



Procedură privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă

Pag. 1/22

**PROCEDURĂ PRIVIND TRANZACȚIONAREA PE PIAȚA CENTRALIZATĂ A
CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE ELECTRICĂ - MODALITATEA DE
TRANZACȚIONARE CONFORM CĂREIA CONTRACTELE SUNT ATRIBUITE PRIN
NEGOCIERE CONTINUĂ**

Întocmit: OPCOM S.A.

– 2023 –



CUPRINS

1. SCOP	3
1.1. CONȚINUT	3
1.2. PRINCIPII	3
2. DOMENIUL DE APLICARE	3
3. ABREVIERI.....	4
4. DEFINIȚII	4
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	6
6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI	7
7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE	7
7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ	7
7.2. CONTRACTUL STANDARD DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ	9
8. PENALITĂȚI	10
9. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE.....	11
9.1. MODALITATEA DE OFERTARE.....	11
9.2. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE.....	12
9.3. DESFĂȘURAREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE	13
10. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR.....	16
11. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-NC.....	18
12. ALTE PREVEDERI	18



1. SCOP

1.1. CONȚINUT

Prevederile Procedurii privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, numită în continuare Procedura PCCB-NC, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A., aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/16.03.2023 cu modificările și completările ulterioare.

Procedura PCCB-NC are drept scop precizarea condițiilor referitoare la:

- Enunțarea principiilor de funcționare a pieței;
- Modul de organizare, în fiecare zi lucrătoare, a sesiunilor de tranzacționare pentru tranzacționarea ofertelor în vederea încheierii contractelor bilaterale de energie electrică prin modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- Publicarea informațiilor privind participanții și tranzacțiile încheiate.

1.2. PRINCIPII

Principiile care stau la baza atribuirii contractelor pentru vânzarea/cumpărarea de energie electrică, în condițiile prezentei Proceduri, sunt următoarele:

- a) accesul nediscriminatoriu la licitațiile organizate pentru toți participanții la piață, în înțelesul prevederilor art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, care se înscrie la piața centralizată de energie electrică – modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă și respectă la Convenția de participare la piețele contractelor bilaterale de energie electrică organizate și administrate de OPCOM S.A. precum și prevederile prevăzute în reglementările naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică
- b) folosirea mecanismelor concurențiale pentru atribuirea contractelor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c) transparență prin vizualizarea de către public a ecranului de tranzacționare în timp real pe pagina de internet OPCOM, respectiv a produselor standard și a prețurilor aferente aflate în tranzacționare și publicarea informațiilor referitoare la sesiunile de tranzacționare astfel cum sunt acestea stabilite prin cadrul de reglementare aplicabil.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PCCB-NC se aplică de către OPCOM S.A., în calitate de Operator al Piețelor organizate de energie electrică la termen și de către Participanții la PCCB-NC în vederea contractării pe baza contractului standard de vânzare-cumpărare a energiei electrice, la termen,



la un preț transparent, aplicabil pentru Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

3. ABREVIERI

Acronimele utilizate în cadrul Procedurii PCCB-NC au următoarele semnificații:

- 3.1. ANRE** - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 3.2. OP** – Operatorul piețelor organizate de energie electrică la termen - OPCOM S.A., respectiv Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" - S.A.;
- 3.3. PCCB-LE-flex** – Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării;
- 3.4. PCCB-NC** – Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- 3.5. PC-OTC** – Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 3.6. PZU** – piața pentru ziua următoare;
- 3.7. Regulament** – Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM – S.A. aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/16.03.2023 cu modificările și completările ulterioare;
- 3.8. T_G** – componenta tarifului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea.

4. DEFINIȚII

Termenii folosiți sunt cei definiți în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare, în Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen aprobate prin Ordinul ANRE nr. 134/19.10.2022 și în Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM – S.A. aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/16.03.2023 cu modificările și completările ulterioare.

