



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 1/47

Rev. ~~7~~**8**

**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Întocmit:

Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale, OPCOM S.A.

~~30 Septembrie 2025~~ 10 Iulie 2026

Formatted: Justified, Indent: Left: 0.13"



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 2/47

Rev. 78

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	13.09.2019	Ordinul președintelui ANRE nr. 178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.
2	2	15.08.2020	Ordinul președintelui ANRE nr. 65/31.03.2020 privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.
3	3	01.02.2021	Ordinul președintelui ANRE nr. 213/25.11.2020 de aprobare a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei; Ordinul președintelui ANRE nr. 63/31.03.2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute; Ordinul președintelui ANRE nr. 230/16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;
4	4	17.06.2021	Procedurile operaționale DAOA (Day-Ahead Operational Agreement), ANDOA (All NEMO Day-ahead Operational Agreement), ROA (Interim Coupling Regional Operational Agreement), elaborate cu respectarea prevederilor CACM (Regulamentul Comisiei (EU) 2015/1222), a termenilor, condițiilor și metodologiilor elaborate conform acestuia; revizia s-a realizat în contextul trecerii la soluția durabilă pentru Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC, Single Day-Ahead Coupling) prin implementarea proiectului interimar de cuplare (Interim Coupling);
5	5	27.10.2021	Revizia s-a realizat în contextul operaționalizării graniței RO-BG MC în cadrul Cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare (SDAC, Single Day-Ahead Coupling) prin implementarea Proiectului de cuplare a pietelor din România și Bulgaria (BG-RO MC).
6	6	08.06.2022	Procedurile operaționale DAOA, ANDOA, Core DAOA (Core Day Ahead Operational Agreement), elaborate cu respectarea prevederilor CACM (Regulamentul Comisiei (EU) 2015/1222), a termenilor, condițiilor și metodologiilor elaborate conform acestuia; revizia s-a realizat în contextul implementării proiectului de cuplare pe bază de fluxuri, CORE FB MC (Core Flow-Based Market Coupling).

Formatted: Centered, Indent: Left: 0"

Formatted: Font: 10 pt, Not Bold

Formatted: Left

Formatted Table

Formatted: Romanian



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 3/47

Rev. ~~7~~**8**

7	7	11.06.2025	Procedurile operaționale comune la nivel european și regional, elaborate cu respectarea prevederilor Regulamentului CACM (Regulamentul Comisiei (EU) 2015/1222), a termenilor, condițiilor și metodologiilor elaborate conform acestuia. Revizia s-a realizat în contextul implementării rezoluției de 15 minute și a posibilității de ofertare la rezoluție de 15 minute, 30 minute și 60 minute.
<u>8</u>	<u>8</u>	<u>10.07.2026</u>	<u>Implementarea mecanismului de Alocare a volumelor la pretul SDAC.</u>

Formatted: Font: 10 pt, Font color: Auto

Formatted: Left, Indent: Left: 0", Space Before: 0 pt, Line spacing: single



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 4/47

Rev. 78

CUPRINS

1. SCOP	5
2. DOMENIUL DE APLICARE.....	5
3. ACRONIME	5
4. DEFINIȚII	6
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	11
6. METODA	12
6.1. PARTICIPAREA LA PZU	12
6.2. ASPECTE GENERALE	13
A) Etapa de pre-cuplare	16
B) Etapa de cuplare.....	16
C) Etapa de post cuplare	17
6.3. OFERTAREA PE PZU.....	18
A) Caracteristicile ofertelor pe PZU	18
B) Conținutul ofertelor pe PZU	20
C) Formatul ofertelor pe PZU	21
D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU.....	21
E) Validarea ofertelor	23
6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU.....	24
6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL.....	25
6.6. DECONTAREA.....	26
6.7. PUBLICAREA CU ÎNTÂRZIERE ȘI ACTUALIZAREA VALORILOR CZC	27
6.8. ÎNTÂRZIEREA PROCESULUI DE CUPLARE.....	27
6.9. PROCEDURA DE ULTIMĂ INSTANȚĂ: FUNCȚIONAREA ÎN REGIM DECUPLAT	28
A) Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans)	29
B) Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare.....	30
C) Decuplarea parțială timpurie.....	31
D) Decuplarea parțială din motive de CZC	31
E) Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de CZC.....	32
6.10. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE	32
A) Algoritmul utilizat.....	32
B) Reguli specifice privind stabilirea prețului	33
C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate	33
6.11. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR.....	34
A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor	34
B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții	35



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 5/47

Rev. 78

C) — Contestații la confirmările de tranzacții	35
6.12. — SITUAȚIILE DE URGENȚĂ	35
6.13. — COMUNICAREA OPEED ÎN CADRUL PROCESULUI DE CUPLARE	36
7. — ANEXE	37
ANEXA 1 — TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL LOCAL DE TRANZACȚIONARE	37
ANEXA 2 — SUCCESIUNEA CRONOLOGICĂ A REPERELOR ORARE	38
ANEXA 3 — DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN TRANSMITEREA ȘI VALIDAREA OFERTELOR PE PZU	39
1. — Participantul la PZU are următoarele drepturi	39
2. — Participantul la PZU are următoarele responsabilități	39
3. — OPEED are următoarele drepturi	40
4. — OPEED are următoarele responsabilități	41
1. SCOP	7
2. DOMENIUL DE APLICARE	7
3. ACRONIME	7
4. DEFINIȚII	8
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	14
6. METODA	15
6.1. PARTICIPAREA LA PZU	15
6.2. ASPECTE GENERALE	16
A) Etapa de pre-cuplare	19
B) Etapa de cuplare	20
C) Etapa de post-cuplare	20
6.3. OFERTAREA PE PZU	21
A) Caracteristicile ofertelor pe PZU	21
B) Conținutul ofertelor pe PZU	24
C) Formatul ofertelor pe PZU	24
D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU	25
E) Validarea ofertelor	26
6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU	27
6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL	28
6.6. DECONTAREA	29
6.7. PUBLICAREA CU ÎNTÂRZIERE ȘI ACTUALIZAREA VALORILOR CZC	30
6.8. ÎNTÂRZIEREA PROCESULUI DE CUPLARE	31
6.9. PROCEDURA DE ULTIMĂ INSTANȚĂ: FUNCȚIONAREA ÎN REGIM DECUPLAT	31
A) Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans)	33
B) Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare	33
C) Decuplarea parțială timpurie	34



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 6/47

Rev. 78

D) Decuplarea parțială din motive de CZC	35
E) Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de CZC.....	35
F) Decuplarea unui Hub OPEED din zona de ofertare România – Alocarea de volume la Pretul SDAC.....	36
6.10. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE	37
A) Algoritmul utilizat.....	37
B) Reguli specifice privind stabilirea prețului	37
C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate	38
6.11. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR.....	39
A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor	39
B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții.....	39
C) Contestatii la confirmările de tranzacții	40
6.12. SITUAȚIILE DE URGENȚĂ	40
6.13. COMUNICAREA OPEED ÎN CADRUL PROCESULUI DE CUPLARE	41
7. ANEXE	42
ANEXA 1 – TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL LOCAL DE TRANZACȚIONARE	42
ANEXA 2 – SUCCESIUNEA CRONOLOGICĂ A REPERELOR ORARE	43
ANEXA 3 – DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN TRANSMITEREA ȘI VALIDAREA OFERTELOR PE PZU	44
1. Participantul la PZU are următoarele drepturi	44
2. Participantul la PZU are următoarele responsabilități	45
3. OPEED are următoarele drepturi	45
4. OPEED are următoarele responsabilități	46



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 7/47

Rev. 78

1. SCOP

1.1. Procedura are drept scop prezentarea procesului de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU), incluzând procesul de funcționare normală în regim cuplat, soluțiile de rezervă aplicabile în cazurile în care apar deficiențe în funcționarea normală, precum și cel de funcționare în regim decuplat atunci când se aplică procedura de ultimă instanță.

1.2. Regulile Pieței pentru Ziua Următoare (PZU) stabilesc un cadru centralizat de piață pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice de către participanții la piața angro de energie electrică, necesar pentru:

- a) a facilita formarea unei piețe angro de energie electrică națională și la nivel european în condiții de concurență, transparență și nediscriminare;
- b) stabilirea prețurilor de referință pentru alte tranzacții din piața angro;
- c) optimizarea utilizării capacității rețelei naționale interconectată la nivel european prin aplicarea mecanismului de alocare implicită a acesteia.

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Prezenta procedură se aplică de către:

2.1.1. Participanții la Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică;

2.1.2. Operatorul Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică și de gaze naturale, OPCOM S.A.;

2.1.3. Operatorul de transport și sistem, C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

2.2. Toate aspectele legate de participarea pe PZU se raportează la ore CET.

3. ACRONIME

ACER	-	Agencia UE pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;
AOR	-	Acordul privind mai mult de un OPEED pentru zona de ofertare România;
ANRE	-	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
BG-RO MC	-	Proiectul de introducere a alocării implicite a capacității bazată pe NTC pe granița RO-BG în cadrul Cuplării Unice a Piețelor pentru Ziua Următoare (SDAC);
CORE CCCT	-	Funcția de management a OTS-urilor. Sistem IT al OTS-urilor fiind responsabil cu calculul coordonat al capacităților, parametrilor Flow Based (FB) cât și de verificare a rezultatelor cuplării din perspectiva OTS-urilor;
CET	-	Ora Europei Centrale;
CIP	-	Central Interface Point —Mediu comun organizat utilizat în schimbul de informații între CCCT și platformele locale ale OPEED-urilor, cu comunicare bidirecțională;
CZC	-	Capacitate de transport transfrontalieră (Cross Zonal Capacity);
Core CCR	-	Regiunea Core de calcul al capacității care include, conform Deciziei ACER nr.6/2016, cu modificările ulterioare, interconexiunile dintre zonele de ofertare ale următoarelor state membre UE: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania;

Formatted: Romanian

Formatted: Font: Not Italic



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 8/47

Rev. 78

	-	Ungaria, Luxemburg, Olanda, Polonia, România, Slovacia și Slovenia. Regiunea Core de calcul al capacității;
CORE FB MC	-	Proiectul Core Flow-Based Market Coupling reprezintă proiectul de dezvoltare și implementare a operării zilnice a Cuplării pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri (FB) în Core CCR, în cadrul SDAC;
CORE MO	-	CORE Market Operator (operatorul de coordonare regională al CORE);
Euphemia	-	Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm (algoritmul de cuplare european);
Parametrii Flow Based	-	Parametrii de rețea ai modelului de cuplare pe baza de fluxuri în regiunea Core (cunoscuți ca matricea PTDF – Power Transfer Distribution Factors);
GCT	-	Gate Closure Time (Ora de închidere a ofertării);
NTC	-	Net Transfer Capacity (Capacitate Netă de Transport);
OPEED	-	Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru Piața pentru Ziua Următoare (termen utilizat și ca bursă);
OTS	-	Operator de Transport și de Sistem;
PIP	-	Preț de Închidere a Pieței;
PRE	-	Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
PZU	-	Piața pentru Ziua Următoare;
SDAC	-	Single Day-Ahead Coupling (Cuplarea unică a Piețelor pentru Ziua Următoare);
SEN	-	Sistemul Electroenergetic Național.
VA	-	<u>Volume Allocation (Alocare de volume la prețul SDAC).</u>

Formatted: Romanian

Formatted Table

4. DEFINIȚII

4.1. În înțelesul prezentei Proceduri, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute mai jos la acest capitol, au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare Regulamentul 2019/943), în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, alte reglementări și reguli aplicabile elaborate în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

4.2. În înțelesul prezentei proceduri, suplimentar se definesc următorii termeni:

4.2.1. ACER – Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;

4.2.2. Acordul privind mai mult de un OPEED pentru zona de ofertare România (AOR) – Acordul elaborat de OTS în cooperare cu OPEED-urile desemnate și/sau autorizate să ofere servicii de tranzacționare în zona de ofertare România, în conformitate cu articolele 45 și 47 din Regulamentul CACM, privind alocarea capacității interzonale și dispozițiile necesare în cazul în care mai mult de un OPEED oferă servicii de tranzacționare în zona de ofertare România. Prima actualizare a AOR, care introduce mecanismul alocării de volume la Pretul SDAC, a fost aprobată prin Decizia ANRE nr. 1242/03.06.2026;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 9/47

Rev. 78

4.2.2.4.2.3. Agent de transfer – Rolul îndeplinit în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor conform prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 și regulilor naționale, reflectat prin transferul fizic și comercial al energiei electrice între două zone de ofertare de la/către bursa de energie electrică din zona proprie către/de la agentul/agenții de transfer vecin/vecini;

4.2.3.4.2.4. Agregator – Participant la piață implicat în agregare, așa cum este definit la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 2019/943;

4.2.4.4.2.5. Alocare explicită – Alocare de capacitate de transport pe interconexiuni în licitație separată de tranzacționarea energiei electrice;

4.2.6. Alocarea de volume la Pretul SDAC (Volume Allocation - VA) – Mecanism aplicabil în cazul decuplării unui Hub OPEED din zona de ofertare România, prin care OPEED-ul care nu participă la cuplarea pietelor SDAC, fără a organiza o licitație locală, poate oferi participanților săi posibilitatea de a avea acceptate în tranzacționare cel puțin o parte din volumele oferite, prin alocarea acestora la Pretul SDAC stabilit pentru zona de ofertare România. Preț stabilit prin intermediul Hub OPEED-ului rămas cuplat;

4.2.5.4.2.7. Bursă de energie electrică – Operator care acționează pe o piață națională de energie electrică, ce administrează PZU la nivel național. Bursa de energie este cunoscută ca OPEED, respectiv Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat de reglementator în sensul prevederilor din Regulamentul (UE) 2015/1222;

4.2.6.4.2.8. Canal de comunicare acceptat – Web-site, e-mail, telefon;

4.2.7.4.2.9. Cantitatea de ofertă – Puterea medie pe intervalul de tranzacționare exprimată în MW ofertată de participant pe intervalul de timp aferent granularității ofertei treaptă/perioadei de definiție a blocului;

4.2.8.4.2.10. Căi de comunicație proprii – Totalitatea sistemelor de transmitere/recepție de date deținute de OPEED, respectiv de participanții la PZU și OTS;

4.2.11. Central Interface Point – Mediu comun organizat utilizat în schimbul de informații între CORE CCCt și platformele locale ale OPEED-urilor, cu comunicare bidirecțională;

4.2.9.4.2.12. Certificat temporar de acces la PZU – Certificat digital cu durată limitată care asigură participantului accesul la sistemul de tranzacționare al PZU și care poate fi acordat participantului la cerere;

4.2.10.4.2.13. Cheia USB Token – Dispozitiv prin care participantul poate să acceseze sistemul de tranzacționare al PZU;

4.2.11.4.2.14. Cod de identificare al Participantului – Cod alfanumeric alocat de către OPEED, unui utilizator al participantului, pentru a putea fi identificat pe PZU;

4.2.12.4.2.15. Codul de identificare al tranzacției – Cod unic atribuit tranzacției de către sistemul de tranzacționare al PZU, în momentul în care aceasta este înregistrată în sistemul de tranzacționare;

4.2.13.4.2.16. Comitet de incidente – Structură formată din reprezentanți executivi ai burselor de energie electrică și OTS-urilor implicate în cuplarea piețelor, cu rol de supraveghere și decizie în cazul incidentelor zilnice de operare a cuplării piețelor;

4.2.14.4.2.17. Confirmare de tranzacție – Informare emisă de sistemul de tranzacționare al PZU și pusă la dispoziția participantului, prin care sunt confirmate tranzacțiile încheiate de acesta pe PZU pentru ziua de livrare imediat următoare zilei de tranzacționare;

4.2.15.4.2.18. Confirmare preliminară – Comunicarea transmisă de către OPEED în piața cuplată privind acceptarea sau respingerea rezultatelor algoritmului de cuplare urmare a validării alocării pe portofolii. În cazul în care rezultatele cuplării sunt acceptate de OPEED confirmarea preliminară este pozitivă; în caz contrar este negativă;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 10/47

Rev. 78

4.2.16-4.2.19. Confirmare finală – Comunicarea transmisă de către OPEED în piața cuplată privind acceptarea sau respingerea rezultatelor algoritmului de cuplare urmare a validării fluxurilor pe elementele de rețea în raport cu capacitățile de transport transfrontaliere sau cu parametrii Flow Based declarate. În cazul în care rezultatele cuplării sunt acceptate confirmarea finală este pozitivă; în caz contrar este negativă (responsabilitatea validării fiind în sarcina OTS);

4.2.17-4.2.20. Congestie – Situația în care o interconexiune nu poate face față tuturor fluxurilor fizice care rezultă din schimburile internaționale solicitate de participanții la piață, din cauza unei lipse de capacitate suficientă a interconexiunilor și/sau a sistemelor naționale de transport implicate;

4.2.18-4.2.21. Convenție de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică) – Contract încheiat între OPEED și un participant la PZU, care cuprinde drepturile și obligațiile reciproce ale OPEED și ale participantului la PZU;

4.2.19-4.2.22. Coordonator – Operatorul de cuplare căruia îi revine, pe baza principiului rotațional, responsabilitatea corelării ofertelor și determinării rezultatelor cuplării piețelor în una dintre zile;

4.2.20-4.2.23. Decuplare parțială – Situația în care, pentru o anumită zi de livrare nu este posibilă alocarea implicită a capacității de transport transfrontaliere (indiferent dacă datele de rețea, ca date de intrare în rularea algoritmului de cuplare, sunt reprezentate prin capacități pe interconexiuni în cazul modelului de alocare de capacitate disponibilă pe interconexiuni, fie limitări pe ramuri/elemente critice în cazul modelului de rețea pe baza fluxurilor maxime) prin mecanismul de cuplare a piețelor pentru ziua următoare în întreaga zonă cuplată SDAC, respectiv pot fi realizate decuplări separate ale interconexiunilor, ale zonelor de ofertare sau ale regiunilor pentru care este organizat proiect de coordonare regională;

4.2.21-4.2.24. Decuplare totală – Situația în care, pentru o anumită zi de livrare nu este posibilă alocarea implicită a capacității de transport transfrontaliere (indiferent dacă datele de rețea, ca date de intrare în rularea algoritmului de cuplare, sunt reprezentate prin capacități pe interconexiuni în cazul modelului de alocare de capacitate disponibilă pe interconexiuni, fie limitări pe ramuri/elemente critice în cazul modelului de rețea pe baza fluxurilor maxime) prin mecanismul de cuplare a piețelor pentru ziua următoare pentru întreaga zonă cuplată SDAC, respectiv tranzaționarea se realizează prin soluție locală/regională pentru fiecare din regiunile din cadrul SDAC. Termenul limită pentru declararea decuplării totale este ora **14:20 CET**. Dacă decuplarea totală este timpurie, respectiv este cunoscută în avans, termenul limită pentru declararea decuplării totale este ora **10:30 CET**;

