ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea.

✓ **Produse pentru contracte anuale**

Y_AN+1
Y_AN+2

unde,

Y – energie electrică livrată pentru perioada de un an calendaristic;

AN – ultimele două cifre ale anului curent.