Suplimentar față de termenii definiți prin documentele de referință se definesc următorii termeni:

- 4.1. Cheie de autentificare USB** – Dispozitiv hardware extern care se conectează la calculator și permite Participantului la PCCB-NC accesarea Platformei de tranzacționare în anumite condiții;
- 4.2. Cod de identificare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică** – Cod alfanumeric alocat fiecărui Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică de către OP;



- 4.3. Cod de identificare a instrumentului** – Cod alfanumeric alocat pentru identificarea în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC a fiecărui instrument specific aferent unui produs standard de vânzare și cumpărare a energiei electrice, prin care se poate identifica tipul instrumentului în cadrul căruia este tranzacționată o ofertă, profilul zilnic al livrărilor, perioada de livrare, cu menționarea codurilor și numerelor aferente pentru definirea perioadelor de livrare;
- 4.4. Confirmare de tranzacție** – Document emis de OPCOM S.A., care confirmă o tranzacție încheiată pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- 4.5. Corelare** – Proces derulat în mod automat de aplicația informatică ce deservește Platforma de tranzacționare, prin care se încheie tranzacții pentru cantitatea comună fiecărei perechi de oferte de vânzare și cumpărare care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării mai mic sau cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării mai mare sau cel puțin egal cu prețul vânzării, în ordinea descrescătoare a prețurilor ofertelor de cumpărare și în ordinea crescătoare a ofertelor de vânzare și, în cazul ofertelor de același sens cu preț egal, în ordinea mărcilor de timp atribuite automat de aplicația informatică fiecărei oferte în momentul introducerii lor de către participanții la piață;
- 4.6. Fereastra Adâncime de Piață** – Fereastră de prezentare a sistemului de tranzacționare în care sunt afișate ordonat în funcție de criteriile de prioritate (cel mai bun preț, marca de timp) ofertele de cumpărare și cele de vânzare introduse în piață pentru instrumentul standard respectiv;
- 4.7. Instrument** – Contractul definit în platforma de tranzacționare pentru vânzarea-cumpărarea de energie electrică, individualizat prin codul său de identificare afișat în ecranele platformei de tranzacționare a PCCB-NC;
- 4.8. Intervalul de decontare (ID)** – O perioadă de timp de 15 minute;
- 4.9. Oferta de energie electrică (ordin)** – Oferta cu caracteristici ferme privind puterea pe interval de decontare oferită spre cumpărare/vânzare, profilul livrărilor, perioada de livrare, prețul oferit spre cumpărare/vânzare, stabilite în momentul introducerii lor în piață. Orice ofertă este exprimată prin introducerea în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC a unui ordin de vânzare sau de cumpărare pentru instrumentul specific, în conformitate cu lista disponibilă publicată pe pagina de internet OPCOM S.A., care reflectă profilul livrărilor și perioada de livrare, precizând cantitatea exprimată prin puterea pe interval de decontare oferită spre tranzacționare ca număr cu o zecimală și prețul, exprimat ca număr cu două zecimale;
- 4.10. Oferte active** – Oferte pe care participantul la PCCB-NC le introduce în sistemul de tranzacționare pentru a fi vizibile în ecranul de tranzacționare și a fi luate în considerare în vederea încheierii tranzacțiilor;
- 4.11. Perioada de livrare** – Intervalul de timp pe parcursul căruia este livrată/consumată energia electrică contractată;



- 4.12. Prețul tranzacției** – Prețul rezultat în timpul sesiunii de tranzacționare pentru stabilirea unei tranzacții, conform regulii din prezenta procedură. Acest preț include componenta T_G a tarifului de transport și nu include TVA;
- 4.13. Tarif de administrare a Piețelor organizate de energie electrică la termen** – Tarif perceput anual de OPCOM S.A. o singură dată Participanților la piețele organizate și administrate la termen, indiferent de numărul piețelor pe care acesta participă.
- 4.14. Tariful de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen** – Tarif perceput lunar de OPCOM S.A. participanților la piață pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate de către aceștia în luna respectivă pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.
- 4.15. Zi de tranzacționare** – Orice zi lucrătoare;
- 4.16. Zi lucrătoare** – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală sau zi liberă;
- 4.17. 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 a gazelor naturale, cu completările și modificările ulterioare;
- 5.2.** Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 134/19.10.2022;
- 5.3.** Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A., aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/16.03.2023;
- 5.4.** Procedura privind înregistrarea participanților la piețele organizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.;
- 5.5.** Procedura privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- 5.6.** Procedura privind tarifele practicate de OPCOM S.A. pentru serviciile prestate participanților la piețele organizate de energie electrică la termen administrate de OPCOM S.A., facturarea și termenele de plată;
- 5.7.** Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.