4.2.22-4.2.25. Decuplare timpurie – Decuplarea (parțială sau totală) în situația în care necesitatea decuplării este cunoscută din timp cauzată fiind de un incident din ziua anterioară care a condus la decuplare, astfel că anunțul decuplării se poate face fie deja după sesiunea de cuplare din ziua anterioară, fie dimineața în ziua curentă nu mai târziu de ora **10:30 CET**. În cazul decuplării timpurii, ora de închidere a ofertării (GCT – Gate Closure Time) rămâne ora **12:00 CET** pentru toate regiunile SDAC, tranzaționarea realizându-se la nivel local/regional;

4.2.23-4.2.26. Decuplare cunoscută în timpul sesiunii de cuplare din ziua curentă – Decuplarea piețelor în situația în care necesitatea decuplării devine cunoscută în ziua curentă în procesul de cuplare. Termenul limită pentru declararea decuplării diferă funcție de motivul decuplării și implică abordări diferite, abordări detaliate în secțiunile relevante ale acestei proceduri;

4.2.24-4.2.27. Decuplarea parțială din motive de capacități (CZC) – Imposibilitatea alocării implicite de capacitate pe una sau mai multe interconexiuni ca urmare a imposibilității de stabilire a capacității disponibile pentru procesul implicit de cuplare pe interconexiunea/interconexiunile respective sau pe ramuri/elemente critice în cazul modelului de reprezentare a rețelei pe baza fluxurilor maxime, caz în care interconexiunile/elementele respective rămân în topologia calculului de cuplare, dar capacitățile acestora se consideră egale cu zero. Termenul limită de decuplare parțială din motive de capacități este ora **11:30 CET**. Ora de închidere a ofertării (GCT – Gate Closure Time) rămâne ora **12:00 CET**;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 11/47

Rev. 78

4.2.25-4.2.28. *Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de capacități* – Imposibilitatea alocării implicite de capacitate pe una sau mai multe interconexiuni sau într-o zonă de tranzacționare sau pentru un OPEED ca urmare a imposibilității transmiterii datelor de intrare necesare rulării algoritmului de cuplare (fie acestea date de rețea, fie registru al ofertelor), caz în care cuplarea se realizează pe o topologie modificată din care au fost eliminate elementele pentru care lipsesc datele de intrare. Termenul de Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de capacități se decide în SDAC nu mai târziu de **13:00 CET**. Ora de închidere a ofertării (GCT – Gate Closure Time) se decalează conform detaliilor din secțiunea relevantă;

4.2.29. *Decuplarea unui Hub OPEED din zona de ofertare România* – Situația în care cel puțin un OPEED din zona de ofertare România (dar nu toți) este decuplat din cadrul SDAC, zona de ofertare România rămânând cuplată.

4.2.26-4.2.30. *Executare a unei oferte* – Stabilirea unei tranzacții pe PZU care satisface condițiile ofertei, de către participantul la PZU care a introdus-o, în urma derulării mecanismului de cuplare;

4.2.27-4.2.31. *Funcția de cuplare a piețelor* – Ansamblu de operații care include utilizarea algoritmului unificat de corelare a ofertelor aprobat la nivel european de toate autoritățile de reglementare, denumit Euphemia, în vederea realizării unei corelări comune a ofertelor și determinării rezultatelor cuplării piețelor;

4.2.28-4.2.32. *Funcția de management a OTS-urilor (CORE CCCT)* – System IT al OTS-urilor responsabil cu calculul coordonat al capacităților, parametrilor Flow-Based, (FB), cât și de verificare a rezultatelor cuplării din perspectiva OTS-urilor;

4.2.29-4.2.33. *Generație a ofertelor bloc interdependente* (aflate în legătură) – Nivelul asociat unei oferte bloc în cadrul familiei de oferte bloc interdependente;

4.2.30-4.2.34. *Garanție financiară* – Sume de bani și/sau instrumente financiare destinate garantării obligațiilor de plată ale participanților la PZU față de OPEED, acceptate de acesta în baza prevederilor unei proceduri publice;

4.2.35. *Hub OPEED* – Zona în care un OPEED, colectează, la nivel de zonă de ofertare, pentru intervalul de timp pentru ziua următoare, ofertele de energie electrică ale participanților la piață. Fiecărui OPEED din zona de ofertare România îi corespunde un Hub OPEED la care se raportează registrul de ordine propriu. Între Hub-uri, capacitatea intra-zonală este infinită astfel nu există limitări privind numărul de tranzacții care pot avea loc, ceea ce asigură formarea unui pret unic la nivelul zonei de ofertare;

4.2.31-4.2.36. *Interconexiune* – Ansamblul de instalații și echipamente prin care se realizează schimburile de energie electrică între sistemele electroenergetice reprezentate ca zone de ofertare;

4.2.32-4.2.37. *Interval de tranzacționare* – Perioadă de 15 minute, 30 minute sau o oră, pentru care o tranzacție individuală poate fi încheiată pe PZU. În contextul formulărilor generale referitoare la algoritmul prin Interval de tranzacționare se înțelege și intervalul la granularitate minimă, respectiv la 15 minute;

4.2.33-4.2.38. *Licitatie implicită* – Tranzacționarea de energie electrică împreună cu alocarea de capacitate în cadrul aceleiași sesiuni de tranzacționare, respectiv în urma rulării algoritmului de cuplare;

4.2.34-4.2.39. *Licitatie-umbră* – Licitatie explicită pentru alocarea capacității disponibile de interconexiune transfrontaliere aferente piețelor cuplate, ale cărei rezultate se publică și devin executorii doar în cazul declarării aplicării procedurii de ultimă instanță;

4.2.35-4.2.40. *Limita de tranzacționare cantitativă* – cantitatea maximă ca putere medie pe interval de tranzacționare acceptată de OPEED, ca sumă a cantităților din ofertele pe o fiecare granularitate ale unui participant la PZU, conform solicitării prealabile a acestuia;

4.2.36-4.2.41. *Limita de tranzacționare valorică* – valoarea maximă însumată a perechilor preț-cantitate și ofertelor bloc de cumpărare la preț pozitiv și/sau a celor de vânzare la preț negativ, acceptată de OPEED pentru un participant la PZU, corespunzătoare garanțiilor financiare disponibile ale acestuia;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 12/47

Rev. 78

4.2.42. Măsuri corective – Măsuri de ultimă instanță stabilite de toate OPEED-urile, în cooperare cu toate OTS-urile, în cazul degradării performanței algoritmilor de cuplare ai PZU (SDAC) și/sau PI (SIDC), cu scopul de a restabili performanța adecvată a acestor algoritmi;

4.2.37-4.2.43. Mecanism de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare – Mecanism coordonat de corelare a tuturor curbelor cererii și ofertei furnizate de bursele de energie electrică și a ofertelor bloc prin care se stabilesc, pe bază de licitație, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, ținând seama de capacitatea de interconexiune sau fluxurile limită puse la dispoziție de OTS și prin care se realizează alocarea implicită a acesteia, utilizând o unică aplicație informatică ce cuprinde algoritmul de cuplare;

4.2.38-4.2.44. Notificare de program – Informare în cadrul sistemului de tranzacționare pusă la dispoziția PRE-urilor ce dețin responsabilitatea echilibrării pentru participanții la PZU, privind cantitățile de energie electrică exprimate în putere medie pe interval de tranzacționare [MW] agregate pe PRE ca valoare netă, tranzacționate pe PZU, în ore CET, de către membrii PRE-ului respectiv, pentru fiecare interval de 15 minute al zilei de livrare considerată în ore CET. OPEED transmite în calitate de PRE-PZU, Notificările de program la OTS;

4.2.39-4.2.45. Ofertă bloc independentă – Ofertă bloc a cărei executare nu este condiționată de și/sau nu condiționează executarea altei oferte bloc;

4.2.40-4.2.46. Oferte bloc interdependente – Ofertele bloc aflate în legătură una față de alta pentru care acceptarea uneia dintre acestea (oferta copil) poate avea loc doar dacă a fost acceptată cealaltă ofertă bloc (oferta părinte) a participantului la PZU pentru ziua de tranzacționare respectivă;

4.2.41-4.2.47. Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat – Entitate desemnată de autoritatea competentă pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (conform Regulamentului (UE) 2015/1222). OPCOM S.A. este OPEED în zona de ofertare România în contextul acestei Proceduri, prin OPEED se înțelege OPCOM S.A. cu excepția cazului în care se precizează altfel;

4.2.42-4.2.48. Ora de închidere a porții PZU – Ora până la care ofertele pe PZU pot fi transmise OPEED, din ziua de tranzacționare care precedă ziua de livrare; sinonim cu ora de închidere a registrului ofertelor al PZU;

4.2.43-4.2.49. Participant la PZU – Participant la piață, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul 2019/943, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei modalități de tranzacționare, precum și reglementările naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică aplicabile. În înțelesul prezentei proceduri referința este la Participantul înregistrat la piața administrată de OPCOM;

4.2.44-4.2.50. Participant implicit la PZU – Participant la PZU care îndeplinește rolul de agent de transfer în mecanismul de cuplare și care nu are dreptul să transmită oferte în această calitate;

4.2.45-4.2.51. Parte implicată în proiectul de cuplare – OPEED sau operator de transport și de sistem care participă în SDAC;

4.2.46-4.2.52. Preț maxim al scalei de preț – Valoarea maximă a prețurilor la care pot fi introduse oferte;

4.2.47-4.2.53. Preț minim al scalei de preț – Valoarea minimă a prețurilor la care pot fi introduse oferte;

4.2.48-4.2.54. Prețul de închidere a pieței – Prețul unității de energie (exprimat în RON/MWh) aferent tranzacțiilor încheiate pe fiecare interval de tranzacționare corespunzător granularității minime (15 minute). Acesta este prețul de decontare care se aplică pe intervalului minim de tranzacționare, indiferent de granularitatea pe care s-a transmis oferta care a condus la tranzacții;

4.2.49-4.2.55. Preț de ofertă – Prețul unității de energie (exprimat în RON/MWh) asociată puterii medii orare ofertate pe intervalul de timp aferent granularității ofertei treaptă/perioadei de definiție a blocului;

4.2.56. Preț SDAC – Preț determinat prin mecanismul de cuplare SDAC pentru zona de ofertare România, care reprezintă prețul unic de închidere a pieței pentru ziua următoare în funcționare cuplată, inclusiv în cazul decuplării

Formatted: Romanian



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 13/47

Rev. 78

zonei de ofertare România pe cel puțin una (dar nu pe toate) dintre granițele acesteia, precum și în cazul decuplării unui Hub OPEED din zona de ofertare România (dar nu a tuturor). În aceste situații, Pretul SDAC se aplică și volumelor alocate prin mecanismul Alocării de volume la Pretul SDAC;

4.2.57. Proiectul Core Flow-Based Market Coupling – Proiectul de dezvoltare și implementare a operării zilnice a Cuplării pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri (FB) în Core CCR, în cadrul SDAC;

4.2.50-4.2.58. Platformă de tranzacționare pe PZU – Sistem informatic stabilit și menținut de OPEED în scopul realizării tranzacțiilor pe PZU;

4.2.51-4.2.59. Poartă în sistemul de tranzacționare – Stare asociată unui anumit proces desfășurat în cadrul sistemului de tranzacționare, care permite realizarea unor acțiuni specifice procesului respectiv. Starea sistemului de tranzacționare permite efectuarea acțiunilor relevante exclusiv în perioada în care poarta este deschisă. Poarta de ofertare permite înscrierea ofertelor în sistemul de tranzacționare;

4.2.52-4.2.60. Poartă de matching – Stare a sistemului de tranzacționare asociată procesului de stabilire a tranzacțiilor pe PZU, respectiv de stabilire:

- a) a cantităților tranzacționate prin alocarea pe portofoliul fiecărui participant folosind rezultatele furnizate de algoritmul de cuplare în condițiile modelului Flow Based;
- b) a cantităților tranzacționate și a PIP pentru zona de ofertare națională prin rularea algoritmului de cuplare în condițiile unor date de intrare caracteristice situației de funcționare în regim decuplat;

4.2.53-4.2.61. Procedura normală – Procedura zilnică ce cuprinde acțiunile operatorilor implicați în mecanismul de cuplare a piețelor în cazul în care nu apare nicio problemă;

4.2.54-4.2.62. Procedura de ultimă instanță – Procedura care cuprinde acțiunile operatorilor implicați în mecanismul de cuplare a piețelor în cazul în care o informație nu poate fi produsă/schimbăată nici prin procedura normală, nici prin soluția de rezervă sau dacă o verificare nu poate fi realizată sau este de așteptat să nu fie realizată înainte de termenul limită pentru publicarea rezultatelor cuplării;

4.2.55-4.2.63. Publicarea rezultatelor – În contextul prezentei proceduri, punerea la dispoziția participanților la PZU a confirmărilor de tranzacții este referită și ca publicare a rezultatelor;

4.2.64. Regiunea Core de calcul al capacității – Regiunea care include, conform Deciziei ACER nr.6/2016, cu modificările ulterioare, interconexiunile dintre zonele de ofertare ale următoarelor state membre UE: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Olanda, Polonia, România, Slovacia și Slovenia;

4.2.56-4.2.65. Renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune – Suma produselor dintre diferența între PIP al zonei importatoare și PIP al zonei exportatoare pentru fiecare interconexiune și fluxul de energie pe respectiva interconexiune rezultat din tranzacțiile pe PZU, având semnificația de valoare monetară a capacităților de interconexiune, rezultată din alocarea implicită;

4.2.57-4.2.66. Rezoluție/Granularitate ofertă – ~~(sau granularitate)~~ Reprezintă intervalul/Intervalul de timp pe baza căruia se poate crea oferta, acesta putând fi rezoluția zonei de ofertare România (15 minute) sau mai mică (granularitate mai mare). Rezoluția de ofertare poate fi astfel pe interval de 15 minute, de 30 minute sau de 60 minute;

4.2.58-4.2.67. SDAC (Single Day-Ahead Coupling) – Soluția unică de cuplare la nivel european care reunește prin algoritmul de cuplare bazat pe prețuri aprobat de reglementatorii europeni, toate regiunile europene organizate pentru tranzacționarea implicită;

4.2.59-4.2.68. Sistemul de tranzacționare al PZU – Sistem informatic care realizează funcțiile corespunzătoare tranzacționării pe PZU cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 14/47

Rev. 78

4.2.60-4.2.69. Soluția de rezervă – Acțiunile desfășurate de către operatorul de cuplare în paralel cu coordonatorul, în scopul preluării responsabilităților acestuia, în situația în care apare un incident, de exemplu: o informație nu poate fi produsă/transmisă, o validare nu poate fi realizată înainte de termenul țintă sau este de așteptat să nu fie realizată înainte de termenul țintă etc.;

4.2.61-4.2.70. Surplusul cumpărătorului – Concept economic care reflectă diferența dintre suma maximă pe care cumpărătorul ar fi fost dispus să o plătească pentru energia electrică cumpărată, conform ofertelor transmise și suma dată de cumpărător pentru aceasta;

4.2.62-4.2.71. Surplusul vânzătorului – Concept economic care reflectă diferența dintre suma primită de vânzător pentru energia electrică vândută și suma minimă pe care ar fi fost dispus să o primească pentru aceasta, conform ofertelor transmise;

4.2.63-4.2.72. Zi de tranzacționare – Ziua în care are loc licitația pe PZU și se stabilesc tranzacțiile cu energie electrică cu livrare în ziua următoare;

4.2.64-4.2.73. Zi de livrare – Ziua în care are loc livrarea/consumul energiei electrice prevăzute în tranzacțiile pe PZU, zi care urmează celei în care are loc licitația;

4.2.65-4.2.74. Zonă de ofertare – Zonă geografică în care participanții la piață pot transfera energie electrică fără a fi necesară verificarea încadrării în capacitatea disponibilă de interconexiune și alocarea acesteia;

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

5.1. Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, cu modificările și completările ulterioare;

5.2. Ordinul președintelui ANRE nr. 178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 690 din 21.08.2019;

5.3. Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/ 10.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;

5.4. Decizia ACER nr. 1/10.01.2023 privind *Propunerea tuturor OPEED privind Metodologia referitoare la prețurile armonizate minime și maxime de tranzacționare aplicabile cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare*;

5.5. Decizia ACER nr. 13/25.09.2024 privind *Amendarea produselor care pot fi considerate în procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare*;

5.6. Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică);

5.7. Procedura operațională privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare;

5.8. Procedura operațională privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare;

5.9. Ghidul utilizatorului pentru participatul la Piața pentru Ziua Următoare;

5.10. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A;

5.11. Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;

5.12. Ordinul președintelui ANRE nr. 63 din 31.03.2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 15/47

Rev. 78

5.13. Ordinul președintelui ANRE nr. 65/2020 privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

5.14. Ordinul președintelui ANRE nr. 230 din 16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;

5.15. Ordinul președintelui ANRE nr. 127 din 8 decembrie 2021 pentru *aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, cu modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE 127/2021);

5.16. Decizia ACER nr. 13/25.09.2024 privind *Amendarea produselor care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare unică pentru ziua următoare*;

5.17. Decizia ACER nr. 04/30.01.2020 privind *Propunerea operatorilor de piață de energie electrică nominalizați pentru algoritmul de cuplare a prețurilor și pentru algoritmul de corelare continuă a tranzacțiilor, incluzând, de asemenea, propunerile OTS-urilor și OPEED-urilor pentru un set comun de cerințe*;

5.18. Decizia ACER nr. 11/23.09.2024 privind *Metodologia pentru algoritmul de cuplare a prețurilor, algoritmul de corelare continuă a tranzacțiilor și algoritmul de licitație intrazilnică*;

5.19. Ordinul ANRE nr.128 din 08.12.2021 pentru aprobarea regulilor de suspendare și restabilire a activităților de piață și a regulilor de decontare aplicabile-;

5.20. Decizia ANRE nr. 1242/03.06.2026 privind aprobarea documentului *Prima actualizare a Acordului privind mai mult de un Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (AOR)*. De la data comunicării acestei decizii, Decizia ANRE nr. 112/24.01.2024 își încetează aplicabilitatea, cu respectarea regimului tranzitoriu prevăzut la art. 15 pct. 3 din AOR.

6. METODA

6.1. PARTICIPAREA LA PZU

6.1.1. Participarea la PZU este voluntară, fiind permisă participanților la piață care au fost înregistrați ca participanți la PZU.

