



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

**Cod:**

**Pag.** 1/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted:

**PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ**

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

Formatted: French (France)

**Întocmit:**

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

Formatted: French (France)

Deleted:

Formatted: French (France)

**17 Iunie 2021**

Deleted: Februarie



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

**Cod:**

**Pag. 2/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**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 ANRE nr. 178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.  |
| 2        | 2    | 15.08.2020 | Ordinul ANRE nr. 65/2020 privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.   |
| 3        | 3    | 01.02.2021 | Ordinul ANRE nr. 213 din 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;<br>Ordinul 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;<br>Ordinul ANRE nr. 230 din 16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE; |
| 4        | 4    | 17.06.2021 | Procedurile operationale 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) 1222/2015), a termenilor, condițiilor și metodologiilor elaborate conform acestuia; revizia s-a realizat în contextul trecerii la soluția durabilă pentru Cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare (SDAC, Single Day-Ahead Coupling) prin implementarea proiectului interimar de cuplare (Interim Coupling);                                  |
|          |      |            |   |
|          |      |            |   |
|          |      |            |   |

Formatted: Font: 10 pt, Font color: Black

Formatted: Font: 10 pt, Font color: Black

Formatted: Font: 10 pt, Font color: Black

Formatted: Font: 10 pt, Font color: Black, English (United States)

Formatted: Font color: Black

Formatted: French (France)

Deleted: Domeniul

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Deleted: Domeniul

Formatted: French (France)

Formatted: Romanian

Formatted: Centered

Formatted: Romanian

Deleted: ¶

¶

¶

¶

¶

Page Break

¶



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

**Cod:**

**Pag. 3/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

**CUPRINS**

|  |           |
|--|-----------|
| <b>1. SCOP .....</b>   | <b>5</b>  |
| <b>2. DOMENIUL DE APLICARE.....</b>                                      | <b>5</b>  |
| <b>3. ACRONIME .....</b>   | <b>5</b>  |
| <b>4. DEFINIȚII .....</b>  | <b>6</b>  |
| <b>5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....</b>                                    | <b>11</b> |
| <b>6. METODA .....</b>   | <b>12</b> |
| 6.1. PARTICIPAREA LA PZU .....   | 12        |
| 6.2. ASPECTE GENERALE .....  | 13        |
| A) Etapa de pre-cuplare .....  | 15        |
| B) Etapa de cuplare.....   | 16        |
| C) Etapa de post-cuplare .....   | 17        |
| 6.3. OFERTAREA PE PZU.....   | 18        |
| A) Caracteristicile ofertelor pe PZU .....                               | 18        |
| B) Continutul ofertelor pe PZU .....                                     | 20        |
| C) Formatul ofertelor pe PZU .....                                       | 20        |
| D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU.....     | 20        |
| E) Validarea ofertelor .....   | 22        |
| 6.4. TRANZACȚIONAREA PE PZU.....   | 23        |
| 6.5. FUNCȚIONAREA ÎN REGIM NORMAL .....                                  | 24        |
| 6.6. DECONTAREA .....  | 25        |
| 6.7. LICITATIA SECUNDARĂ.....  | 26        |
| 6.8. PUBLICAREA CU ÎNTÂRZIERE SI ACTUALIZAREA VALORILOR CZC .....        | 27        |
| 6.9. ÎNTÂRZIEREA PROCESULUI DE CUPLARE.....                              | 28        |
| 6.10. PROCEDURA DE ULTIMĂ INSTANȚĂ: FUNCȚIONAREA ÎN REGIM DECUPLAT ..... | 29        |
| A) Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans) .....       | 30        |
| B) Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare.....      | 31        |
| C) Decuplarea parțială timpurie.....                                     | 31        |
| D) Decuplarea parțială din motive de CZC .....                           | 32        |
| E) Decuplarea parțială din motive ce nu au legătură cu CZC .....         | 33        |

Formatted Table

Formatted

Deleted: 1. SCOP 5

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Formatted

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶

Deleted: ¶



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

**Cod:**

**Pag.** 4/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

|   |           |
|---|-----------|
| F) Situatii în care nu se pot încheia tranzactii .....  | 33        |
| 6.11. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE .....  | 33        |
| A) Algoritmul utilizat .....  | 33        |
| B) Reguli specifice privind stabilirea prețului .....   | 34        |
| C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate .....   | 34        |
| 6.12. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR .....   | 35        |
| A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor .....   | 35        |
| B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții .....  | 36        |
| C) Contestatii la confirmările de tranzacții .....  | 36        |
| 6.13. SITUAȚIILE DE URGENTĂ .....   | 36        |
| 6.14. COMUNICAREA OPEED ÎN CADRUL PROCESULUI DE CUPLARE .....   | 37        |
| <b>6. ANEXE .....</b>   | <b>38</b> |
| ANEXA 1 – TIPURI DE OFERTE DISPONIBILE ÎN SISTEMUL LOCAL DE TRANZACȚIONARE .....  | 38        |
| ANEXA 2 – MESAJE OPERAȚIONALE .....   | 39        |
| 1. Declansarea licitației secundare (Secțiunea 6.7) .....   | 39        |
| 2. Publicarea cu întârziere și actualizarea valorilor CZC (Secțiunea 6.8) .....   | 41        |
| 3. Întârzierea publicării rezultatelor (Secțiunea 6.9) .....  | 42        |
| 4. Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans) (Secțiunea 6.10-A) .....   | 43        |
| 5. Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare (Secțiunea 6.10-B) .....   | 46        |
| 6. Decuplarea parțială timpurie (Secțiunea 6.10-C) .....  | 49        |
| 7. Decuplarea parțială din motive de CZC (Secțiunea 6.10-D) .....   | 52        |
| 8. Decuplarea parțială din motive ce nu au legătură cu CZC (Secțiunea 6.10-E) .....   | 54        |
| 9. Succesiunea cronologică a acțiunilor normale și termenelor limită de transmitere a comunicărilor în platformă și / sau prin e-mail ..... | 58        |
| ANEXA 3 – SOLUȚII SPECIALE PENTRU DETERMINAREA PIP .....  | 60        |
| ANEXA 4 – DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN TRANSMITEREA ȘI VALIDAREA OFERTELOR PE PZU .....  | 63        |
| 1. Participantul la PZU are următoarele drepturi .....  | 63        |
| 2. Participantul la PZU are următoarele responsabilități .....  | 63        |
| 3. OPEED are următoarele drepturi .....   | 64        |
| 4. OPEED are următoarele responsabilități .....   | 65        |