6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI

- 6.1. Participarea pe PCCB-NC este voluntară.
- 6.2. Tranzacționare pe PCCB-NC se realizează în conformitate cu prevederile Documentelor de referință menționate în capitolul 5 al prezentei Proceduri și cu prezenta Procedura.
- 6.3. În urma consultării publice, OP definește contractul standard pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice, nivelul penalității aplicabile conform capitolului 8 și profilurile de livrare aplicabile la tranzacționarea pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă și le publică pe pagina proprie de internet.
- 6.4. OP publică și actualizează pe pagina proprie de internet documentele aplicabile prin care este stabilit cadrul de reglementare aplicabil PCCB-NC, contractul standard, precum și documentele explicative privind funcționarea sistemului de tranzacționare al PCCB-NC.
- 6.5. În calitate de OP, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM S.A. percepe tarifele publicate pe pagina proprie de internet, conform Procedurii privind tarifele practicate de OPCOM S.A. pentru serviciile prestate participanților la piețele organizate de energie electrică la termen administrate de OPCOM S.A..

7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.1.1 Ofertele de energie electrică pentru care OP definește piețe și instrumente specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici ferme:

a) *Profilul zilnic al livrărilor:*

- i) *Livrare în bandă (oferte la putere pe interval de decontare constantă în toate orele zilei);*
- ii) *Livrare la puterea pe interval de decontare constantă în orele de vârf de sarcină;*
- iii) *Livrare la puterea pe interval de decontare constantă în orele de vârf de seară;*
- iv) *Livrare la puterea pe interval de decontare constantă în orele de gol de sarcină.*

b) *Puterea minimă pe interval de decontare pe contract: 0,1 MW;*

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

- i) *1 zi*
- ii) *1 săptămână*
- iii) *1 lună*
- iv) *1 trimestru*
- v) *1 semestru*
- vi) *1 an calendaristic*



d) *Data începerii și data finalizării livrării;*

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

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

$$Q_c = P_c \times ID_{zi} \times \frac{15}{60} \times Z$$

Unde: P_c = puterea pe interval de decontare aferentă unui contract (0,1 MW);

ID_{zi} = numărul de intervale de decontare pentru o zi pentru care a fost oferită puterea pe interval de decontare, conform instrumentului ales;

Z = numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată puterea pe fiecare interval de decontare, conform profilului de livrare aferent instrumentului ales.

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

7.1.2 Participanții la piață pot propune alte profiluri de livrare zilnică, clar definite ca oră de început și oră de sfârșit, profiluri care vor fi supuse consultării publice de către OP conform Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică -modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

7.1.3 Piețele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OP, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:

- i)** *Piețe pentru contracte zilnice*
- ii)** *Piețe pentru contracte săptămânale*
- iii)** *Piețe pentru contracte lunare*
- iv)** *Piețe pentru contracte trimestriale*
- v)** *Piețe pentru contracte semestriale*
- vi)** *Piețe pentru contracte anuale*

Piețele specifice pentru fiecare profil de livrare zilnică aplicabil în parte vor fi detaliate în conformitate cu Procedura privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă și vor fi publicate pe pagina de internet a OPCOM S.A., în meniul destinat Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

7.1.4 Instrumentele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OP, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:



- i) *Instrumente pentru contracte zilnice, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 6 zile distincte de livrare;*
- ii) *Instrumente pentru contracte săptămânale, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 4 săptămâni distincte de livrare;*
- iii) *Instrumente pentru contracte lunare, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 5 luni distincte de livrare;*
- iv) *Instrumente pentru contracte trimestriale, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 5 trimestre distincte de livrare;*
- v) *Instrumente pentru contracte semestriale, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 3 semestre distincte de livrare;*
- vi) *Instrumente pentru contracte anuale, fiind disponibile în fiecare sesiune de tranzacționare instrumente pentru minim 2 ani distincți de livrare.*

Denumirea instrumentului cuprinde date privind:

- Tipul profilului;
- Numărul zilei, al lunii și al anului în care va avea loc livrarea;
- Numărul săptămânii din an și al anului în care va avea loc livrarea;
- Denumirea lunii și a anului în care va avea loc livrarea;
- Numărul/tipul semestrului și al anului în care va avea loc livrarea;
- Numărul anului în care va avea loc livrarea;

7.2. CONTRACTUL STANDARD DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.2.1 În cazul tranzacționării energiei electrice pe PCCB-NC, părților desemnate prin tranzacție le revine obligația semnării contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice conform cu contractul standard aplicabil.