6.1.2. Pentru îndeplinirea funcției de agent de transfer, OTS se înscrie ca participant implicit la PZU. În calitate de participant implicit, OTS nu poate introduce oferte pe PZU.

6.1.3. Pentru a deveni participant la PZU, un solicitant trebuie să fie înregistrat de OPEED conform prevederilor unei proceduri publice, elaborate de OPEED în acest scop.

6.1.4. Operatorii de rețea pot deveni participanți la PZU și pot participa la PZU numai în scopul îndeplinirii funcțiilor lor prevăzute expres în lege.

6.1.5. Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe PZU în mod individual sau agregat. În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în *Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

6.1.6. Un participant la piață care dorește să devină participant la PZU are obligația să achite tarifele aplicabile stabilite în conformitate cu reglementările în vigoare.

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 16/47

Rev. 78

6.1.7. Participantul la PZU care are intenția să transmită oferte de cumpărare cu prețuri pozitive sau oferte de vânzare cu prețuri negative trebuie:

- să depună la OPEED o garanție financiară, determinată conform prevederilor unei proceduri publice a OPEED;
- să deschidă un cont în numerar la o bancă comercială care îndeplinește criteriile prevăzute într-o procedură publică elaborată de OPEED, denumită în continuare bancă de decontare.

6.1.8. Un participant la piață este înregistrat ca participant la PZU ulterior înregistrării sale ca PRE sau transferării responsabilității echilibrării către o PRE, în cazul clienților finali participanți la piață.

6.1.9. OPEED stabilește conținutul *Convenției de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*, care trebuie să cuprindă drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEED și ale participantului la PZU. Înregistrarea ca participant la PZU devine efectivă după semnarea de către părți a Convenției de participare, de la data intrării în vigoare a acesteia.

6.1.10. La înregistrare, fiecare participant la PZU primește un cod de identificare pe PZU.

6.1.11. Un participant la PZU se poate retrage de la PZU, iar OPEED poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la PZU, dacă acesta nu mai îndeplinește condițiile de înregistrare sau nu respectă Convenția de participare/regulile aplicabile.

6.1.12. Retragerea, suspendarea sau revocarea unui participant la PZU nu exonerează părțile de îndeplinirea obligațiilor angajate pe PZU până la acel moment.

6.1.13. OPEED întocmește și păstrează un registru al ofertelor, care conține informațiile relevante despre fiecare participant la PZU și prin care sunt administrate ofertele acestora.

6.2. ASPECTE GENERALE

6.2.1. O ofertă este acceptată doar dacă este introdusă de un participant la PZU sau de OPEED în numele acestuia, dacă este mandatat în acest sens, și anume dacă oferta conține codul de identificare al participantului la PZU înregistrat.

6.2.2. Pe PZU se încheie, în fiecare zi de tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică activă pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare corespunzătoare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU. PZU este administrată de OPCOM ca OPEED pentru zona România.

6.2.3. În calitate de OPEED, OPCOM este reprezentat ca Hub OPEED, conectat la registrul propriu de ordine, cu acces egal și nediscriminatoriu la capacitatea interzonală, ordinele tuturor participanților la piață fiind tratate în mod egal în ceea ce privește accesul la capacitatea interzonală. Prezenta procedură reglementează funcționarea PZU administrate în acest cadru multi-OPEED, inclusiv mecanismele aplicabile în situațiile de decuplare.

6.2.3-6.2.4. Tranzacțiile pe PZU se efectuează, în cadrul procesului de cuplare, prin corelarea ofertelor de vânzare și de cumpărare prin mecanismul de licitație implicită agreat pentru soluția unică de cuplare europeană (SDAC), după parcurgerea etapelor de ofertare, validare și de agregare a ofertelor, anterioare corelării acestora.

6.2.4-6.2.5. OPEED este contraparte pentru fiecare participant la PZU, în tranzacțiile încheiate pe PZU.

6.2.5-6.2.6. Tranzacțiile sunt finalizate prin livrarea fizică a energiei electrice în SEN, în ziua de livrare.

6.2.6-6.2.7. Livrarea contractuală pe PZU este cantitatea de energie electrică ce se consideră ca fiind livrată de la sau către un participant la PZU/o PRE în baza obligațiilor asumate de către participantul la PZU/participanții la PZU din cadrul PRE, conform prevederilor legale, pentru tranzacțiile încheiate pe PZU, notificate într-un interval de decontare.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 17/47

Rev. 78

6.2.7-6.2.8. În vederea îndeplinirii sarcinilor de programare și notificare față de OTS și în scopul realizării decontării fizice a tranzacțiilor încheiate pe PZU, OPEED înregistrează un PRE dedicat tranzacțiilor încheiate pe PZU, în calitate sa de contraparte în aceste tranzacții.

6.2.8-6.2.9. În scopul integrării în piața de echilibrare a rolului de agent de transfer și participant implicit pe PZU al OTS, acesta înregistrează un PRE distinct pentru tranzacțiile înregistrate în această calitate.

6.2.9-6.2.10. În PRE-PZU înregistrat de OPEED nu mai pot intra alți membri, iar toate tranzacțiile sunt executate prin intermediul schimburilor bloc notificate cu alte PRE-uri în sistemul pieței de echilibrare administrate de OTS.

6.2.10-6.2.11. Livrarea energiei electrice se face în orice punct de injecție sau extracție al SEN.

6.2.11-6.2.12. Tranzacțiile încheiate pe PZU la prețuri pozitive determină o obligație a respectivului participant la PZU de a livra energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligație de a accepta livrarea energiei electrice, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificațiile respectivei tranzacții.

6.2.12-6.2.13. Tranzacțiile se pot încheia la prețuri negative. O tranzacție cu preț negativ are semnificația prestării unui serviciu de achiziție a energiei electrice, de către partea care primește energia către partea care o livrează, neavând semnificația livrării de bunuri de către partea care livrează energia (vânzătorul plătește preluarea energiei de către cumpărător).

6.2.13-6.2.14. Fiecare tranzacție pe PZU se referă la un interval de tranzacționare, acesta fiind:

- a) orar, primul interval de tranzacționare fiind intervalul dintre ora 00:00 CET și ora 01:00 CET (intervalul 01:00 - 02:00, ora României).
- b) jumătate de oră, primul interval de tranzacționare fiind intervalul dintre ora 00:00 CET și ora 00:30 CET (intervalul 01:00 - 01:30, ora României).
- c) sfert de oră, primul interval de tranzacționare fiind intervalul dintre ora 00:00 CET și ora 00:15 CET (intervalul 01:00 - 01:15, ora României).

6.2.14-6.2.15. În cazul ofertării pe intervale de 60 minute ziua de livrare are 24 de intervale de tranzacționare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 25 de intervale de tranzacționare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 23 de intervale de tranzacționare.

6.2.15-6.2.16. În cazul ofertării pe intervale de 30 minute ziua de livrare are 48 de intervale de tranzacționare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 50 de intervale de tranzacționare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 46 de intervale de tranzacționare.

6.2.16-6.2.17. În cazul ofertării pe intervale de 15 minute ziua de livrare are 96 de intervale de tranzacționare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 100 de intervale de tranzacționare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 92 de intervale de tranzacționare.

6.2.17-6.2.18. Mecanismul de tranzacționare pe PZU în regim cuplat este licitația implicită, respectiv tranzaționarea de energie electrică simultană cu alocarea de capacitate.

6.2.18-6.2.19. Principiile mecanismului de licitație care se aplică ofertelor sunt următoarele:

- a) corelarea ofertelor se realizează conform unei metode transparente corespunzătoare mecanismului agreat de cuplare și prin care sunt puse în aplicare principii cunoscute public;
- b) corelarea ofertelor asigură un mediu nediscriminatoriu participanților la PZU;
- c) corelarea ofertelor se desfășoară în conformitate cu specificațiile acestora;
- d) rezultatele licitației se publică într-un termen rezonabil după ora de închidere a porții PZU.

6.2.19-6.2.20. Algoritmul utilizat pentru corelarea ofertelor și determinarea PIP în procesul de cuplare a piețelor sau în funcționarea decuplată situatia de decuplare totală are ca principiu maximizarea bunăstării sociale la nivelul



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 18/47

Rev. 78

piețelor cuplate, respectiv pieței naționale, în cazul decuplării, și anume a sumei dintre surplusul vânzătorului, surplusul cumpărătorului și renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune, dacă este cazul.

6.2.20-6.2.21. Prin utilizarea unui astfel de algoritm se urmărește alocarea eficientă a resurselor din piața de energie electrică și a capacităților de interconexiune din regiunile cuplate, luând în considerare toate ofertele introduse în fiecare din piețele cuplate și toate informațiile privind capacitățile disponibile de interconexiune.

6.2.21-6.2.22. Algoritmul utilizat pentru cuplarea piețelor (Euphemia) este cel recomandat de ACER pentru cuplarea prin preț a regiunilor în vederea creării pieței interne europene de energie electrică, și anume cel utilizat de Euphemia sau oricare succesor al acestuia care corespunde aceluiași criterii de performanță, în baza agreeării sale de către ACER și de către toate guvernele, autoritățile de reglementare, bursele de energie electrică și OTS-urile statelor participante la cuplare.

6.2.22-6.2.23. Soluția de cuplare pentru zona SDAC are în vedere utilizarea unui singur algoritm pentru toată piața internă europeană, care să asigure determinarea echitabilă și transparentă a prețurilor cu o zi înainte de livrare și alocarea capacităților transfrontaliere, să respecte principiul partajării descentralizate a datelor, ceea ce asigură robustețe și siguranță în operare, precum și pe cel al responsabilității individuale a burselor, prin schimbul de oferte anonimizate și de capacități de transfer interzonale între burse pentru calcularea prețurilor zonale și a altor prețuri de referință, precum și a fluxurilor de energie electrică între zone, pentru toate zonele incluse în mecanism.

6.2.23-6.2.24. Scopul algoritmului Euphemia este acela de a determina ofertele bloc care se execută și pe cele care rămân neexecutate și de a determina prețurile de tranzacționare zonale și pozițiile nete aferente OPEED pe zonele de ofertare, astfel încât să se maximizeze bunăstarea socială la nivelul regiunilor cuplate generată de executarea ofertelor, iar fluxurile de energie generate de executarea ofertelor să nu depășească capacitatea elementelor de rețea relevante.

6.2.24-6.2.25. Algoritmul Euphemia tratează în mod egal toate ofertele de același tip la granularitate minimă a zonei de ofertare, ofertele la granularitate mai mare decât granularitatea minimă a zonei de ofertare similar ofertelor bloc, ofertele bloc care se concurează fiind testate în ordine aleatorie, indiferent de granularitatea de ofertare a acestora. Algoritmul Euphemia ține seama de configurația interconexiunilor dintre rețelele de transport respectiv a modelului de rețea considerat pentru zonele în care se aplică metoda fluxurilor maxime, care sunt modelate sub formă de restricții care trebuie respectate de soluția finală. Algoritmul de calcul consideră ca bază de calcul granularitatea minimă a fiecărei zone de ofertare. Granularitatea minimă pentru zona de ofertare România este de 15 minute.

6.2.25-6.2.26. Pentru cuplarea piețelor ~~puterea maximă schimbată~~ fluxul comercial schimbat între zonele de ofertare se determină pe baza registrelor ofertelor pentru fiecare zonă de ofertare și datelor de rețea furnizate sub forma unui model bazat pe capacități de interconexiune sau pe un model de fluxuri maxime pe elemente critice, funcție de regiunea în care se aplică.

6.2.26-6.2.27. Existența ofertelor bloc, care sunt acceptate doar dacă sunt respectate pe toate intervalele condițiile specifice prestabilite de fiecare piață la definirea acestor oferte, transformă problema într-una complexă, soluția fiind utilizarea unui algoritm de optimizare combinatorială modelat ca o problemă de programare discretă mixtă quadratică, care să rezolve problema principală, de maximizare a bunăstării.

6.2.27-6.2.28. Ca regulă generală, o ofertă bloc este executată sau nu, prin compararea prețului său cu media prețurilor de închidere în intervalele respective, ponderate cu cantitățile din fiecare interval ale ofertei bloc. Având în vedere complexitatea problemei, este posibil ca o ofertă bloc să nu fie executată chiar dacă prețul său ar fi permis executarea la prețul de închidere.

6.2.28-6.2.29. Următoarele condiții sunt respectate pentru zona de piețe cuplate: în principiu, prețul de închidere a pieței în zona de ofertare importatoare este mai mare sau egal cu prețul de închidere a pieței din zona de ofertare exportatoare, iar dacă fluxul de import sau export este mai mic decât capacitatea disponibilă de



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 19/47

Rev. ~~7~~8

interconexiune, prețurile de închidere în cele două zone sunt egale. În contextul implementării cuplării pe baza fluxurilor maxime (CORE FB MC) capacitățile pe interconexiuni se înlocuiesc cu un grup de elemente critice de rețea cărora li se asociază o matrice a factorilor de distribuție a transferului de putere (PTDF – Power Transfer Distribution Factor) și marjă de putere disponibilă pe elementele de rețea (RAM - Remaining Available Margin).

6.2.29-6.2.30. Algoritmul se oprește în următoarele cazuri:

- a) au fost explorate toate posibilele soluții, caz în care este determinat rezultatul optim;
- b) limita de timp a fost atinsă.

6.2.30-6.2.31. Algoritmul Euphemia oferă ca rezultate următoarele date:

- a) prețul de închidere a pieței aferent fiecărei zone de ofertare;
- b) volumul total tranzacționat aferent ofertelor treaptă per OPEED per zonă de ofertare, pentru fiecare rezoluție în parte;
- c) fluxurile de energie electrică prin fiecare interconexiune, aferente tranzacțiilor pe PZU;
- d) cantitățile executate, pentru fiecare ofertă bloc.

6.2.31-6.2.32. OPEED utilizează rezultatele furnizate de Euphemia pentru determinarea tranzacțiilor pe PZU ale fiecărui participant la PZU.

6.2.32-6.2.33. Procesul de cuplare a piețelor cuprinde trei etape sub aspectul derulării cronologice a operațiunilor, respectiv: etapa de pre-cuplare, etapa de cuplare și etapa de post-cuplare. Principalele activități ale fiecărei etape sunt prezentate mai jos.

A) Etapa de pre-cuplare

6.2.33-6.2.34. În etapa de pre-cuplare se asigură realizarea următoarelor acțiuni:

- a) Determinarea, în mod coordonat, a valorilor capacităților pe interconexiune și a parametrilor utilizați în calculul matricei Flow Based (PTDF) între zonele de ofertare disponibile pentru piața pentru ziua următoare (denumite în continuare, generic, CZC);
- b) Publicarea pentru participanții la piață a valorilor CZC relevante;
- c) Transmiterea ofertelor de către participanții la piață pe rezoluțiile de timp alese;
- d) Colectarea ofertelor, agregarea și anonimizarea acestora după ora de închidere a porții de ofertare.

6.2.34-6.2.35. Toate activitățile de precuplare coordonate ale OTS-urilor din regiunea coordonată CORE FB MC sunt acoperite de funcția de management la nivelul OTS, denumită în continuare CORE CCCT. Aceasta asigură pregătirea în mod coordonat a capacităților și fluxurilor maxime pe elementele de rețea critice în procesul de cuplare a piețelor, pe baza datelor provenite de la OTS-uri.

6.2.35-6.2.36. OTS-urile realizează calculul coordonat al capacității de interconexiune și determină parametrii CZC prin intermediul modului centralizat CORE CCCT al OTS-urilor și pune la dispoziția OPEED-urilor aceste informații prin intermediul unui mediu informatic numit Central Interface Point (CIP), care reprezintă mediul care asigură fluxul de informații, necesar atât OTS-urilor, cât și burselor de energie electrică.

6.2.36-6.2.37. Participanții la PZU introduc/modifică oferte de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice pentru ziua de livrare.

6.2.37-6.2.38. La ora de închidere a porții PZU (GCT), OPEED închide registrul ofertelor.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 20/47

Rev. ~~7~~8

6.2.38-6.2.39. Până la ora de închidere a registrului ofertelor, participanții la PZU pot introduce/modifica/anula oferte de vânzare sau de cumpărare, în funcție de rezoluția pe care s-a oferat. Sistemul de tranzacționare ia în considerare ultima versiune aferentă fiecărei rezoluții oferite de fiecare participant la PZU. După această oră, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, ele fiind ferme și irevocabile.

6.2.39-6.2.40. După închiderea registrului ofertelor, OPEED realizează curbele agregate de vânzare și cumpărare, pe baza ofertelor treaptă colectate de la participanți și pune la dispoziție aceste informații, alături de ofertele bloc, coordonatorului. Toate ofertele sunt anonimizate în prealabil.

B) Etapa de cuplare

6.2.40-6.2.41. În etapa de cuplare se asigură realizarea următoarelor acțiuni:

- Transmiterea ofertelor agregate, inclusiv ofertelor bloc, anonimizate, de către OPEED-uri, coordonatorului procesului de cuplare;
- Rularea algoritmului de cuplare și distribuirea către OPEED-uri a rezultatelor cuplării de către coordonator, în vederea validării;
- Stabilirea cantităților tranzacționate prin alocarea pe portofoliul fiecărui participant, de către fiecare OPEED, a rezultatelor cuplării;
- Transmiterea rezultatelor cuplării de către CORE MO către CORE CCCT, prin intermediul CIP în vederea validării fluxurilor rezultate din rularea algoritmului de cuplare;
- Publicarea rezultatelor cuplării.

6.2.41-6.2.42. Corelarea ofertelor, în concordanță cu principiile Euphemia, se realizează zilnic de către Coordonator, care este o bursă de energie electrică a statelor implicate în cuplare, dacă aceasta este membru deplin al PCR sau furnizorul de servicii de cuplare al unei burse de energie electrică deservite, în cazul în care aceasta nu este membru PCR, pe baza principiului rotațional; procesul de corelare este realizat și în paralel și de ceilalți operatori de cuplare care au instalate activele PCR. Soluția finală ia în considerare rezultatele cu cel mai mare beneficiu social obținut.

6.2.42-6.2.43. Funcția de cuplare a pieței se află sub guvernarea burselor de energie electrică, fiind realizată de către acestea, fie direct, ca bursă membru deplin, fie prin intermediul furnizorului de servicii de cuplare cu care au contract bursele de energie electrică deservite.

6.2.43-6.2.44. Bursa de energie electrică sau furnizorul de servicii de cuplare care asigură soluția de rezervă poate prelua sesiunea de cuplare și poate îndeplini rolul de Coordonator.