7.2.2 Contractul de vânzare/cumpărare a energiei electrice semnat între Participanții la PCCB-NC urmare tranzacțiilor încheiate în cadrul sesiunilor de tranzacționare organizate de OP, este verificat de către OP din punctul de vedere al conformității și anume cu privire la următoarele aspecte: includerea tuturor și doar a clauzelor contractului standard, precizarea în anexe a caracteristicilor ferm stabilite la încheierea sesiunii de tranzacționare, și anume a numărului de contracte atribuite/puterea pe interval de decontare prin tranzacția încheiată între părți și a prețului tranzacției stabilit în cadrul sesiunii de tranzacționare, respectiv profilul zilnic al livrărilor și durata livrării aferente instrumentului specific pentru care a fost încheiată tranzacția în baza căreia se semnează contractul.

7.2.3 Contractul standard nu prevede posibilitatea denunțării unilaterale, a modificării prețului, a puterii pe interval de decontare și a cantității totale sau a profilului de livrare zilnică față de cele stabilite la încheierea tranzacției.



7.2.4 În cazul rezilierii unui contract încheiat pe PCCB-NC, partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o compensație egală cu valoarea diferenței dintre valoarea energiei nelivrate/nepreluată la prețul de contract și valoarea energiei nelivrate/nepreluată la prețul produsului echivalent, evaluat pe baza prețurilor produselor tranzacționate pe PCCB-NC sau, dacă acestea nu au fost tranzacționate în ultimele 6 luni, a celor tranzacționate pe PC-OTC și/sau PCCB-LE-flex, din ultimele 6 luni începând cu data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel:

- a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, compensația se plătește vânzătorului de către cumpărător;
- b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma, în modul, se plătește cumpărătorului de către vânzător;
- c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata compensației de mai sus;
- d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata compensației de mai sus.

7.2.5 În cazul în care în ultimele 6 luni anterioare rezilierii nu se găsește niciun produs echivalent format din produse tranzacționate pe oricare dintre cele trei piețe, PCCB-NC, PC-OTC și PCCB-LE-flex, contractul standard poate prevedea alte modalități de compensare integrală de către participantul din cauza căruia se reziliază contractul a partenerului său, inclusiv, în cazul rezilierii imediat anterioare începerii perioadei de livrare sau în timpul acesteia, prin referirea la prețul mediu de închidere pe PZU, aplicabil livrărilor pe o durată de maximum o săptămână ulterioară datei rezilierii.

7.2.6 Contractul standard poate prevedea și plata unor sume suplimentare celor de la art. 7.2.5 de către partea în culpă celeilalte părți.

7.2.7 Valoarea contractului se calculează utilizându-se formula:

$$Val = Q \times N_T \times P$$

Unde: Val= Valoarea contractului (Lei)

Q = Cantitatea de energie electrică corespunzătoare instrumentului (MWh), calculată în conformitate cu prevederile art. 7.1.1. e)

N_T= Numărul de contracte tranzacționate

P= Prețul tranzacției (lei/MWh)

8. PENALITĂȚI

8.1. În cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare, participanții în cauză plătesc fiecare către OP o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OP repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:



- i. În mod egal, tuturor celorlalți participanți care au avut oferte active în sesiunea respectivă de tranzacționare pentru acel instrument;
- ii. În favoarea OPCOM S.A. în cazul în care în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru instrumentul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.

8.2. În cazul refuzului încheierii contractului de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OP o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OP repartizează și asigură virarea contravalorii penalității către Participantul care are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OP după încheierea sesiunii de tranzacționare;

8.3. Refuzul încheierii contractului în urma sesiunii de tranzacționare și prezentarea unui contract neconform cu contractul standard și cu rezultatul sesiunii de tranzacționare constituie abatere de la regulile de tranzacționare și va fi înregistrată în Registrul de penalități și abateri.

8.4. Un participant poate refuza semnarea contractului fără aplicarea vreunei măsuri penalizatoare în cazul în care, în termen de 3 zile lucrătoare, acesta prezintă OP documente din care să rezulte că partenerul de contract face parte dintr-o listă de persoane fizice/juridice cu care este interzisă, prin reglementări naționale/ale UE, derularea de activități comerciale în domeniul energiei.

8.5. Participantul în cauză este suspendat în mod automat de la tranzacționare din momentul constatării abaterii și până în a 10 zi calendaristică (inclusiv), după data efectuării plății sumei penalizatoare. Cele 10 zile curg din ziua lucrătoare următoare celei în care se confirmă creditarea contul bancar al OPCOM S.A., cu suma datorată.

8.6. Participantul care este penalizat va suporta toate comisioanele bancare aferente plății sumei penalizatoare către OPCOM S.A.

9. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

9.1. MODALITATEA DE OFERTARE

9.1.1 Participanții la PCCB-NC introduc ofertenele) proprii de vânzare și/sau de cumpărare în Platforma de tranzacționare pentru oricare din instrumentele specifice definite de OP luând în considerare caracteristicile ofertelor precizate la art. 7.1 în prezenta Procedură. Accesul la Platforma de tranzacționare se face prin cheia USB și software-ul pentru instalare, obținute de Participanții la PCCB-NC în urma semnării unui contract de comodat.

9.1.2 Ofertele de vânzare/cumpărare sunt oferte simple cantitate – preț, unde cantitatea este exprimată prin puterea pe interval de decontare oferită spre tranzacționare ca număr multiplu de 0,1 MW iar prețul este precizat ca număr cu două zecimale.

9.1.3 Fiecare Participant la PCCB-NC poate vizualiza ofertele active în piață pentru fiecare instrument, în platforma de tranzacționare.



9.1.4 Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCCB-NC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice publicat pe pagina de internet a OPCOM S.A. și asumarea fermă a condițiilor propuse privind perioada de livrare și profilul de livrare zilnică aplicabil pe parcursul perioadei de livrare, specifice instrumentului pentru care este introdusă oferta și a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate.

9.2. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE

9.2.1 OP organizează sesiuni de tranzacționare în sistem on-line în fiecare zi lucrătoare, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat de OP pe pagina proprie de internet.

9.2.2 Orarul zilnic de desfășurare a sesiunilor de tranzacționare este stabilit de către OP și este publicat pe pagina de internet a OPCOM S.A., în meniul destinat Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

9.2.3 Lista instrumentelor supuse tranzacționării este definită de către OP în conformitate cu prevederile Regulamentului și actualizată urmare celei mai recente consultări publice derulată în conformitate cu prevederile Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă. Lista instrumentelor supuse tranzacționării este publicată pe pagina de internet a OPCOM S.A., în meniul destinat Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

9.2.4 Identitatea Participantilor la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare.

9.2.5 Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile publicului în timp real pe pagina de internet a OPCOM S.A.

9.2.6 Data de începere a livrării fizice se stabilește de către OP prin definirea produselor standard de vânzare și cumpărare de energie electrică și poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după trei (3) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare) pentru instrumentele zilnice și săptămânale și după patru (4) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare) pentru instrumentele lunare, trimestriale, semestriale și anuale. OP se va asigura asupra faptului că instrumentele care nu îndeplinesc această condiție sunt inactivate automat și excluse de la tranzacționare.



9.3. DESFĂȘURAREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

9.3.1 Pe parcursul sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC introduc oferte de la calculatorul propriu, utilizând meniul de introducere oferte (ordine) al Platformei de tranzacționare. Din interfața proprie a platformei, participanții introduc ofertele (ordinele) selectând:

- a. Instrumentul standard definit pentru care se dorește introducerea ofertei;
- b. Tipul ofertei: vânzare sau cumpărare;
- c. Puterea pe interval de decontare pe contract/ numărul de contracte aferent 0,1 MW;
- d. Prețul propus [lei/MWh].

9.3.2 Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele proprii de vânzare/cumpărare, funcție de evoluția pieței și strategia proprie de contractare. De asemenea, pot vizualiza toate ofertele existente în piață pentru fiecare instrument activ, în fereastra "Adâncime de Piață" a fiecăruia.