C) Etapa de post-cuplare

6.2.44-6.2.45. În etapa de post-cuplare se asigură realizarea următoarelor acțiuni:

- Stabilirea și transmiterea Notificărilor de program de către OPEED către OTS;
- Realizarea decontării tranzacțiilor la nivelul pieței locale;
- Realizarea decontării tranzacțiilor bilaterale între OTS-uri pe baza fluxurilor rezultate din mecanismul de cuplare;
- Stabilirea venitului din congestii și distribuirea acestuia între OTS-uri.

6.2.45-6.2.46. În cazul în care procesul de cuplare nu se poate realiza, părțile din cadrul regiunii coordonate CORE FB MC, cât și cele din cooperarea BG-RO MC aplică *Procedura de ultimă instanță* descrisă în *Secțiunea 6.9.:*



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 21/47

Rev. ~~7~~8

Procedura de ultimă instanță –: Funcționarea în regim decuplat și anume organizează tranzacționarea de energie prin licitație restrânsă la nivelul fiecărei zone de ofertare organizată de către fiecare din OPEED-urile implicate și, separat, licitații explicite de alocare a capacității de interconexiune prin licitații umbră organizate de către JAO (Joint Allocation Office - www.jao.eu). Regulile aplicabile licitațiilor umbră sunt disponibile la adresa <https://www.jao.eu/support/resourcecenter/overview>, principalele cerințe pentru participanții la piață pentru a participa la licitațiile umbră fiind:

- încheierea unei convenții de participare cu JAO (a se vedea art. 6 și 13 din SAR, Shadow Allocation Rules)
- obținerea accesului la platforma de licitație (a se vedea art. 14 din SAR, Shadow Allocation Rules);
- respectarea prevederilor specifice graniței RO-HU și a graniței RO-BG, dacă este cazul, precum și încheierea de acorduri cu Transelectrica, dacă este cazul. Detalii aplicabile în cadrul proiectului de cuplare CORE FB MC, respectiv BG-RO MC sunt disponibile aici: <https://www.transelectrica.ro/web/tel/reguli-alocare-ungaria>, <https://www.transelectrica.ro/web/tel/reguli-alocare-bulgaria>.

Informații privind înregistrarea la JAO pentru licitațiile umbră se regăsesc în locația: <https://www.jao.eu/>.

~~6.2.46-6.2.47.~~ Având în vedere aplicarea intervalului de decontare a dezechilibrelor PRE de 15 minute, Notificările de program aferente tranzacționării pe PZU se creează agregat considerând cantitățile tranzacționate de pe toate rezoluțiile de timp pentru ziua de livrare D prin raportare la ore CET pe fiecare interval de 15 minute al zilei de livrare respectiv pentru 96 intervale de 15 minute (100/92 intervale, în zilele de schimbare a orei, după caz). Având în vedere că abordarea tranzacționării în ore CET pe piața pentru ziua următoare cuplată face ca ora 24:00 CET a unei zile de livrare (D) din perspectiva tranzacționării pe PZU să reprezinte ora 01:00, ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1), ori de câte ori au loc modificări în asumarea responsabilității echilibrării în ceea ce-i privește pe participanții la PZU (a cărei valabilitate se raportează la zi de livrare considerată în ora României), după transmiterea Notificărilor de program ale schimburilor bloc rezultate din tranzacționarea pe PZU în ore CET aferente zilei de livrare D, OPEED va retransmite OTS și părților responsabile cu echilibrarea afectate de aceste modificări, Notificările de program ale schimburilor bloc actualizate pentru cele patru intervale de 15 minute pentru intervalul orar 1 ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1). Actualizarea se referă la modificarea asumării responsabilității echilibrării valabilă începând cu prima oră, ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1). După actualizarea în platforma pieței de echilibrare pentru cele patru intervale de 15 minute pentru prima oră, ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1), PRE-urile vor ține seama de aceste Notificări de program actualizate.

6.3. OFERTAREA PE PZU

6.3.1. Prevederile acestei secțiuni se aplică de către participanții la PZU și OPEED în activitatea de ofertare, respectiv de validare a ofertelor pentru tranzacționarea zilnică de energie electrică pe Piața pentru Ziua Următoare, atât în funcționarea PZU în regim cuplat, cât și în funcționarea decuplată, când se aplică procedura de ultimă instanță (Secțiunea 6.9.: Procedura de ultimă instanță –: Funcționarea în regim decuplat).

A) Caracteristicile ofertelor pe PZU

6.3.2. O ofertă exprimă angajamentul ferm al participantului la PZU de a intra într-un contract având ca obiect vânzarea sau cumpărarea de energie electrică dacă prețul de ofertă este pozitiv, respectiv vânzarea sau cumpărarea serviciului de preluare a energiei dacă prețul de ofertă este negativ.

6.3.3. Ofertele de vânzare/cumpărare de energie electrică se fac la nivel agregat pe portofoliul fiecărui participant la PZU.

6.3.4. Ofertele se definesc pe ~~rezoluții~~rezoluții diferite de timp: 15 minute, 30 minute și 60 minute.

Field Code Changed

Field Code Changed

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

Field Code Changed



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 22/47

Rev. 78

6.3.5. Oferta este definită de minim o pereche preț-cantitate. Cantitatea reprezintă putere medie pe interval de tranzacționare (exprimată în MW) cu o zecimală, iar prețul oferat reprezintă prețul unitar aferent energiei corespunzătoare puterii declarate și granularității de ofertare, fiind exprimat în lei cu două zecimale (RON/MWh).

6.3.6. OPEED publică pe site-ul său limitele scalei de preț exprimate în lei pentru unitatea de energie (RON/MWh) valabile pentru ziua de tranzacționare următoare nu mai târziu de două ore de la publicarea de către BNR a cursului de schimb leu/euro valabil pentru acea zi.

6.3.7. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim al energiei pe care participantul la PZU este dispus să o cumpere, la puterea medie pe interval de tranzacționare declarată prin cantitatea de ofertă, pentru intervalul de timp aferent granularității de ofertă/perioada de definiție a blocului.

6.3.8. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte treaptă de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim al energiei pe care participantul la PZU este dispus să o vândă, la puterea medie pe interval de tranzacționare declarată prin cantitatea de ofertă, pentru intervalul de timp aferent granularității de ofertă/perioada de definiție a blocului.

6.3.9. Ofertele se fac prin raportare la ora CET, adică primul interval de tranzacționare este intervalul dintre ora 00:00 și ora 00:15 CET în cazul tranzacționării pe rezoluția de 15 minute, dintre ora 00:00 și ora 00:30 CET în cazul tranzacționării pe rezoluția de 30 minute, respectiv dintre ora 00:00 și ora 01:00 CET în cazul tranzacționării pe rezoluția de 60 minute.

6.3.10. Ofertele se fac pentru zona de ofertare națională, cu luarea în considerare a funcționării acestora în regim cuplat sau, după caz, în situații excepționale, în regim decuplat.

6.3.11. Ofertele pot fi de următoarele categorii:

- a) oferte treaptă;
- b) oferte bloc.

6.3.12. Modul de introducere a ofertelor în sistemul de tranzacționare este descris detaliat în *Ghidul Utilizatorului pentru participantul la Piața pentru Ziua Următoare*, pus la dispoziția participantului de către OPCOM S.A.

OFERTE TREAPTĂ

6.3.13. Pentru fiecare rezoluție de timp, un participant la PZU poate transmite o singură ofertă treaptă de cumpărare și o singură ofertă treaptă de vânzare.

6.3.14. Participantul poate introduce oferte atât pe rezoluție de timp de 15 minute, de 30 minute, cât și de 60 minute.

6.3.15. O ofertă treaptă de vânzare/cumpărare poate să conțină maxim 32 de perechi preț-cantitate, indiferent de rezoluția de timp pe care este creată. Prețul fiecărei perechi preț-cantitate reflectă prețul de tranzacționare acceptat de vânzător/cumpărător pentru energia oferată în oferta treaptă respectivă la preț mai mic/mare. Cantitatea de ofertă este exprimată ca putere medie pe interval de tranzacționare.

6.3.16. O pereche preț-cantitate a unei oferte treaptă de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim la care participantul la PZU este dispus să cumpere cantitatea de energie electrică aferentă puterii medii orare declarată prin perechea de ofertă.

6.3.17. O pereche preț-cantitate a unei oferte treaptă de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim la care participantul la PZU este dispus să vândă cantitatea de energie electrică aferentă puterii medii orare declarată prin perechea de ofertă.

Formatted: Norwegian (Bokmål)



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 23/47

Rev. 78

6.3.18. În tranzacționare cantitățile (putere medie pe interval de tranzacționare) din ofertele treaptă cumulează cantitățile (putere medie pe interval de tranzacționare) oferite la preț mai bun pe același interval de tranzacționare.

6.3.19. Participanții la PZU pot transmite la OPEED câte o limită de volum pentru volumul oferit, separat pentru cumpărare și pentru vânzare, aplicabilă pentru fiecare interval, privind cantitatea maximă ce poate fi oferită de aceștia pe PZU. Limita de volum ia în considerare pe fiecare interval de tranzacționare cantitățile oferite în ofertele treaptă și ofertele bloc pentru o anumită granularitate. În absența unor asemenea solicitări ale Participanților la PZU, OPEED va utiliza o limită de volum de 99 999 MW, reprezentând limita tehnică pentru cantitatea totală corespunzătoare ofertelor treaptă și ofertelor bloc transmise de oricare participant.

6.3.20. Ofertele treaptă pe rezoluție de 60 minute sunt independente și se pot transmite pentru toate cele 24 de intervale de tranzacționare, respectiv pe 23 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de iarnă la orarul de vară și pentru 25 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de vară la orarul de iarnă.

6.3.21. Ofertele treaptă pe rezoluție de 30 minute sunt independente și se pot transmite pentru toate cele 48 de intervale de tranzacționare, respectiv pe 46 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de iarnă la orarul de vară și pentru 50 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de vară la orarul de iarnă.

6.3.22. Ofertele treaptă pe rezoluție de 15 minute sunt independente și se pot transmite pentru toate cele 96 de intervale de tranzacționare, respectiv pe 92 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de iarnă la orarul de vară și pentru 100 de intervale de tranzacționare în ziua de trecere de la orarul de vară la orarul de iarnă.

OFERTE BLOC

6.3.23. Oferta bloc de vânzare sau de cumpărare pe PZU este o combinație de oferte simple de vânzare sau combinație de oferte simple de cumpărare aferente mai multor intervale, pe fiecare rezoluție de timp, a căror executare este interdependentă, și anume se execută toate sau nu se execută niciuna. Oferta bloc este caracterizată de o limită de preț (în RON/MWh) și o cantitate exprimată în putere medie pe interval de tranzacționare (în MW).

6.3.24. Ofertele bloc sunt definite de numărul intervalelor care formează blocul. Numărul de intervale ale unei oferte bloc poate fi definit în sistemul de tranzacționare de OPEED (oferte predefinite în sistem) sau de participant. Ofertele predefinite în sistem sunt disponibile tuturor participanților. Ofertele bloc definite de participant sunt disponibile exclusiv participantului care le-a definit.

6.3.25. Ofertele bloc pot fi independente sau interdependente. Ofertele bloc pot fi interdependente numai dacă sunt de același sens, respectiv numai de vânzare sau numai de cumpărare.

6.3.26. Două sau mai multe oferte bloc interdependente formează o familie de oferte bloc. O familie de oferte bloc interdependente formată din două generații cuprinde cel puțin o ofertă bloc „părinte” (ofertă a cărei acceptare se poate face prin îndeplinirea condiției de executare a ofertei bloc, independent de alte oferte) și o ofertă bloc „copil” (ofertă a cărei acceptare este condiționată suplimentar de acceptarea altei oferte bloc, numită ofertă bloc „părinte”). Ofertele bloc dintr-o familie trebuie să fie create pe aceeași granularitate.

6.3.27. Ofertele bloc implementate în sistemul de tranzacționare al PZU au caracteristicile prevăzute în Anexa 1. Acestea pot fi modificate în sensul implementării și a celorlalte tipuri de oferte acceptate de algoritmul Euphemia dintre cele prevăzute în Decizia ACER nr. 13/25.09.2024 privind *modificările aduse produselor care pot fi considerate în procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare*, cu respectarea procedurilor agreeate de toate OPEED-urile în vederea asigurării performanțelor algoritmului Euphemia la parametrii corespunzători în

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 24/47

Rev. ~~7~~8

condițiile extinderii geografice a cuplării, introducerii aranjamentelor multi-OPEED, creșterii complexității topologiei, extinderii cuplării pe baza de fluxuri etc., fiind publicate cu suficient timp înaintea aplicării.

B) Conținutul ofertelor pe PZU

6.3.28. Ofertele treaptă transmise de către participanții înregistrați la PZU conțin cel puțin următoarele informații:

- a) codul de identificare al participantului la PZU;
- b) identificarea ca ofertă de vânzare sau ca ofertă de cumpărare;
- c) identificarea ca ofertă treaptă (SQB, SHHB, SHB);
- d) rezoluția de timp (PT15M, PT30M, PT60M);
- e) valabilitatea (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare la care se referă);
- f) cantitatea exprimată în putere medie pe interval de tranzacționare, pentru fiecare pereche preț-cantitate;
- g) prețul limită, pentru fiecare pereche preț-cantitate.

6.3.29. Ofertele bloc transmise de către participanții înregistrați la PZU conțin următoarele informații, după caz:

- a) codul de identificare al participantului la PZU;
- b) identificarea ca ofertă de vânzare sau ca ofertă de cumpărare;
- c) identificarea ca ofertă bloc (BLB15, BLB30, BLB60);
- d) rezoluția de timp (PT15M, PT30M, PT60M);
- e) codul ofertei bloc de a cărei acceptare este condiționată, dacă este ofertă interdependentă de tip copil;
- f) valabilitatea, și anume perioada de definiție a blocului (ziua de livrare, intervalele de tranzacționare la care se referă, după caz);
- g) cantitatea exprimată în putere medie pe interval de tranzacționare (constantă) pentru intervalele din perioada de definiție a blocului;
- h) prețul limită acceptat pentru unitatea de energie ofertată a blocului.

C) Formatul ofertelor pe PZU

6.3.30. Ofertele se definesc pe fiecare rezoluție dorită și pentru un anumit sens (vânzare/cumpărare).

6.3.31. Ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare nu pot fi combinate într-o singură ofertă.

6.3.32. Ofertele de cumpărare sau ofertele de vânzare pe rezoluții de timp diferite nu pot fi combinate într-o singură ofertă.

6.3.33. Prețurile ofertelor de vânzare/cumpărare pe PZU sunt introduse în lei pentru unitatea de energie (RON/MWh) și sunt echivalate de sistemul de tranzacționare în Euro/MWh, la cursul oficial leu/Euro comunicat de Banca Națională a României (BNR) valabil pentru ziua de tranzacționare.

6.3.34. Ofertele treaptă de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt monotone.

6.3.35. O ofertă treaptă de vânzare monotonă constă în perechi preț-cantitate pentru un interval de tranzacționare, în care prețurile menționate în perechile preț-cantitate consecutive vor fi strict crescătoare.

6.3.36. O ofertă treaptă de cumpărare monotonă constă în perechi preț-cantitate pentru un interval de tranzacționare, în care prețurile menționate în perechile preț-cantitate consecutive vor fi strict descrescătoare.

6.3.37. Ofertele pot fi introduse prin interfața web a sistemului de tranzacționare al PZU sau prin încărcarea unui fișier de ofertă tip **.xml** pe fiecare rezoluție în parte, care conține ofertele de un anumit sens (de vânzare/de cumpărare).



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 25/47

Rev. ~~7~~8

6.3.38. În format **.xml**, un fișier de ofertă de vânzare/cumpărare cuprinde atât oferte treaptă, cât și oferte bloc, pe aceeași rezoluție. Înregistrarea unei noi oferte ca fișier **.xml** înlocuiește oferta de pe rezoluția respectivă (treaptă și/sau bloc) existentă în sistemul de tranzacționare pentru un anumit sens (vânzare/cumpărare).

D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU

6.3.39. Înregistrarea ofertelor se poate face numai pentru zilele de livrare pentru care sunt publicate prețurile limită în lei ale scalei de preț. Prețurile limită ale scalei de preț, stabilite la nivelul regiunii cuplate în Euro, sunt publicate în lei, în sistemul de tranzacționare și pe website-ul OPCOM, de către OPEED, de îndată ce este preluat cursul de schimb valutar.

6.3.40. Participantul are posibilitatea de a încărca oferte pe orice rezoluție disponibilă.

6.3.41. Cursul de schimb valutar este stabilit de Banca Națională a României (BNR) în fiecare zi lucrătoare. Pentru ofertarea și tranzacționarea în fiecare zi de tranzacționare se aplică cursul de schimb valutar stabilit în ultima zi lucrătoare anterioară zilei de tranzacționare. În cazul zilelor de repaus săptămânal (zilele de sâmbătă și duminică) sau al sărbătorilor legale, cursul de schimb valutar stabilit în ultima zi lucrătoare va fi valabil pentru mai multe zile de tranzacționare, corespunzător numărului zilelor nelucrătoare. Astfel, pentru sfârșitul de săptămână, cursul de schimb valutar stabilit vineri se aplică tranzacționării din zilele de sâmbătă, duminică și luni, respectiv pentru zilele de livrare duminică, luni și marți.

6.3.42. Sistemul local de tranzacționare permite transmiterea în avans a ofertelor pentru maxim 6 zile de livrare (se pot deschide porțile de ofertare pentru maxim 6 zile de livrare) cu condiția publicării în prealabil a prețurilor limită în lei ale scalei de preț și încadrării în garanțiile de validare.

6.3.43. Scala de preț în Euro poate fi modificată în conformitate cu deciziile agreate la nivelul zonei cuplate SDAC, luate cu respectarea prevederilor deciziilor ACER privind modificările aduse produselor care pot fi considerate în procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare, noile valori limită fiind aduse la cunoștința participanților anterior aplicării noii scale de preț în procesul de validare a ofertelor.

6.3.44. Intervalul de înregistrare a ofertelor pentru ziua de livrare următoare se încheie la ora de închidere a porții PZU de ofertare, respectiv:

- a) ora 12:00 CET, în cazul funcționării cuplate în regim normal de funcționare;
- b) ora anunțată de OPEED în conformitate cu prevederile *Secțiunea 6.9.: Procedura de ultimă instanță* – *Funcționarea în regim decuplat*, în cazul funcționării decuplate.