9.3.3 Toate ofertele pentru unul dintre instrumentele specifice disponibile în Platforma de tranzacționare 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 (ordine) cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp. Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată de către Platforma de tranzacționare a ofertei inițiale, care a fost modificată și atribuirea de către Platforma de tranzacționare a unei noi mărci de timp, corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței.

9.3.4 Pe parcursul sesiunii de tranzacționare ofertele (ordinele) de vânzare sunt corelate în mod continuu și automat cu ofertele de cumpărare pe măsură ce, prin introducerea unei noi oferte și/sau modificarea uneia existente, se îndeplinește condiția de compatibilitate de preț și anume: prețul unei oferte de cumpărare să fie mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare sau prețul unei oferte de vânzare să fie mai mic sau cel mult egal cu prețul unei oferte de cumpărare.

9.3.5 Procesul automat de corelare a Platformei de tranzacționare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

- a) Respectarea de către Platforma de tranzacționare a regulilor de ordonare:
 - preț;
 - marcă de timp.
- b) Ofertele de cumpărare se vor corela în ordine descrescătoare a prețului ofertat, respectiv prima ofertă de cumpărare corelată este oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare.
- c) Ofertele de vânzare se vor corela în ordine crescătoare a prețului ofertat, respectiv prima ofertă de vânzare corelată este oferta de vânzare cu prețul cel mai mic.



d) În cazul în care sunt mai multe oferte la prețul cel mai bun, corelarea se va face în funcție de marca de timp, începând de la cea mai veche până la cea mai recentă ofertă.

9.3.6 Prețul tranzacției la care se va încheia o tranzacție, urmare a regulilor de corelare, va fi prețul ofertei nou-introduse în piață de sens contrar celei existente aflate la cel mai bun preț, compatibilă cu aceasta și având cel mai bun preț.

9.3.7 Cantitatea tranzacționată este cea mai mică dintre cele propuse prin cele două oferte care se corelează.

9.3.8 Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu mai există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea sesiunii de tranzacționare deschisă pentru instrumentul specific.

9.3.9 Sistemul de Tranzacționare permite ca ordinele care au rămas necorelate și care nu au fost retrase să rămână active numai dacă participantul a optat pentru introducerea acestor ordine cu perioadă prelungită de valabilitate, respectiv până la expirarea instrumentului sau până la o anumită dată în viitor, dar care nu poate excede data de valabilitate a instrumentului specific.

9.3.10 În cazul în care un Participant la PCCB-NC constată că, urmare a unei erori de introducere a ofertei în platforma de tranzacționare, s-a încheiat o tranzacție, notifică în maxim 15 minute administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.

9.3.11 Anularea unei tranzacții se realizează de către OP numai în cazul în care ambii parteneri sunt de acord cu anularea tranzacției. Confirmarea acordului și motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaje-mail transmise pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pccb@opcom.ro), pentru asigurarea dovezii materiale a acordului. Administratorul va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț). OPCOM S.A. anunță pe pagina proprie de internet anularea tranzacției, însoțită de motivația notificată.

ÎNCHEIEREA SESIUNII DETRANZACȚIONARE

9.3.12 În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de tranzacționare, OPCOM S.A., în calitate de OP, transmite prin fax și/sau e-mail Participanților la PCCB-NC care au încheiat tranzacții, Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. (Anexa 1 la prezenta Procedură).

9.3.13 Confirmarea de tranzacție va conține informații referitoare la instrumentul standard tranzacționat, puterea pe interval de decontare, numărul de contracte tranzacționate, prețul tranzacției și părțile contractante.

9.3.14 Ofertele corelate care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PCCB-NC notificați în acest sens de OP, de a încheia contractul standard la prețul tranzacției și pentru cantitatea de energie electrică tranzacționată.