6.3.45. Înainte de ora de închidere a porții PZU de ofertare, ofertele pot fi modificate sau anulate de către participantul la PZU pe fiecare rezoluție ofertată. Fiecare modificare stabilește o nouă ofertă, doar ultima versiune de ofertă validă, de pe fiecare rezoluție ofertată, fiind cea care va fi luată în considerare de algoritmul de stabilire a tranzațiilor pe PZU (în regim cuplat sau decuplat).

6.3.46. Ofertele pot fi înregistrate de către participanții la PZU:

- a) prin intermediul interfeței web a aplicației PZU;
- b) prin încărcarea fișierului de ofertă de tip **.xml** compatibil cu sistemul local de tranzacționare pe PZU.

6.3.47. OPEED poate înregistra o ofertă (nouă sau modificată) în sistemul de tranzacționare în numele Participantului, dacă este mandatat în acest sens, și anume în situația în care participantul, aflat în imposibilitatea tehnică de a încărca în nume propriu oferta, solicită OPEED încărcarea ofertei în sistemul de tranzacționare în numele lui. OPEED va accepta înregistrarea ofertei în numele Participantului la solicitarea acestuia transmisă în timp util, doar dacă aceasta este transmisă pe e-mail (mesajul participantului va conține oferta/oferte pentru o singură zi de livrare) în format **.xml** și numai de la reprezentanții participantului având datele de contact declarate



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 26/47

Rev. ~~7~~8

conform *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele organizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*

6.3.48. OPEED poate anula o ofertă existentă în sistemul de tranzacționare în numele Participantului, dacă este mandatat în acest sens, și anume în situația în care participantul, aflat în imposibilitatea tehnică de a anula oferta în nume propriu, solicită OPEED anularea ofertei în sistemul de tranzacționare în numele lui. OPEED va accepta anularea ofertei în numele Participantului la solicitarea acestuia transmisă în timp util, doar dacă Participantul face solicitarea **pe e-mail**, precizând clar tipul de ofertă (vânzare sau cumpărare) și ziua de livrare pentru care a fost introdusă. OPEED poate anula numai întreaga ofertă pe un anumit sens, de vânzare sau de cumpărare, și anume atât toate ofertele treaptă, cât și toate ofertele bloc pentru sensul și ziua de livrare solicitată. OPEED va accepta în acest sens solicitări de ștergere a ofertelor numai de la reprezentanții Participantului având datele de contact declarate conform *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*

6.3.49. OPEED primește și înregistrează ofertele în registrul ofertelor, iar după ora de închidere a porții de ofertare a PZU le conferă acestora caracter de anonimitate, în vederea aplicării mecanismului de corelare în funcționarea cuplată.

6.3.50. După ora de închidere a porții de ofertare PZU, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, fiind irevocabile.

6.3.51. Algoritmul cuplării trebuie să asigure integrarea produselor de tranzacționare, cerințelor de rețea și altor cerințe stabilite prin reglementările europene, respectiv trebuie să asigure furnizarea rezultatelor la nivel european în termenele prevăzute de asemenea prin reglementările europene. Complexitatea algoritmului necesită monitorizarea performanțelor. În situația în care se constată sau se anticipează deteriorarea performanțelor algoritmului, se vor aplica ~~măsuri~~ **Măsuri** corective cu notificare prealabilă conform prevederilor *Metodologiei de algoritm* aprobată prin Decizie ACER (Decizia ACER nr. 04/30.01.2020 și Decizia ACER nr. 11/23.09.2024).

E) Validarea ofertelor

6.3.52. OPEED poate stabili și modifica în orice moment limita valorică de tranzacționare pentru un participant la PZU, pe baza garanțiilor financiare disponibile ale acestuia.

6.3.53. Limitele cantitative de tranzacționare se aplică sub formă de limite de cantitate (putere medie pe interval de tranzacționare ofertată) sau limite de valoare (în funcție de garanția disponibilă).

6.3.54. Fiecare participant la PZU poate solicita OPEED invalidarea ofertelor care conțin o cantitate (putere ofertată) totală per granularitate mai mare decât o anumită limită specificată în avans de respectivul participant la PZU. Astfel, participanții la PZU pot specifica limite de cantitate diferite pentru ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare. Dacă participantul ofertează pe mai multe granularități, limita se aplică ca putere medie pe fiecare interval aferent fiecărei granularități.

6.3.55. Dacă oferta nu respectă limita de tranzacționare valorică stabilită conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare*, aceasta este respinsă. Participantul la PZU este notificat automat prin sistemul de tranzacționare despre respingere printr-un mesaj relevant și poate modifica oferta pentru încadrarea în limita valorică de tranzacționare, înainte de închiderea porții PZU.

6.3.56. Validarea ofertelor se face în mod automat de către sistemul de tranzacționare al PZU conform criteriilor de validare impuse prin specificațiile privind conținutul și formatul ofertelor și a regulilor aplicabile ofertelor din prezenta Procedură.

6.3.57. Sistemul informatic va verifica, în vederea validării, fiecare ofertă înscrisă pentru a stabili îndeplinirea următoarelor criterii:

Formatted: French (France)



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 27/47

Rev. ~~7~~8

- a) Dreptul participantului de a tranzacționa pe PZU, care poate fi afectat de expirarea licenței sau de existența unei suspendări sau revocări valabilă în momentul ofertării;
- b) Posibilitatea de a oferta pentru ziua de livrare selectată, respectiv afișarea în interfața sistemului de tranzacționare a porții de transmitere a ofertelor și a stării acesteia (stare deschisă);
- c) Exprimarea corectă a cantităților și prețurilor din punct de vedere al numărului de zecimale;
- d) Încadrarea prețurilor din ofertă în limitele scalei de preț;
- e) Încadrarea cantităților agregate la nivel de granularitate din ofertă în limita de cantitate declarată de participant, dacă acesta are o declarație în acest sens;
- f) Caracterul monoton al prețurilor;
- g) Încadrarea în numărul admis de perechi preț-cantitate pe interval per participant, în cazul ofertelor treaptă;
- h) Încadrarea în numărul admis de oferte bloc per participant, în cazul ofertelor bloc;
- i) Încadrarea în cantitatea maximă de definiție pentru ofertele bloc;
- j) Încadrarea în limitele valorice ale garanției de validare/disponibilă pentru ofertele de cumpărare cu preț pozitiv sau pentru ofertele de vânzare cu preț negativ conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare*.
- k) Prezența rezoluției de timp pe care se dorește ofertarea.

6.3.58. În cazul nerespectării unuia din criteriile de validare menționate la articolul anterior, sistemul informatic va invalida automat oferta și va atenționa participantul printr-un mesaj asupra motivului invalidării. Participantul poate corecta și retransmite oferta sau poate anula o ofertă oricând în perioada de ofertare.

6.3.59. În situația înscrierii ofertei prin fișier de tip **.xml**, anterior verificării criteriilor de validare precizate la art. 6.3.57., sistemul verifică compatibilitatea fișierului de tip **.xml** cu sistemul, în caz de incompatibilitate afișând un mesaj de eroare în acest sens.

6.3.60. Având în vedere abordarea specifică a tranzacționării în ore CET pe piața pentru ziua următoare cuplată, respectiv faptul că ora 24:00 CET al unei zile de livrare (D) din perspectiva tranzacționării pe PZU reprezintă intervalul 00:00 – 01:00 ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1), participanții a căror responsabilitate a echilibrării nu mai este asumată de nicio PRE pentru ziua de livrare D+1 nu vor oferta pe PZU pentru intervalul 23:00 – 24:00 (în ore CET) al zilei de livrare (D), indiferent de granularitate. OPEED are dreptul anulării ofertelor treaptă și a ofertelor bloc care includ acest interval, inclusiv a ofertelor bloc dependente de acestea, ale participanților care se găsesc în această situație.

6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU

6.4.1. În cadrul mecanismului de cuplare la nivelul SDAC, OPEED-urile și OTS-urile au responsabilitatea validării rezultatelor pe baza principiilor de piață, respectiv OPEED din perspectiva alocării pe portofoliile de oferte și OTS din perspectiva fluxurilor transfrontaliere.

6.4.2. Principiile de validare a rezultatelor cuplării sunt:

- a) Ofertele treaptă de vânzare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mari decât PIP.
- b) Ofertele treaptă de cumpărare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mici decât PIP.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 28/47

Rev. 78

- c) Ofertele treaptă de vânzare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mici decât PIP.
- d) Ofertele treaptă de cumpărare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mari decât PIP.
- e) Ofertele treaptă pot să nu fie executate sau pot fi executate parțial pentru cantitățile oferite la vânzare/cumpărare la prețuri egale cu PIP.
- f) O ofertă bloc de vânzare nu va fi executată dacă prețul său este mai mare decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.
- g) O ofertă bloc de cumpărare nu va fi executată dacă prețul său este mai mic decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.
- h) În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de prețuri, PIP este stabilit la mijlocul intervalului comun de prețuri.
- i) În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de cantități, cantitatea tranzacționată este cea maximă a intervalului comun de cantități.

6.4.3. PIP rezultat pentru zona de ofertare națională în urma utilizării algoritmului pentru corelarea ofertelor în timpul licitației este prețul aferent intervalului de tranzacționare de 15 min care se aplică pentru toate tranzacțiile indiferent de granularitatea la care a fost transmisă oferta care a condus la tranzacții.

6.4.4. Pentru perechile preț-cantitate menționate ca executate în rezultatele cuplării se stabilește o tranzacție fermă între OPEED, pe de o parte, și participantul la PZU, pe de altă parte, pentru livrarea energiei electrice în cantitatea final executată, în zona de ofertare națională, la timpul (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare) specificate în ofertă și la un preț egal cu PIP stabilit pentru zona și timpul respectiv.

6.4.5. Cantitatea aferentă poziției nete determină o tranzacție între OPEED și OTS român în calitatea sa de agent de transfer, la PIP aferent zonei de ofertare naționale pentru intervalul de tranzacționare la granularitate minimă (15 minute) respectiv.

6.4.6. Livrarea energiei electrice aferentă unei tranzacții încheiate pe PZU se consideră realizată odată cu transmiterea la OTS, în cadrul procedurii transmiterii Notificărilor de program ale PRE conform reglementărilor în vigoare, a schimbului bloc corespunzător, între PRE-PZU și PRE-ul din care face parte participantul la PZU, respectiv PRE-ul agentului de transfer. Toate PRE-urile au obligația de a transmite Notificările de program privind tranzacțiile pe PZU. Notificarea de program se face considerând puterea medie cumulată rezultată pe fiecare interval de tranzacționare la granularitatea de 15 min.

6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL

6.5.1. Funcționarea în regim normal înseamnă derularea automată a tuturor acțiunilor prevăzute aferente cuplării piețelor fără întreruperi sau întârzieri ale proceselor.

6.5.2. OTS-urile din proiectul de cooperare CORE FB MC și RO-BG MC convin asupra valorilor CZC disponibile pentru piața pentru ziua următoare în funcționare cuplată și le transmit modulului CCCt. Operatorul de Pre-Cuplare ce gestionează modulul CORE CCCt elaborează documentul comun cu toate capacitățile și parametrii Flow Based disponibile pe interconexiunile implicate în procesul de cuplare și îl pune la dispoziția OPEED-urilor prin intermediul CIP.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 29/47

Rev. 78

6.5.3. Fiecare OPEED publică valorile CZC relevante zonei în care acționează și care sunt disponibile procesului de cuplare nu mai târziu de ora **10:30 CET**.

6.5.4. În conformitate cu procedurile agreate în cadrul funcționării cuplate, OTS-urile au dreptul să actualizeze valorile CZC dacă este necesar, dar nu mai târziu de ora **11:00 CET**.

6.5.5. Participanții au dreptul să transmită oferte, să modifice sau să anuleze ofertele deja înregistrate în sistemul de tranzacționare până la ora **12:00 CET**, care reprezintă ora de închidere a porții PZU. Ofertarea se face respectând prevederile *Secțiunii 6.3.: Ofertarea pe PZU*.

6.5.6. OPEED pune la dispoziția participanților la PZU rezultatele cuplării, în ore CET, prin intermediul confirmărilor de tranzacții, începând cu ora **13:05 CET**.

6.5.7. Prețul de închidere a licitației este raportat la granularitatea de 15 minute și corespunde soluției identificate de algoritmul Euphemia de cuplare care ia în considerare curbele agregate ale cererii și ofertei rezultate din combinarea ofertelor treaptă și ofertele bloc din piețele naționale participante, indiferent de granularitatea acestora, în limita capacității disponibile de interconexiune. Prețurile de pe granularitățile de 30, respectiv 60 de minute sunt calculate de algoritm ca medii ale intervalelor de 15 minute relevante și au caracter orientativ.

6.5.8. Fiecare tranzacție corespunde unei livrări de energie electrică la o putere medie constantă de-a lungul intervalului de tranzacționare respectiv.

6.5.9. OPEED transmite OTS Notificările de program ale schimburilor nete pentru fiecare PRE, pentru fiecare interval de decontare de 15 minute, aferente tranzacțiilor încheiate pe PZU de către membrii PRE-ului respectiv, în ore CET, cel mai târziu la ora **14:30 CET**. Notificarea de program a Schimburilor bloc cuprinde totdeauna 96 intervale de 15 minute (respectiv 100/92 intervale, în zilele de schimbare a orei, după caz).

6.5.10. Orice întârziere a termenelor prevăzute în funcționarea normală a procesului de cuplare este notificată participanților la piață, fiind aplicate procedurile agreate pentru procesul de cuplare.

6.6. DECONTAREA

6.6.1. OPEED elaborează procedurile pentru realizarea funcțiilor specifice decontării conform prezentelor prevederi.

6.6.2. Fiecare solicitant care dorește să fie înregistrat în calitate de participant la PZU, inclusiv OTS în calitate de participant implicit, trebuie să deschidă un cont în numerar la o bancă comercială care îndeplinește criteriile prevăzute într-o procedură publică elaborată de OPEED, denumită în continuare bancă de decontare.

6.6.3. OPEED deschide un cont central al PZU la o bancă comercială de pe teritoriul României, pentru plățile aferente tranzacțiilor încheiate pe PZU.

6.6.4. OTS în calitate de agent de transfer deschide, pentru plățile aferente tranzacțiilor pe PZU, atât un cont în euro, cât și un cont în lei, la o bancă comercială din România participantă în casa de compensare automată și încheie o convenție cu banca prin care sumele în euro să fie schimbate în lei, iar în conformitate cu mandatul de debitare directă încheiat cu banca, contravaloarea obligațiilor de plată către OPEED să fie transferată în contul acestuia pe baza instrucțiunilor de debitare directă, respectiv sumele în lei să fie schimbate în euro conform obligațiilor de plată, iar contravaloarea acestora să fie transferată în contul agentului de transfer vecin.

6.6.5. Un solicitant care dorește să devină participant la PZU depune la OPEED, înainte de a transmite oferte de vânzare cu preț negativ/oferte de cumpărare energie electrică cu preț pozitiv, mandatul privind plata prin debitare directă încheiat cu banca sa de decontare care să permită OPEED încasarea sumelor la care este îndreptățit conform notelor de decontare.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 30/47

Rev. ~~7~~8

6.6.6. OPEED are dreptul să solicite participantului la PZU constituirea unei garanții financiare înainte ca respectivul participant la PZU să transmită oferte de cumpărare cu prețuri pozitive sau oferte de vânzare cu prețuri negative. Participantul implicat nu este obligat să constituie garanții financiare, dar ia toate măsurile astfel încât termenele de decontare să nu fie depășite din cauza lipsei de disponibilități în conturile sale de decontare.

6.6.7. OTS în calitate de agent de transfer stabilește termenele de plată și încasare aferente obligațiilor de plată, respectiv drepturilor de încasare zilnice către/de la OTS vecin conform valorii nete a fluxurilor transfrontaliere pe PZU pe interconexiunea respectivă, ținând seama de termenele de plată/încasare ale OPEED, respectiv ale OTS partener, și asigură sumele necesare în conturile de decontare astfel încât să asigure fluiditatea decontării pe PZU.

6.6.8. OPEED elaborează procedurile pentru determinarea necesarului și a tipurilor de garanții financiare solicitate, procedurile privind realizarea și verificarea constituirii garanțiilor, precum și procedurile privind efectuarea plăților aferente tranzacțiilor pe PZU.

6.6.9. Pentru fiecare participant la PZU, OPEED determină zilnic valoarea în lei a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare, prin însumarea produselor dintre cantitățile și prețurile pentru toate tranzacțiile pe care respectivul participant la PZU le-a încheiat cu OPEED pe PZU pentru ziua de livrare corespunzătoare.

6.6.10. Separat pentru fiecare participant la PZU și pentru fiecare zi de livrare, OPEED întocmește o notă de decontare zilnică ce cuprinde toate valorile care trebuie debitate sau creditate în contul central al PZU.

6.6.11. OTS nu plătește tarife către OPEED aferente tranzacționării pe PZU în calitate de participant implicat la PZU.

6.6.12. OPEED pune la dispoziția fiecărui participant la PZU, înainte de sfârșitul zilei de tranzacționare, nota de decontare zilnică și transmite, în zilele bancare lucrătoare, instrucțiunile de debitare directă către banca unde este deschis contul central al PZU, conform prevederilor unei proceduri publice elaborate de OPEED cu respectarea principiului de consultare publică.

6.6.13. Contravaloarea obligațiilor nete de plată din notele de decontare se încasează de către OPEED prin mecanismul de debit direct în termenele prevăzute în procedura publică relevantă elaborată de OPEED. Încasările se consideră realizate la data la care valorile corespunzătoare au fost creditate în contul central al PZU.

6.6.14. Prețul de decontare este PIP aferent fiecărui interval de tranzacționare la granularitate minimă (15 min) indiferent de granularitatea la care s-au realizat ofertele care au condus la tranzacții.

6.6.15. În situația decuplării unui Hub OPEED din zona de ofertare România, tranzacțiile rezultate din Alocarea de volume la Pretul SDAC se decontează la PIP egal cu Pretul SDAC.

6.7. PUBLICAREA CU ÎNTÂRZIERE ȘI ACTUALIZAREA VALORILOR CZC

6.7.1. În funcționare normală valorile CZC sunt publicate la ora **10:30 CET**.

6.7.2. Ca urmare a unor motive tehnice sau datorită apariției unor probleme în procesul de determinare sau transfer al fișierului de valori CZC pot rezulta întârzieri ale publicării valorilor CZC.

6.7.3. În funcție de durata întârzierii procesului CZC, aceasta poate fi **de scurtă durată** sau **critică**, abordarea fiind diferită în ceea ce privește acțiunile derulate în piață și notificarea participanților.