- 9.3.15** Urmare datelor publicate și/sau celor transmise Participanților la tranzacționare după încheierea sesiunii, în termen de o (1) zi lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv data sesiunii de tranzacționare) pot fi formulate contestații privind ofertele intrate în tranzacționare și rezultatul licitației. Aceste contestații vor fi soluționate în termen de o (1) zi lucrătoare de la data primirii contestației.
- 9.3.16** Tranzacțiile încheiate se finalizează de către părți prin semnarea și transmiterea la OP a contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PCCB-NC, cu respectarea întocmai a contractului standard aplicabil publicat pe pagina de internet a OPCOM S.A., a rezultatelor sesiunii de tranzacționare comunicate de OP, conform prezentei Proceduri și a următoarelor termene de transmitere:
- a)** maxim două (2) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației pentru instrumentele zilnice și săptămânale;
 - b)** maxim trei (3) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației pentru instrumentele lunare, trimestriale, semestriale și anuale.
- 9.3.16¹** În situații speciale, confirmate de măsuri adoptate la nivel național, care impun telemunca pentru personalul participanților la piață care încheie tranzacții pe această piață iar aceștia nu pot să-și îndeplinească obligațiile menționate la art. 9.3.16, părțile pot transmite contractul standard aplicabil publicat pe pagina de internet a OPCOM S.A., cu respectarea întocmai a rezultatelor sesiunii de tranzacționare comunicate de OP print e-mail, confirmat de ambele părți folosind adrese de e-mail, autorizate notificate în prealabil la OPCOM S.A.
- Părțile au obligația ca imediat după încetarea situației speciale să transmită contractul menționat semnat de ambele părți.
- 9.3.17** OP verifică contractele depuse și în cazul nerespectării condiției de conformitate cu cel standard, semnaleză Participanților abaterile de la forma și conținutul contractului standard, solicită remedierea acestor abateri și, în cazul în care abaterile nu sunt remediate în termen de o (1) zi lucrătoare (exclusiv ziua transmiterii solicitării), OP solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și declară contractul drept contract care excedează prevederile legale (contract care nu este valid), suspendă participanții în cauză de la tranzacționare pe o perioadă care se termină la 10 zile calendaristice după data plății penalizării și sesizează Autoritatea Competentă asupra neconformităților înregistrate.
- 9.3.18** În cazul contractelor care au ca obiect vânzarea-cumpărarea de energie electrică pe perioadă de livrare standard de o zi sau o săptămână, părțile pot decide ca pentru fiecare nouă tranzacție încheiată cu același participant la PCCB-NC, pentru același tip de perioadă de livrare de o zi sau o săptămână și același profil de livrare zilnică, să agreeze semnarea doar a Anexei 2 a contractului și care să fie subscrisă în integralitate prevederilor contractului semnat, pe toată perioada de valabilitate a acestuia.



ÎNTRERUPEREA ACCIDENTALĂ A SESIUNII DE TRANZACȚIONARE ȘI RELUAREA ACESTEIA

- 9.3.19** Sesiunea de tranzacționare poate fi întreruptă de către reprezentanții OP autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de tranzacționare. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la: defectarea Platformei de Tranzacționare a PCCB-NC din diverse cauze, care includ dar nu sunt limitate la defectiuni ale serverului Platformei de Tranzacționare, a majorității terminalelor Participanților la PCCB-NC, ori avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de Tranzacționare ori ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).
- 9.3.20** În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OP sau Platforma de tranzacționare este oprită automat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OP), ca o consecință a unor evenimente sau condiții descrise în prezenta Procedură, reluarea tranzacțiilor se va face de îndată ce condițiile vor permite desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.
- 9.3.21** Participanții la PCCB-NC vor fi anunțați asupra deciziilor luate în situațiile precizate în prezentul capitol, fie prin intermediul Platformei de tranzacționare fie prin alte canale alternative de comunicare (telefon, e-mail, pagina de internet).

PERSOANE AUTORIZATE

- 9.3.22** Participantul la PCCB-NC va desemna și va comunica OP numele și datele de contact ale reprezentanților săi având drept de a introduce, modifica și anula conținutul ofertelor în numele Participantului la PCCB-NC pe care îl reprezintă și de a lua hotărâri în numele acestuia privitor la participarea la tranzacționare.
- 9.3.23** Participantul la PCCB-NC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de tranzacționare pentru care aceștia s-au înscris în tranzacționare.

10. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

- 10.1.** OPCOM S.A., în calitate de OP, publică și actualizează pe pagina proprie de internet următoarele documente:
- a) Documentele ce reglementează funcționarea PCCB-NC, contractul standard precum și documentele explicative privind funcționarea sistemului de tranzacționare al PCCB-NC, respectiv:
- i. Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen aprobate prin Ordinul ANRE nr. 134/19.10.2022;
 - ii. Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de



Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A. aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/16.03.2023, cu modificările și completările ulterioare;

- iii.** Procedura privind funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
 - iv.** Convenția de participare la piețele contractelor bilaterale de energie electrică organizate și administrate de OPCOM S.A.;
 - v.** Procedura privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv modalitatea conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
 - vi.** Contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă și anexele la contractul standard;
 - vii.** Calendarul de tranzacționare a instrumentelor propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC pentru fiecare dintre perioadele de livrare pentru următoarea perioadă;
 - viii.** Programul stabilit pentru zilele de tranzacționare;
 - ix.** Ghidul de utilizare a Platformei de tranzacționare a PCCB-NC.
- b)** După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument specific, și anume:
- i.** caracteristicile fiecărei tranzacții: instrumentul tranzacționat, numele vânzătorului, numărul cumpărătorului, puterea pe interval de decontare, numărul de contracte tranzacționate și prețul tranzacției, în conformitate cu Anexa 2;
 - ii.** tranzacțiile anulate și motivația anulării invocată de participanți, în conformitate cu Anexa 3.
- c)** Lista Participanților la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- d)** Lista contractelor bilaterale de energie electrică încheiate prin PCCB-NC și notificate ca fiind reziliate, în conformitate cu Anexa 4;
- e)** Tariful de administrare a Piețelor organizate de energie electrică la termen și Tariful de tranzacționare pe PCCB-NC;
- f)** Justificarea întreruperii sesiunii de tranzacționare, în cazul în care sesiunea de tranzacționare este întreruptă conform prevederilor prezentei Proceduri;



g) În cazul în care există contestații formulate de către Participanții la PCCB-NC, acestea, precum și modul lor de soluționare, sunt publicate pe pagina de internet a OPCOM S.A.

10.2. Informațiile publicate, respectiv rezultatele sesiunilor de tranzacționare, vor fi menținute pe pagina de internet a OPCOM S.A. pentru o perioadă de cinci (5) ani.

11. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-NC

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

11.2. Participanții la PCCB-NC vor notifica OP 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 PCCB-NC.

12. ALTE PREVEDERI

12.1. Prevederile Procedurii PCCB-NC 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.

12.2. Anexele 1 - 4 fac parte integrantă din prezenta procedură.



Anexa 1

CONFIRMARE TRANZACȚIE

Nr. Iesire OPCOM S.A.din data.....

(Nume Vânzător)

(Nume Cumpărător)

Referitor la rezultatul sesiunii de tranzacționare pe PCCB-NC din data de

Vă facem cunoscut faptul că în urma desfășurării sesiunii de tranzacționare din data de, companiile „Nume compania X” în calitate de vânzător și „Nume compania Z” în calitate de cumpărător, au fost desemnate câștigătoare pentru instrumentul.....cu următoarele caracteristici:

- puterea pe interval de decontare: MW;
- număr contracte tranzacționate.....;
- prețul: lei/MWh.

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-NC, materializarea tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin semnarea contractului bilateral în termen de maxim 2 zile¹/ 3 zile lucrătoare² de la data prezentei comunicări, până la data de....., cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului standard publicat pe pagina de internet OPCOM S.A. și a rezultatului notificat prin prezentul mesaj de către OPCOM S.A. în calitate de Operator al Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale.

Totodată, vă informăm că la data semnării contractului, părților le revine obligația transmiterii contractului semnat la OPCOM S.A. pentru verificarea conformității cu contractul standard și plății facturii aferente tarifului de tranzacționare.

Cu respect,

Director General,

¹ pentru tranzacționarea de oferte pentru perioade de livrare de o zi/o săptămână

² pentru tranzacționarea de oferte pentru perioade de livrare de o luna/un trimestru/un semestru/un an



Anexa 2

Rezultate zilnice centralizate ale sesiunilor de tranzacționare

Nr.crt.	Instrument tranzacționat	Vânzător	Cumpărător	Preț tranzacție [Lei/MWh]	Puterea pe interval de decontare [MW]	Nr. contracte tranzacționate
1						
2						
3						