6.7.4. În cazul **întârzierii critice** a procesului CZC, adică mai mult de ora **11:15 CET**, se comunică participanților inițierea aplicării procedurii de ultimă instanță pentru riscul de decuplare descrisă în *Secțiunea 6.9.: Procedura de ultimă instanță* – *Funcționarea în regim decuplat*, aceștia fiind anunțați privind necesitatea efectuării unor acțiuni suplimentare în piață. OPEED transmite notificări de informare participanților la piață prin care le comunică acestora următoarele:



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 31/47

Rev. 78

a) apariția riscului de decuplare din motive de CZC, participanții la licitațiile explicite (organizate de JAO) fiind îndrumați să actualizeze ofertele pentru licitația explicită umbră conform procedurilor specifice JAO, notificare transmisă imediat după ora **11:15 CET** ~~prin mesajul UMM_02: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors~~, care conține detalii privind interconexiunile pentru care există riscul de decuplare;

b) publicarea valorilor CZC când acestea sunt disponibile, dar nu mai târziu de ora **11:30 CET**;

c) dacă problema nu se rezolvă până la **11:30 CET**, se declară decuplarea parțială din motive de CZC. ~~În acest caz se transmite participanților mesajul UMM_03: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled~~, care conține detalii privind de interconexiunile care se decuplează, participanții fiind notificați corespunzător.

6.7.5. În cazul actualizării valorilor CZC, participanții vor fi notificați asupra modificării, aceștia fiind îndrumați pentru actualizarea ofertelor în condițiile noilor informații disponibile în piață.

6.8. ÎNTÂRZIEREA PROCESULUI DE CUPLARE

6.8.1. În funcționare normală rezultatele procesului de cuplare sunt distribuite entităților din procesul de cuplare SDAC (OPEED și OTS). Acestea sunt validate de OPEED-uri din perspectiva principiilor de cuplare și alocării pe portofolii în raport cu ofertele introduse și, ulterior, sunt transmise la **12:55 CET** OTS-urilor pentru validare din perspectiva fluxurilor în raport cu capacitățile de transport declarate.

6.8.2. În funcționare normală rezultatele procesului de cuplare sunt disponibile participanților după validarea acestora cât de curând după 12:55 CET, dar nu mai devreme de ora **13:05 CET**. OPCOM publică rezultatele procesului de cuplare pe website de îndată ce acestea sunt disponibile și validate.

6.8.3. Ca urmare a unor probleme tehnice în sistemele informatice sau în procesul de comunicare dintre entitățile implicate, pot apărea întârzieri ale termenelor de publicare a rezultatelor prevăzute pentru funcționarea în regim normal. În funcție de durata întârzierii procesului de cuplare, întârzierea poate fi **de scurtă durată** sau **întârziere critică**, abordarea fiind diferită în ceea ce privește acțiunile derulate în piață și notificarea participanților.

6.8.4. În cazul întârzierii **de scurtă durată**, participanții nu trebuie să întreprindă acțiuni suplimentare în piață. OPEED transmite notificări de informare participanților la piață prin care comunică acestora următoarele:

a) apariția unor întârzieri ale procesului de cuplare și întârzierea publicării rezultatelor cuplării față de programul de publicare a acestora în regimul de funcționare normală, notificare efectuată cât de curând după 12:55 CET și dar nu mai devreme de ora **13:05 CET**.

b) publicarea rezultatelor cuplării când acestea sunt disponibile.

6.8.5. În cazul **întârzierii critice** a proceselor, se comunică participanților inițierea aplicării procedurii de ultimă instanță, aceștia fiind anunțați privind necesitatea unor acțiuni suplimentare în piață. OPEED transmite notificări de informare participanților la piață prin care le comunică acestora apariția riscului de decuplare, respectiv decizia decuplării. În funcție de situația decuplării, termenele de transmitere a comunicărilor și comunicările diferă, acestea fiind detaliate în *Secțiunea 6.9.: Procedura de ultimă instanță* ~~–~~: *Funcționarea în regim decuplat*.

6.9. PROCEDURA DE ULTIMĂ INSTANȚĂ: FUNCȚIONAREA ÎN REGIM DECUPLAT

6.9.1. Atunci când, pentru o anumită zi de livrare, nu e posibil să se aloce prin licitație implicită capacitatea de transport disponibilă pentru livrare ziua următoare în porțiuni din zona cuplată SDAC, se trece la funcționarea **decuplată parțială** a piețelor, respectiv se decuplează, după caz, interconexiuni și/sau zone de ofertare. Pentru



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 32/47

Rev. 78

interconexiunile și/sau zonele de ofertare decuplate se organizează soluții de rezervă de tranzacționare energie electrică și alocare de capacitate specifice la nivel local/regional. Restul zonelor de ofertare rămân cuplate și se aplică algoritmul de cuplare pentru tranzacționarea implicită comună.

6.9.2. Atunci când, pentru o anumită zi de livrare, nu e posibil să se aloce prin licitație implicită capacitatea de transport disponibilă pentru livrare ziua următoare în întreaga zonă cuplată SDAC pentru că nu sunt disponibile rezultatele cuplării sau sunt respinse în urma procesului de validare, se realizează **decuplarea totală** a piețelor, respectiv se decuplează toate regiunile participante la soluția SDAC. În acest caz se organizează soluții de tranzacționare energie electrică și alocare de capacitate de rezervă specifice la nivel local/regional pentru toate regiunile. În cazul regiunii aferente proiectelor de cooperare CORE FB MC și BG-RO MC, în urma decuplării totale, tranzacționarea de energie electrică se organizează local de către fiecare OPEED în zona de ofertare în care activează, iar alocarea de capacitate este organizată prin licitații explicite umbră de către JAO.

6.9.3. În cazul decuplării zonei de ofertare România, capacitatea de transport pe interconexiunea România-Ungaria și România-Bulgaria se alocă prin licitație explicită umbră organizată de JAO pe orizontul de timp ziua următoare, realizată conform prevederilor procedurilor JAO relevante. ~~Tranzacționarea locală a energiei electrice în zona de ofertare România se face prin aplicarea aceluiași algoritm ca și la funcționarea cuplată, și anume algoritmul Euphemia.~~

6.9.4. În cazul decuplării totale a zonei de ofertare România, atunci când niciun Hub OPEED din România nu este cuplat la SDAC, tranzacționarea energiei electrice se organizează prin licitație locală de către fiecare OPEED din zona de ofertare România, iar prețul de închidere al pieței este determinat individual de fiecare OPEED, cu excepția cazului în care legislația ori reglementările europene sau naționale prevăd altfel.

6.9.4-6.9.5. Funcționarea decuplată este o procedură de ultimă instanță și se aplică în urma deciziei comune la nivelul cuplării SDAC luată în cadrul Comitetului de incidente.

6.9.5-6.9.6. Decuplarea, fie aceasta parțială sau totală, poate fi necesară în două categorii de situații, cărora le corespund acțiuni specifice, termene limită diferite pentru notificarea participanților, determinate de necesitatea prelungirii sau nu a orei de închidere a PZU, astfel încât participanții să aibă suficient timp pentru a-și adapta ofertele în noul context de piață:

a) **Decuplare timpurie**, în care situația critică care conduce la decuplare este cunoscută în avans, aceasta conducând la decuplare în ziua anterioară zilei curente și în care decuplarea se decide suficient de devreme astfel încât ora de închidere a porții de ofertare pe PZU să poată rămâne cea din procesul de funcționare cuplată în regim normal (**12:00 CET**), respectiv termenul de declarare a decuplării timpurii fiind cel mai târziu **10:30 CET**;

b) **Decuplare cunoscută în timpul sesiunii de tranzacționare**, în care situația critică conduce la decuplare ce se manifestă în timpul sesiunii curente de tranzacționare și care se aplică în cazul în care decuplarea se decide la un moment de timp apropiat (mai devreme sau mai târziu) de ora de publicare a rezultatelor PZU pentru funcționarea cuplată a piețelor, situație care necesită redeschiderea registrului ofertelor pentru a permite participanților revizuirea și ajustarea ofertelor în noul context de piață.

6.9.6-6.9.7. În conformitate cu procedurile agreate la nivelul cuplării SDAC, în cazul apariției unor probleme grave care împiedică finalizarea procesului de cuplare, se declanșează Comitetul de incidente conform procedurilor operaționale agreate.

6.9.7-6.9.8. Dacă este cazul, părțile din zona cuplată SDAC aplică procedurile de rezervă agreate în vederea încercării de finalizare a procesului de cuplare. Depășirea termenelor de derulare a procesului de cuplare în regim normal și a celor prevăzute prin procedurile de rezervă agreate este adusă la cunoștința participanților prin notificarea apariției riscului de decuplare.

6.9.8-6.9.9. Dacă și după aplicarea procedurilor de rezervă, soluția decuplării apare ca necesară, Comitetul de incidente decide realizarea decuplării și aplicarea procedurilor specifice situației de decuplare.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 33/47

Rev. 78

~~6.9.9-6.9.10.~~ OPEED notifică participanții la piața de energie electrică cu privire la decizia de decuplare și aplicarea prevederilor secțiunii prezente, comunicând etapele ce trebuie urmate pentru finalizarea cu succes a sesiunii de tranzacționare în contextul decuplării.

~~6.9.10-6.9.11.~~ Ofertarea pe PZU se face respectând prevederile *Secțiunii 6.3. Ofertarea pe PZU*.

~~6.9.11-6.9.12.~~ Orarul de ofertare pe PZU conform prezentei secțiuni este corelat cu orarul de ofertare pentru licitația umbră explicită pentru alocarea de capacitate de interconexiune conform prevederilor procedurilor JAO aferente, astfel încât participanții să cunoască rezultatele licitației umbră de alocare explicită a capacității de interconexiune cu suficient timp înainte de închiderea porții PZU și să își poată ajusta ofertele (dacă este cazul) corespunzător acestora. Rezultatele licitațiilor explicite umbră se publică pe website-ul JAO conform regulilor JAO relevante.

A) Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans)

~~6.9.12-6.9.13.~~ Decuplarea timpurie se aplică ca urmare a menținerii unei/unor probleme apărute în sesiunea anterioară de cuplare a piețelor care au condus la decuplare totală a sesiunii de tranzacționare din ziua anterioară zilei curente, care nu pot fi soluționate până la *termenul limită de decuplare timpurie* în ziua curentă, respectiv ora **10:30 CET**.

~~6.9.13-6.9.14.~~ În cazul în care devine evident că există riscul de decuplare totală timpurie, se vor aplica procedurile interne de tranzacționare specifice fiecărei piețe. OPEED transmite fără întârziere participanților la piață comunicarea privind apariția riscului de decuplare timpurie și necesitatea actualizării ofertelor pentru licitația explicită umbră. Comunicarea de risc de decuplare timpurie se transmite participanților la piață la ora **10:00 CET**, prin mesajul ~~ExC-03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a piețelor / Further delay of the Market Coupling Session.~~

~~6.9.14-6.9.15.~~ În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, Comitetul de incidente decide aplicarea decuplării piețelor nu mai târziu de **10:30 CET**. OPEED transmite fără întârziere comunicarea participanților la piață. Comunicarea de decuplare timpurie se transmite participanților ~~prin mesajul ExC-05b: Decuplare totală cunoscută în avans / Full Decoupling known in advance.~~ Pentru tranzacționarea organizată la nivel local/regional ora de închidere a porții de ofertare pe PZU rămâne ora **12:00 CET**.

~~6.9.15-6.9.16.~~ În cazul decuplării totale cunoscute în avans, OPCOM rulează izolat sesiunea de tranzacționare. Poarta de transmitere a ofertelor se închide la ora **12:00 CET**. OPEED generează și pune la dispoziția participanților confirmările de tranzacții de îndată ce rezultatele procesului local de tranzacționare sunt disponibile, dar nu mai târziu de ora prevăzută pentru regimul normal în funcționare cuplată, respectiv ora **13:05 CET**.

~~6.9.16-6.9.17.~~ OPEED transmite OTS Notificările de program corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU în ore CET cel mai târziu la ora **14:30 CET**, ca în procesul de funcționare normală în regim cuplat.

B) Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare

~~6.9.17-6.9.18.~~ Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare se aplică ca urmare a unor probleme grave apărute în ziua curentă în cadrul procesului de cuplare a piețelor care împiedică publicarea rezultatelor cuplării (rezultatele nu sunt disponibile sau nu au fost confirmate până la ora **14:20 CET** sau au fost respinse în urma procesului de validare), probleme care nu pot fi soluționate până la *termenul limită de decuplare totală*, respectiv ora **14:20 CET**.

~~6.9.18.~~ În cazul în care rezultatele ~~preliminare ale procesului de cuplare nu sunt disponibile părților din procesul de cuplare SDAC (OPEED și OTS) până la ora prevăzută în regim normal de funcționare cuplată, respectiv ora 12:55 CET~~, OPEED transmite participanților la piață comunicarea privind întârzierea publicării rezultatelor cuplării



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 34/47

Rev. 78

~~prin mesajul **ExC_02**: Publicarea rezultatelor cuplării piețelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication.~~

6.9.19. În cazul în care rezultatele procesului de cuplare finale ale procesului de cuplare nu sunt disponibile participanților până la ora **13:0510 CET**, OPEED transmite participanților la piață ~~înă~~ o comunicare privind întârzierea publicării rezultatelor cuplării ~~prin mesajul **UMM_01a**: Delay in final Market Coupling Results publication / Întârzierea publicării rezultatelor finale ale procesului de cuplare.~~

6.9.20. În cazul în care rezultatele ~~preliminare~~ ale procesului de cuplare nu sunt disponibile părților din procesul de cuplare SDAC până la ora **13:50 CET**, OPEED transmite participanților la piață comunicarea privind apariția riscului de decuplare și necesitatea actualizării ofertelor pentru licitația explicită umbră. Comunicarea de risc de decuplare totală se transmite participanților la piață la ora **13:50 CET** ~~prin mesajul **ExC_03b**: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a piețelor / Further delay of the Market Coupling Session.~~

6.9.21. În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, Comitetul de incidente decide decuplarea totală a piețelor nu mai târziu de ora **14:20 CET**. OPEED transmite fără întârziere comunicarea participanților la piață. Se redeschide registrul ofertelor în vederea reofertării luând în considerare funcționarea decuplată, cât de curând după ora **14:20 CET**, dar nu mai târziu de ora **14:30 CET**, pentru o perioadă de **15 de minute** după momentul publicării rezultatelor licitației umbră pentru alocarea capacităților de interconexiune, în vederea actualizării ofertelor pe PZU în condițiile prevederilor prezentei proceduri. Comunicarea de decuplare totală în timpul procesului de cuplare se transmite participanților ~~prin mesajul **ExC_04b**: Decuplare totală / Full Decoupling.~~

6.9.22. În cazul decuplării totale cunoscută în timpul procesului de cuplare, OPCOM rulează izolat sesiunea de tranzacționare. OPEED generează și pune la dispoziția participanților Confirmările de tranzacții de îndată ce rezultatele procesului local de tranzacționare sunt disponibile.

6.9.23. În situația în care a fost transmisă comunicarea ~~**ExC_03b**: Întârziere de întârziere~~ suplimentară a procesului de cuplare a piețelor ~~/ Further delay of the Market Coupling Session~~, dar problema apărută se soluționează și procesul de cuplare se continuă, termenul limită de transmitere a Notificărilor de program va fi **15:00 CET**.

~~6.9.24. În situația în care a fost transmisă comunicarea **ExC_04b**: Decuplare de decuplare, totală / Full Decoupling, termenul limită de transmitere a Notificărilor de program va fi **15:30 CET**.~~

~~6.9.24.~~

C) Decuplarea parțială timpurie

6.9.25. Decuplarea parțială timpurie se aplică ca urmare a menținerii unei/unor probleme apărute în sesiunea anterioară de cuplare a piețelor care au condus la decuplare în ziua anterioară zilei curente și care nu pot fi soluționate până la *termenul limită de decuplare parțială timpurie*, respectiv ora **10:30 CET**.

6.9.26. În cazul în care continuă să existe o problemă în funcționarea regiunii cuplate care a condus la decuplare în ziua anterioară zilei curente și aceasta nu este rezolvată până la ora **10:00 CET**, OPEED transmite fără întârziere participanților la piață comunicarea privind apariția riscului de decuplare parțială. Comunicarea cuprinde detalii privind zonele/OPEED-urile și interconexiunile/profilele aferente afectate care se decuplează în scopul informării participanților asupra noului context al pieței și se transmite participanților la piață la ora **10:00 CET**, ~~prin mesajul **ExC_03a**: Risk of Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling.~~

6.9.27. În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, se ia decizia decuplării timpurii parțiale a zonei de ofertare/OPEED-ului și a interconexiunilor/profilelor aferente afectate nu mai târziu de **10:30 CET**. OPEED transmite fără întârziere comunicarea participanților la piață. Comunicarea de decuplare parțială timpurie se transmite participanților ~~prin mesajul **ExC_05a**: Decuplare parțială cunoscută în avans / Partial Decoupling known in advance.~~

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Italic, Font color: Auto, Romanian

Formatted: Font: Not Italic, Font color: Text 1, French (France)

Formatted: Normal, No bullets or numbering



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 35/47

Rev. 78

6.9.28. În cazul decuplării parțiale timpurii, tranzacționarea energiei electrice se realizează local, ora de închidere a ofertării fiind **12:00 CET**, ca pentru funcționarea cuplată în regim normal. Termenul de transmitere a Notificărilor de program rămâne ora **14:30 CET**. Pe interconexiunile decuplate parțial se vor organiza licitații explicite umbră.

D) Decuplarea parțială din motive de CZC

6.9.29. Decuplarea parțială din motive de CZC (decuplare în categoria decuplării cunoscută în timpul sesiunii de tranzacționare curentă) se aplică ca urmare a imposibilității furnizării CZC pe una sau mai multe interconexiuni din cadrul cooperării CORE FB MC sau pentru granița RO-BG până la *termenul limită de decuplare parțială din motive de CZC*, respectiv ora **11:30 CET**.

6.9.30. În cazul decuplării parțiale din motive de CZC este posibilă considerarea valorii zero pentru interconexiunile lipsă sau care sunt afectate de problema apărută, astfel că procesul de cuplare continuă fără a fi, practic, afectat. Din acest motiv, din perspectiva SDAC, această situație de decuplare parțială nu este considerată o decuplare în sine.

6.9.31. În cazul decuplării parțiale din motive de CZC poarta de ofertare se închide tot la ora **12:00 CET**, ca în regim normal de funcționare cuplată.

6.9.32. În cazul în care apare o problemă care ar conduce la decuplarea parțială din motive de CZC pe una sau mai multe interconexiuni, OPEED transmite fără întârziere participanților la piață comunicarea privind apariția riscului de decuplare parțială din motive de CZC. Comunicarea cuprinde detalii privind interconexiunile care se decuplează (prin considerarea capacităților zero) în scopul informării participanților asupra noului context al pieței și se transmite participanților la piață la ora **11:15 CET**, prin mesajul ~~UMM-02: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors.~~

6.9.33. În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, se ia decizia decuplării prin considerarea capacității zero pe interconexiunile/profilele afectate nu mai târziu de **11:30 CET**. OPEED transmite fără întârziere comunicarea participanților la piață. Comunicarea de decuplare parțială din motive de CZC se transmite participanților prin mesajul ~~UMM-03: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled.~~

6.9.34. În cazul decuplării parțiale din motive de CZC pe interconexiunile decuplate parțial se vor organiza licitații explicite umbră pentru alocarea de capacitate de transport.

6.9.35. În cazul decuplării parțiale din motive de CZC termenul de transmitere a Notificărilor de program rămâne ora **14:30 CET**, ca în regim normal de funcționare.

E) Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de CZC

6.9.36. Decuplarea parțială din alte motive decât lipsă de CZC (decuplare în categoria decuplării cunoscută în timpul sesiunii de tranzacționare curentă) se aplică ca urmare a disfuncționalității sistemelor locale ale unuia sau mai multor OPEED-uri sau în cazul în care CZC nu pot fi furnizate ca date de intrare în algoritmul de cuplare de niciunul din OPEED-urile responsabile pentru interconexiunile respective. Decuplarea parțială din motive fără legătură cu CZC se poate decide până la *termenul limită de decuplare parțială din motive ce nu au legătură cu CZC*, respectiv ora **13:00 CET**.

6.9.37. În cazul decuplării parțiale din alte motive decât lipsă de CZC necesită eliminarea zonei de ofertare/OPEED-ului afectat, precum și a interconexiunilor conexe afectate direct din algoritmul de cuplare.

Formatted: Romanian



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 36/47

Rev. 78

6.9.38. În cazul decuplării parțiale din motive fără legătură cu CZC poarta de ofertare se redeschide pentru **15 minute** pentru zonele rămase în cuplare pentru a permite adaptarea ofertelor participanților la noul context de piață, dacă este cazul.

6.9.39. În cazul în care apare o problemă care ar conduce la decuplarea parțială din motive fără legătură cu CZC, OPEED transmite fără întârziere participanților la piață comunicarea privind apariția riscului de decuplare parțială din alte motive decât lipsă de CZC. Comunicarea cuprinde detalii privind zonele/OPEED-urile și interconexiunile/profilele aferente care se decuplează în scopul informării participanților asupra noului context al pieței și se transmite participanților la piață la ora **12:35 CET**, prin mesajul **ExC_03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial-Decoupling**.

6.9.40. În cazul în problema nu poate fi rezolvată, se ia decizia decuplării zonei de ofertare/OPEED-ului afectat precum și a interconexiunilor/profilelor conexe afectate direct prin eliminarea acestora din algoritmul de cuplare nu mai târziu de **13:00 CET**. OPEED transmite fără întârziere comunicarea participanților la piață. Comunicarea de decuplare parțială din motive fără legătură cu CZC se transmite participanților prin mesajul **ExC_04a: Decuplare parțială — Redeschiderea registrului ofertelor / Partial-Decoupling — Reopening of the order books**.

6.9.41. În cazul decuplării parțiale din motive fără legătură cu CZC, pe interconexiunile decuplate parțial se vor organiza licitații explicite umbră.

6.9.42. În cazul în care finalizarea procesului de cuplare întârzie se aplică prevederile menționate la secțiunea Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare corespunzătoare termenelor atinse.

F) Decuplarea unui Hub OPEED din zona de ofertare România – Alocarea de volume la Pretul SDAC

6.9.44. Decuplarea unui Hub OPEED din zona de ofertare România (decuplare din categoria decuplării cunoscută în timpul procesului de cuplare sau, după caz, a decuplării timpurii) se aplică în situația în care cel puțin un OPEED din zona de ofertare România (dar nu toți) este decuplat de la SDAC, ca urmare a disfuncționalității sistemelor locale ale OPEED-ului respectiv sau a imposibilității transmiterii registrului propriu de ordine ca date de intrare în algoritmul de cuplare, zona de ofertare România rămânând cuplată la SDAC;

6.9.45. În această situație, toată capacitatea interzonală aferentă granițelor zonei de ofertare România este alocată în SDAC prin intermediul OPEED-ului din România rămas cuplat;

6.9.46. Pretul unic de închidere a pieței pentru zona de ofertare România rămâne Pretul SDAC, determinat prin intermediul Hub-ului OPEED rămas cuplat;

6.9.47. OPEED-ul din România care nu participă la cuplarea pietelor nu organizează o licitație locală, dar poate oferi participanților săi la piață posibilitatea de a avea acceptate în tranzacționare parte din volumele oferite prin intermediul mecanismului alocării de volume la Pretul SDAC;

6.9.48. În cazul în care OPCOM în calitate de OPEED rămâne cuplat la SDAC, iar celălalt OPEED din zona de ofertare România se decuplează, procesul de tranzacționare pe PZU administrată de OPCOM se derulează în continuare conform prevederilor aferente funcționării în regim decuplat (Secțiunea 6.9, subsecțiunile A-D), rezultatele cuplării stabilind Pretul SDAC aplicabil întregii zone de ofertare România. OPCOM informează participanții la PZU asupra situației apărute prin mesajele operaționale aplicabile;

6.9.49. În cazul în care OPCOM în calitate de OPEED este decuplat de la SDAC, OPCOM aplică mecanismul alocării de volume la Pretul SDAC, astfel: a) preia, pentru fiecare interval de tranzacționare, Pretul SDAC stabilit pentru zona de ofertare România; b) determină volumele care pot fi acceptate în tranzacționare din registrul propriu de ordine, prin executarea ofertelor de vânzare cu pret de ofertă mai mic sau egal cu Pretul SDAC și a ofertelor de cumpărare cu pret de ofertă mai mare sau egal cu Pretul SDAC; c) în cazul în care volumele de vânzare și volumele de cumpărare astfel determinate nu sunt egale, volumele de pe partea excedentară se alocă

Formatted: Font color: Text 1

Formatted: Tab stops: 0.63", Left + Not at 0.59"



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 37/47

Rev. ~~7~~8

proportional (pro-rata) cu cantitățile oferite la prețuri care permit executarea, până la concurența volumelor oferite la prețuri care permit executarea de sens contrar;

6.9.50. Tranzacțiile rezultate din Alocarea de volume la Prețul SDAC reprezintă angajamente ferme ale participanților la PZU, se finalizează prin confirmarea tranzacțiilor comunicată participanților sub forma Notificărilor de program puse la dispoziție participanților cât de repede posibil după rularea algoritmului de Alocare pe volume la Prețul SDAC. Similar programului normal, OPCOM transmite participanților toate informațiile necesare acțiunilor post-tranzacționare, după caz (Notificări fizice PRE, fișiere REMIT);

6.9.51. OPCOM notifică fără întârziere participanții la PZU cu privire la riscul de decuplare a unui Hub OPEED din zona de ofertare România, la decizia de decuplare a Hub-ului OPEED, precum și, după caz, la aplicarea algoritmului Alocării de volume la Prețul SDAC, prin mesajele operaționale dedicate agreate la nivelul cuplării SDAC;

6.10. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE

A) Algoritmul utilizat

6.10.1. Pentru tranzacționarea pe piața pentru ziua următoare, atât în regim cuplat, cât și în regim decuplat, se folosește algoritmul Euphemia pentru cuplarea prin preț a regiunilor în vederea creării pieței interne europene de energie electrică, care urmărește maximizarea bunăstării sociale la nivelul piețelor cuplate, și anume a sumei dintre surplusul vânzătorului (diferența dintre valoare volumului tranzacționat și valoare ofertei aferentă volumului tranzacționat), surplusul cumpărătorului (diferența dintre valoare ofertei aferentă volumului tranzacționat și valoarea volumului tranzacționat) și renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune (fluxul pe interconexiune înmulțit cu diferența prețurilor zonelor de ofertare care încadrează interconexiunea).

6.10.2. Tranzacționarea se desfășoară zilnic conform regulilor agreate la nivelul zonei europene cuplate, SDAC, precum și a regulilor agreate în cadrul proiectelor de cooperare CORE FB MC, respectiv BG-RO MC.

B) Reguli specifice privind stabilirea prețului

6.10.3. În cazul funcționării cuplate a piețelor, prețul este stabilit în Euro cu 2 (două) zecimale de către algoritmul de cuplare. Prețul este convertit în RON folosind același curs valutar utilizat pentru conversia ofertelor din zona națională de ofertare la crearea registrului ofertelor. Prețul astfel obținut și rotunjit la 2 (două) zecimale reprezintă prețul de încheiere a tranzacțiilor în zona națională de ofertare.

6.10.4. În cazul decuplării zonei de ofertare România pe cel puțin una (dar nu pe toate) dintre granițele acesteia, precum și în cazul decuplării unui Hub OPEED din zona de ofertare România (dar nu a tuturor), prețul unic de închidere a pieței pentru zona de ofertare România este Prețul determinat în funcționarea cuplată SDAC.

6.10.5. În cazul decuplării totale a zonei de ofertare România, atunci când niciun Hub OPEED din zona de ofertare România nu este cuplat la SDAC, PIP pentru tranzacțiile încheiate pe PZU este determinat de fiecare OPEED individual, prin rularea sesiunii de licitație locală, cu excepția cazului în care legislația ori reglementările europene sau naționale prevăd altfel.

6.10.4-6.10.6. OPEED completează curbele ofertelor treaptă pentru fiecare rezoluție în parte, astfel:

- a) Dacă cel mai mare preț cerut prin ofertele de vânzare este mai mic decât prețul maxim al scalei de preț pentru PZU, atunci se va adauga o pereche fictivă la vânzare cu o cantitate egală cu zero și un preț egal cu prețul maxim al scalei;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 38/47

Rev. ~~7~~8

b) Dacă cel mai mic preț cerut prin ofertele de cumpărare este mai mare decât prețul minim al scalei de preț pentru PZU, atunci se va adauga o pereche fictivă la cumpărare cu o cantitate egală cu zero și un preț egal cu prețul minim al scalei.

~~6.10.5-6.10.7.~~ În cazul în care, în urma aplicării procedurii normale sau în urma aplicării procedurii de ultimă instanță, în situații deosebite caracterizate de lipsa cererii, lipsa ofertei sau neintersectarea curbei cererii cu cea a ofertei, PIP este declarat la o valoare calculată de algoritmul european Euphemia.

~~6.10.6-6.10.8.~~ În cazul în care, în urma aplicării procedurii de ultimă instanță, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională din motive referitoare la funcționarea sistemelor informatice, OPEED informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că nu este posibilă închiderea pieței, iar PIP este declarat la valoarea sa stabilită sau declarată, după caz, pentru intervalul de tranzacționare respectiv al zilei anterioare, care este ziua bancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile bancare, sau ziua nebankară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebankare.

C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate

~~6.10.7-6.10.9.~~ Ofertele treaptă de vânzare la preț mai mic și ofertele treaptă de cumpărare la preț mai mare decât PIP sunt executate în întregime.

~~6.10.8-6.10.10.~~ Ofertele treaptă de vânzare la preț mai mare și ofertele treaptă de cumpărare la preț mai mic decât PIP sunt respinse.

~~6.10.9-6.10.11.~~ Ofertele treaptă pot să nu fie executate sau să fie executate parțial sau total pentru cantitățile oferite la vânzare/cumpărare la prețuri egale cu PIP.

~~6.10.10-6.10.12.~~ Condiția de executare a unei oferte bloc: pentru oferta bloc de vânzare, aceasta este acceptată dacă prețul mediu per MWh tranzacționat în cadrul blocului este cel puțin egal cu prețul de ofertă al blocului, iar pentru oferta bloc de cumpărare, prețul mediu per MWh tranzacționat în cadrul blocului este cel mult egal cu prețul de ofertă al blocului.

~~6.10.11-6.10.13.~~ În principiu, o ofertă bloc independentă este executată dacă se îndeplinește condiția de executare a ofertei bloc.

~~6.10.12-6.10.14.~~ Situațiile posibile de executare sau neexecutare a ofertelor bloc sunt următoarele:

- o ofertă bloc independentă nu este executată dacă nu se îndeplinește condiția ofertei bloc;
- o ofertă bloc independentă poate să nu fie executată chiar dacă se îndeplinește condiția ofertei bloc. Aceste oferte se resping prin rularea algoritmului de cuplare și se numesc oferte bloc respinse în mod paradoxal.
- o ofertă bloc interdependentă care este ofertă bloc „părinte” (ofertă a cărei acceptare se poate face prin îndeplinirea condiției de executare a ofertei bloc, independent de alte oferte) poate fi executată chiar dacă nu se îndeplinește condiția ofertei bloc în situația în care oferta bloc „copil” (ofertă a cărei acceptare este condiționată suplimentar de acceptarea altei oferte bloc, numită ofertă bloc „părinte”) a sa completează prețul mediu per MW tranzacționat în cadrul blocului astfel încât, per total, să se respecte condiția de executare a ofertei bloc „părinte”.

~~6.10.13-6.10.15.~~ Ofertele treaptă la granularitate mai mare decât granularitatea minimă a zonei de ofertare sunt tratate în cadrul algoritmului în vederea integrării similar ofertelor bloc, astfel că pot exista situații de respingere paradoxală a acestora.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 39/47

Rev. ~~7~~**8**

6.11. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR

A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor

6.11.1. Tranzacțiile pe PZU se încheie în fiecare zi de tranzacționare și reprezintă angajamente ferme ale participanților la PZU.

6.11.2. Fiecare tranzacție corespunde unui interval de tranzacționare aferent rezoluției din zona România (15 minute) exprimat în ore CET aferent zilei de livrare pentru care s-a încheiat tranzacția.

6.11.3. La ora 12:55 CET în regim normal de funcționare cuplată, rezultatele procesului de cuplare validate de către toate OPEED-uri din perspectiva alocării pe portofolii sunt transmise OTS în vederea validării fluxurilor transfrontaliere în raport cu capacitățile declarate. În urma acestei validări rezultatele procesului de cuplare reprezintă rezultatele finale ale procesului de cuplare și OPEED pune la dispoziția participanților, nu mai devreme de ora **13:05 CET** a zilei de tranzacționare, confirmările de tranzacție, separat pentru fiecare interval de tranzacționare, exprimat în ore CET și pentru fiecare zi de livrare, în ore CET.

6.11.4. În regim de funcționare normală, confirmările de tranzacții sunt generate în mod automat de sistemul de tranzacționare al PZU de îndată ce se închide poarta de matching și se deschide poarta pentru publicarea rezultatelor tranzacțiilor (punerea la dispoziția participanților a confirmărilor de tranzacții). În cazul întârzierii rezultatelor cuplării, confirmările de tranzacții sunt puse la dispoziția participanților la piață de îndată ce procesul de tranzacționare s-a încheiat.

6.11.5. Confirmările de tranzacții puse la dispoziția participanților vor conține următoarele informații:

- Ziua de livrare;
- Tipul de ofertă: ofertă treaptă (SQB, SHHB, SHB) sau ofertă bloc (BLB15, BLB30, BLB60);
- Sensul ofertei: vânzare sau cumpărare;
- Intervalul de tranzacționare, respectiv intervalul de definiție a blocului în ore CET pentru care s-a încheiat tranzacția;
- Rezoluția de timp;
- Codul de identificare al tranzacției;
- Versiunea ofertei care a intrat în tranzacție;
- Detaliile ofertei: perechile preț-cantitate;
- Cantitatea tranzacționată și PIP.

B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții

6.11.6. În situația apariției unor întârzieri ale procesului de cuplare și întârzierii publicării rezultatelor finale ale cuplării față de programul de publicare a acestora în regimul de funcționare normală, respectiv dacă rezultatele preliminare ale procesului de cuplare nu sunt validate de către OPEED-uri până la ora prevăzută în regim normal de funcționare cuplată, respectiv ora **12:55 CET**, OPEED transmite participanților la piață comunicarea privind întârzierea publicării rezultatelor cuplării prin mesajul **Exc_02: Publicarea rezultatelor cuplării piețelor întârzie** / **Delay in Market Coupling Results publication**.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 40/47

Rev. ~~7~~8

6.11.7. În situația apariției unor întârzieri ale procesului de cuplare și întârzierii publicării rezultatelor cuplării față de programul de publicare a acestora în regimul de funcționare normală, publicarea rezultatelor cuplării se va realiza de îndată ce acestea sunt validate de părțile implicate în procesul de cuplare (OPEED-uri și OTS-uri), dar nu mai târziu de termenul limită de decuplare totală.

6.11.8. În situația decuplării totale a piețelor, OPEED generează și pune la dispoziția participanților confirmările de tranzacții de îndată ce rezultatele procesului intern de tranzacționare sunt disponibile.

6.11.9. În cazul situațiilor în care participanții nu pot accesa confirmările de tranzacții, OPEED va notifica participanții și OTS asupra situației apărute, va deschide canalele de comunicație prin e-mail prevăzute în *Secțiunea 6.12.: Situațiile de urgență* și va transmite confirmările de tranzacții în cel mai scurt timp posibil.

C) Contestații la confirmările de tranzacții

6.11.10. Participanții la PZU au la dispoziție 20 de minute de la momentul punerii la dispoziție/transmiterii prin canale alternative a confirmărilor de tranzacții pentru a transmite contestații la confirmările de tranzacții.

6.11.11. Dacă participantul nu transmite contestații la confirmările de tranzacții în intervalul de timp prevăzut, tranzacțiile se consideră acceptate.

6.11.12. Contestațiile sunt înregistrate în sistemul de tranzacționare al PZU prin interfața web în timp real.

6.11.13. Orice contestație transmisă nu exonerează Participantul la PZU în cauză de îndeplinirea obligațiilor rezultate din tranzacțiile contestate.

6.12. SITUAȚIILE DE URGENȚĂ

6.12.1. Situațiile de urgență privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și a căilor de comunicație proprii ale OPEED și ale participanților la PZU se aplică atunci când pe această piață apare cel puțin una dintre următoarele situații:

a) atunci când din cauza nefuncționării sau funcționării defectuoase a căilor de comunicație proprii, unul sau mai mulți participanți la PZU nu pot transmite ofertele de vânzare/cumpărare pe PZU către, sau recepționa confirmările de tranzacție de la OPEED;

b) atunci când din cauza nefuncționării sau funcționării defectuoase a căilor de comunicație proprii, OPEED nu poate recepționa ofertele transmise de participanții la PZU sau nu poate transmite confirmările de tranzacții către aceștia și Notificările de program către OTS.

6.12.2. Responsabilitățile care revin OPEED, OTS și participanților la Piața pentru Ziua Următoare, privitor la cazurile de urgență menționate sunt precizate în Tabelul următor:

Nr. crt.	Caz 6.10.1.	Acțiune	Responsabil
1	a)	Deschiderea unui canal de comunicație alternativ de acces la internet	Participanții la PZU și OTS
2		Notificarea OPEED prin e-mail asupra situației create și transmiterea datelor atașate la e-mail-ul de notificare și/sau recepționarea datelor prin e-mail de la OPEED	
3	b)	Deschiderea unui canal de comunicație alternativ de acces la internet	OPEED



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 41/47

Rev. ~~7~~8

4	Notificarea OTS și participanților la piață, prin e-mail asupra situației create, transmiterea și/sau recepționarea datelor prin e-mail către/de la OPEED	
---	---	--

6.13. COMUNICAREA OPEED ÎN CADRUL PROCESULUI DE CUPLARE

6.13.1. OPEED realizează comunicarea cu partenerii implicați în procesul de cuplare respectând întocmai prevederile procedurilor operaționale agreeate la nivelul SDAC, precum și al proiectelor CORE FB MC și BG-RO MC.

6.13.2. Participanții la PZU vor fi informați în cel mai scurt timp posibil despre orice eveniment ce are legătură cu procesul de tranzacționare la care aceștia iau parte, prin intermediul platformei de tranzacționare, poștei electronice, în funcție de situație.

6.13.3. OPEED asigură în permanență comunicarea cu participanții la PZU prin comunicările operaționale al cărui conținut este agreeat la nivelul proiectelor CORE FB MC și BG-RO MC în scopul asigurării informării în egală măsură și simultane a tuturor participanților la piețele cuplate și desfășurării eficiente a procesului de tranzacționare.

6.13.4. Mesajele operaționale agreeate în procesul de cuplare la nivelul SDAC, la nivelul proiectelor de cooperare CORE FB MC și BG-RO MC, precum și mesajele adaptate local destinate comunicării cu participanții la PZU sunt prezentate în documentul *Mesaje operaționale* disponibil pe website-ul OPCOM în meniul *Tranzacționare – Produse / Piața pentru Ziua Următoare / Înregistrare, Convenție, Proceduri*.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 42/47

Rev. ~~7~~8

7. ANEXE

ANEXA 1 – TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL LOCAL DE TRANZACȚIONARE

1. În sistemul de tranzacționare al PZU pot fi introduse oferte bloc independente și oferte bloc interdependente.
2. Ofertele bloc pot fi introduse separat sau împreună cu ofertele treaptă pe toate rezoluțiile de timp: 15 minute, 30 minute și 60 minute.
3. Caracteristicile ofertelor bloc implementate în sistemul de tranzacționare sunt:
 - 2.1. Tipul *Totul sau Nimic*, respectiv ofertele bloc pot fi acceptate în integralitatea lor sau dacă nu, respinse integral;
 - 2.2. Perioada de definiție a blocului este formată din minim 2 intervale de tranzacționare;
 - 2.3. Perioada de definiție a blocului este formată din intervale de tranzacționare pe rezoluția declarată, consecutive;
 - 2.4. Prețul de definiție a blocului este prețul de ofertă unitar pentru energie, respectiv:
 - a) Prețul minim acceptat per MWh pentru toată energia ofertată în cadrul unui bloc de vânzare;
 - b) Prețul maxim oferit per MWh pentru toată energia ofertată în cadrul unui bloc de cumpărare.
 - 2.5. Cantitatea de definiție a blocului ca putere medie pe interval de tranzacționare (MW) este aceeași pentru toate intervalele de tranzacționare din perioada de definiție a blocului.
4. Caracteristicile ofertelor bloc interdependente:
 - 3.1. Oferta bloc tip „copil” este o ofertă bloc a cărei acceptare depinde de acceptarea unei alte oferte bloc, numită ofertă bloc „părinte”;
 - 3.2. Algoritmul Euphemia permite și executarea unei familii de oferte bloc pentru care, în cazul ofertelor bloc de vânzare, valoarea totală a blocului „părinte”, calculată la PIP, este mai mică decât valoarea de ofertă, respectiv în cazul ofertelor bloc de cumpărare, este mai mare decât valoarea de ofertă, cu condiția ca valoarea ofertei „copil” să compenseze, în termeni de bunăstare, această diferență;
5. Limite corespunzătoare ofertelor bloc:
 - 4.1. Cantitatea (putere medie pe interval de tranzacționare) minimă de definiție a blocului este de **0,1 MW**;
 - 4.2. Cantitatea (putere medie pe interval de tranzacționare) maximă de definiție pentru ofertele bloc este de **400 MW**, aceasta valoare putând fi ajustată pentru a menține în limite acceptabile performanțele algoritmului de cuplare a PZU, pe baza procedurii comune a tuturor OPEED elaborată în contextul implementării Regulamentului (UE) 2015/1222;
 - 4.3. Numărul maxim de oferte bloc este **100** per participant, din care numărul maxim total al ofertelor bloc interdependente (aflate, de exemplu, în legătură de tip părinte-copil) este **15**. Aceste limite pot fi ajustate pentru menținerea în limite acceptabile a performanțelor algoritmului de cuplare a PZU, pe baza procedurii comune a tuturor OPEED elaborată în contextul implementării Regulamentului (UE) 2015/1222;
 - 4.4. Oferta bloc „părinte” poate avea numai o ofertă bloc „copil”;
 - 4.5. Oferta bloc „copil” poate avea numai o ofertă bloc „părinte”;
 - 4.6. O familie de oferte bloc poate avea maxim trei generații de oferte bloc interdependente, respectiv maxim 3 oferte bloc interdependente.
6. Prețul maxim al scalei de preț aferent energiei este **+4.000 Euro/MWh**, iar prețul minim al scalei de preț este **-500600 Euro/MWh**; aceste valori pot fi modificate în urma acordului tuturor burselor de energie electrică și al autorităților de reglementare/prin decizie ACER.

Formatted: Norwegian (Bokmål)

Formatted: Norwegian (Bokmål)

Formatted: Norwegian (Bokmål)



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 43/47

Rev. 78

ANEXA 2 – SUCCESIUNEA CRONOLOGICĂ A REPERELOR ORARE

Succesiunea cronologică a acțiunilor normale și termenelor limită de transmitere a comunicărilor în platformă și/sau prin e-mail

Ora [CET]	Cod-mesaj	Subiect-mesaj
10:00	ExC_03b	Risc de Decuplare Timpurie
10:30	ExC_05a	Decuplare Timpurie
10:30		Publicarea valorilor CZC
11:15	UMM_02	Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni
11:30	UMM_03	Una sau mai multe interconexiuni se decuplează
12:00		Ora de închidere a porții de ofertare (Închiderea Registrului ofertelor)
12:35	ExC_03a	Risc de Decuplare parțială
12:55	ExC_02	Întârziere în publicarea rezultatelor cuplării pieței (*nu se trimite dacă s-au transmis deja ExC_01 sau ExC_04a)
13:05	-	Termen pentru transmiterea rezultatelor cuplării în regim de funcționare normală
13:00	ExC_04a	Decuplare parțială — Redeschiderea Registrului ofertelor
13:05	UMM_01a	Întârziere a publicării rezultatelor finale ale cuplării pieței
13:50	ExC_03b	Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a piețelor — Risc de decuplare totală
14:20	ExC_04b	Decuplare Totală

În cazul abaterii programului de funcționare de la regimul normal, se aplică procedurile operaționale aferente funcționării PZU. Procesul este detaliat în **Manualul de decuplare SDAC** elaborat la nivelul proiectului de cuplare care include reperele orare ale proceselor atât în regim normal de funcționare cât și situații de întârziere).

Notă: În situația decuplării unui Hub OPEED din zona de ofertare România și a aplicării mecanismului alocării de volume la Pretul SDAC, se aplică reperele orare aferente decuplării parțiale din alte motive decât lipsă de CZC.

Formatted: Justified, Space Before: 3 pt, Line spacing: Multiple 1.15 li



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 44/47

Rev. ~~7~~8

ANEXA 3 – DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN TRANSMITEREA ȘI VALIDAREA OFERTELOR PE PZU

1. Participantul la PZU are următoarele drepturi

- 1.1. Să transmită oferte de vânzare și/sau oferte de cumpărare de energie electrică pe PZU;
- 1.2. Să declare volume limită aplicabile ofertelor proprii (separat pentru vânzare și cumpărare) și să modifice acest volum numai cu notificarea scrisă prealabilă transmisă OPEED;
- 1.3. Să modifice sau să anuleze oferta proprie de energie electrică și să transmită oferta modificată în timpul orelor de transmitere a ofertelor pe PZU conform prevederilor Procedurii;
- 1.4. În cazul în care nu poate accesa sistemul de tranzacționare al PZU, să transmită Oferta proprie de energie în format **.xml** prin e-mail și să solicite OPEED încărcarea acesteia în numele său în sistemul de tranzacționare al PZU, respectând prevederile prezentei proceduri;
- 1.5. În cazul în care nu poate accesa sistemul de tranzacționare al PZU, să solicite OPEED anularea ofertelor în numele lui, respectând prevederile prezentei proceduri;
- 1.6. Să fie informat prin mesaje afișate de sistemul informatic al PZU asupra validării sau invalidării ofertelor sale;
- 1.7. Să fie informat de OPEED asupra oricărei modificări a orei limită de înregistrare a ofertelor pentru ziua de livrare următoare, stabilită la ora **12:00 CET** în cazul funcționării cuplate în condiții normale;
- 1.8. Să primească notificări prin sistemul de tranzacționare prin care să fie informat cu privire la întârzierea generării confirmărilor de tranzacții și punerea acestora la dispoziția participanților;
- 1.9. Să acceseze confirmările de tranzacții pentru fiecare zi de livrare raportată la ore CET prin intermediul sistemului de tranzacționare al PZU;
- 1.10. Să solicite OPEED transmiterea confirmărilor de tranzacții prin canale alternative în situația în care participantul nu poate accesa sistemul de tranzacționare;
- 1.11. În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate drepturile prevăzute în *Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.
- 1.12. Să acceseze Notele de decontare zilnice (în ore CET) și să solicite OPEED transmiterea acestora prin canale alternative de comunicație (e-mail) în situația în care nu poate accesa Sistemul de tranzacționare al PZU.
- 1.13. Să încaseze contravaloarea drepturilor nete de încălzire, prevăzute în Notele de decontare zilnice și să documenteze, lunar, încasarea drepturilor și plata obligațiilor, de regularizare, în valoare egală, reciprocă.
- 1.14. Să transmită facturile lunare în sistemul național privind factura electronică RO e-factura pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice către OPEED, în cursul lunii de livrare, respectiv pentru „*prestare de servicii*” pentru achiziția de la OPEED de energie electrică, în ore CET, din luna de livrare, la prețuri negative;

1.15. Să primească de la OPEED Notificările de participant și Notificările fizice ca PRE, după caz, în cazul în care OPEED se decuplează parțial și aplică algoritmul de Alocare de volume la Pret SDAC;

1.16. Să fie informat de către OPEED privind aplicarea eventualelor Măsuri corective în cazul degradării performanței algoritmului de cuplare, atât pentru PZU, cât și pentru PI, măsuri agreeate la nivel european, prin notificarea cu cel puțin șapte (7) zile calendaristice înainte de implementare, conform prevederilor din Metodologia de algoritm aprobată de ACER.



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 45/47

Rev. 78

2. Participantul la PZU are următoarele responsabilități

2.1. Să respecte prevederile prezentei Proceduri privind condițiile și modul de înscriere a ofertelor de energie electrică în sistemul de tranzacționare al PZU;

2.2. Să respecte formatul și conținutul cadru al ofertelor de energie pentru PZU conform prevederilor prezentei Proceduri;

2.3. Să transmită ofertele de energie pentru PZU doar în intervalele de înregistrare a ofertelor precizate la capitolul 6.3. Secțiunea D);

2.4. Să verifice corectitudinea datelor de ofertă din fișierul tip **.xml** înainte de transmiterea acestuia OPEED în vederea înregistrării ofertei în sistemul de tranzacționare de către OPEED în numele participantului la PZU;

2.5. Să nu ofereze pentru intervalul 23:00 – 24:00 (indiferent de granularitate) al unei zile de livrare dacă pe acest interval nu mai îndeplinește condițiile privind asumarea responsabilității echilibrării;

2.6. Să verifice dacă oferta transmisă pentru PZU a fost încărcată în sistemul de tranzacționare;

2.7. Să verifice corectitudinea datelor înregistrate în sistemul de tranzacționare al PZU din punct de vedere al cantităților și prețurilor imediat după introducerea ofertei;

2.8. Să verifice dacă oferta transmisă pentru PZU a fost validată;

2.9. Să refacă oferta pentru PZU și să o retransmită sistemului de tranzacționare dacă aceasta nu a fost validată;

2.10. Să solicite operativ anularea ofertei, dacă dorește, în cazul în care OPEED se decuplează parțial și aplică algoritmul de Alocare de volume la Preț SDAC;

2.10-2.11. Să contacteze imediat OPEED dacă nu primește o notificare de la acesta despre validarea sau invalidarea ofertei în termen de 15 minute de la transmiterea oficială a ofertei (momentul înscrierii ofertei în sistemul de tranzacționare);

2.11-2.12. Să anunțe OPEED despre apariția unei situații în care nu pot accesa confirmările de tranzacții;

2.12-2.13. Să asigure disponibilitățile financiare necesare debitării contului său, deschis la Banca de decontare, la valoarea netă a obligațiilor de plată prevăzută prin Notele de decontare zilnice;

2.13-2.14. Să verifice periodic înregistrările din fișierul Lista de înregistrări privind acțiunile semnificative desfășurate pe PZU, fișier accesibil în sistemul de tranzacționare;

2.14-2.15. Să anunțe telefonic în mod operativ OPEED asupra problemelor de conectare la aplicația informatică aferentă PZU și să transmită prin e-mail, în timp util, oferta în format **.xml** în vederea încărcării acesteia în sistemul de tranzacționare de către OPEED în numele său;

2.15-2.16. Să păstreze în permanență lista actualizată a persoanelor împuternicite în relația cu OPCOM S.A. conform prevederilor *Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*;

2.16-2.17. În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate obligațiile prevăzute în *Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

3. OPEED are următoarele drepturi

3.1. Să invalideze ofertele de energie pentru PZU care nu corespund prevederilor prezentei Proceduri privind valabilitatea licenței, conținutul, formatul și ora de transmitere a ofertei;

Formatted: Indent: Left: 0", Tab stops: 0.31", List tab + Not at 0.5"

Formatted: Font color: Text 1

Formatted: Font color: Text 1



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 46/47

Rev. 78

3.2. Să refuze încărcarea/anularea ofertelor în/din sistemul de tranzacționare la solicitarea Participantului, dacă acesta nu respectă prevederile prezentei Proceduri privind formatul ofertei și ale calității de reprezentant prevăzute prin *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*;

3.3. Să invalideze oferta zilnică de cumpărare la preț pozitiv sau de vânzare la preț negativ în cazul în care valoarea acesteia depășește valoarea garanției de validare/disponibile în conformitate cu *Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)* și cu *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare*;

3.4. Să invalideze ofertele Participantului dacă acesta se află în situația de a nu îndeplini condițiile pentru asumarea explicită a responsabilității echilibrării;

3.5. Să introducă oferte în sistemul de tranzacționare al PZU, la solicitarea participantului și în numele acestuia, doar în situația în care participantul nu poate accesa sistemul de tranzacționare al PZU;

3.6. Să întârzie publicarea rezultatelor tranzacțiilor în condițiile stabilite de prezenta procedură;

3.7. Să încaseze contravaloarea drepturilor nete de încasare, prevăzute în Notele de decontare zilnice prin transmiterea la banca cont central a instrucțiunilor de debitare directă aferente și să documenteze, lunar, încasarea drepturilor și plata obligațiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproc;

3.8. Să transmită facturile lunare în sistemul național privind factura electronică RO e-factura pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice către Participantul la PZU, în cursul lunii de livrare, respectiv pentru „prestare de servicii” pentru achiziția de energie electrică de la Participantul la PZU, în ore CET, din luna de livrare, la prețuri negative;

3.9. 3.9. Să solicite executarea scrisorii de garanție bancară în situația în care participantul la PZU nu a asigurat disponibilitățile financiare necesare debitării contului său deschis la banca de decontare-;

3.10. Să aplice Măsuri corective în cazul degradării performanței algoritmului de cuplare atât pentru PZU, cât și pentru PI, agreeate la nivel european cu considerarea prevederilor din Metodologia de algoritm aprobată de ACER, cu informarea prealabilă a participanților (cu cel puțin șapte (7) zile calendaristice înainte de implementare). Măsurile corective pot consta în limitări în utilizarea unor produse, modificarea unor parametri de funcționare, sau alte măsuri agreeate.

Formatted: Indent: Left: 0", Outline numbered + Level: 2 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Aligned at: 0.25" + Tab after: 0.5" + Indent at: 0.25", Tab stops: 0", List tab + Not at 0.5"

4. OPEED are următoarele responsabilități

4.1. Să valideze/invalideze ofertele de energie transmise de Participanții la PZU conform prevederilor prezentei Proceduri;

4.2. Să informeze participantul despre validarea sau invalidarea motivată a unei oferte prin mesaje operative lansate de sistemul informatic al PZU;

4.3. Să pună la dispoziția participantului confirmările de tranzacție pentru fiecare zi de livrare raportată la ore CET;

4.4. Să notifice participantul asupra întârzierii publicării rezultatelor cuplării față de programul de publicare a acestora;

4.5. Să transmită prin canale alternative de comunicație confirmările de tranzacție participantului care a solicitat aceasta în condițiile prevăzute de prezenta procedură;

4.6. Să informeze participantul cu privire la apariția unei situații de decuplare, precizând acțiunile ce trebuie întreprinse în această situație specifică;



**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 47/47

Rev. ~~7~~8

4.7. Să achite, integral, contravaloarea drepturilor nete de încălzire prevăzute în Notele de decontare zilnice prin ordinele de plată emise pentru creditarea contului bancar deschis de către Participantul la PZU la o bancă comercială din România;

4.8. Să redeschidă registrul ofertelor în condițiile apariției unei situații de decuplare conform secțiunii privind *procedura de ultimă instanță*;

4.9. Să pună la dispoziția Participanților la PZU prezenta Procedură și să-i informeze asupra modificărilor efectuate ulterior în cadrul acestei Proceduri.