Formatted: Line spacing: Multiple 1.15 li



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

**Cod:**

**Pag.** 5/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

## 1. SCOP

1.1. Procedura are drept scop prezentarea procesului de tranzacționare pe Piața pentru Ziua Următoare, 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 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 regională în condiții de concurență, transparență și nediscriminare;
- b) stabilirea prețurilor de referință pentru alte tranzacții din piața angro;
- c) optimizarea utilizării capacităților limitate de interconexiune cu țările vecine prin aplicarea mecanismului de alocare implicită a acestora.

## 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, OPCOM S.A.;
- 2.1.3. Operatorul de transport și sistem.

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

## 3. ACRONIME

|                       |  |
|-----------------------|--|
| <u>ANRE</u>           | - <u>Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei</u>  |
| CET                   | - Ora Europei Centrale;  |
| <u>CZC</u>            | = <u>Capacitate de transport transfrontalieră;</u>   |
| Euphemia              | - Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm, <u>(algoritmul de cuplare european);</u>   |
| <u>DE-AT-PL-4M MC</u> | = <u>Proiectul DE-AT-PL-4M MC, denumit și Interim Coupling sau ICP, este proiectul care permite cuplarea granitelor 4M MC cu MRC prin introducerea alocării implicite a capacității bazată pe NTC pe șase frontiere (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT). Acest proiect marchează începutul așa-numitei "faze durabile" a SDAC, în care există o singură Cuplare unică a pietelor pentru ziua următoare, în care MRC și 4M MC funcționează cuplat;</u> |
| <u>INT MO</u>         | = <u>Interim Market Operator (operatorul regional al ICP)</u>  |
| mTMF                  | - Funcția de management a OTS;   |
| OPE                   | - Operatorul Pieței de Echilibrare;  |

Deleted: 1

Formatted Table

Deleted: 4M MC

Deleted: Proiectul de cuplare a pietelor pentru ziua următoare ale României, Cehiei, Slovaciei și Ungariei;

Deleted: ATC

Formatted Table

Formatted Table

Deleted: ;

Formatted Table



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

**Cod:**

**Pag.** 6/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

|       |  |
|-------|--|
| OPEED | - Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat pentru Piața pentru Ziua Următoare (termen utilizat și ca bursă); |
| OTS   | - <u>Operator</u> de Transport și de Sistem;   |
| PIP   | - Preț de Închidere a Pieței;  |
| PRE   | - Parte Responsabilă cu Echilibrarea;  |
| PZU   | - Piața pentru Ziua Următoare;   |
| SDAC  | - <u>Single Day-Ahead Coupling</u>   |
| SEN   | - Sistemul Electroenergetic Național;  |

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: ;

Deleted: Operatorul

Formatted Table

Deleted: Termenii folosiți

Deleted: cuprinsul procedurii au semnificația prevăzută prin definițiile din ...

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare...

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui

Deleted: ANRE nr. 82 din 3.09.2014, cu modificările și completările ulterioare și din

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: și

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: din 10.07.

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: și completările ulterioare

Formatted: Font: Italic

Deleted: ";

Deleted: Este un dispozitiv

Deleted: Este un cod

#### 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 943/2019) și 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 directoare 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. *Agent de transfer* – Rolul pe care îl îndeplinesc OTS-urile în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor, 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. *Agregator* – Participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019;

4.2.4. *Alocare explicită* – Alocare de capacitate în licitație separată de tranzacționarea energiei electrice;

4.2.5. *Bursă de energie electrică* – Operator care acționează pe o piață națională de energie electrică, ce administrează PZU la nivel național;

4.2.6. *Canal de comunicare acceptat* – Web-site, e-mail, fax, telefon;

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

4.2.8. *Certificat temporar de acces la PZU* – Certificat digital cu durată limitată la 6 luni care asigură participantului accesul la sistemul de tranzacționare al PZU și care poate fi acordat participantului la cerere în situații excepționale;

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

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



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

**Cod:**

**Pag. 7/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

4.2.11. *Cod PIN (Personal Identification Number)* – Reprezintă codul alfanumeric alocat individual unui utilizator pentru a permite accesul controlat la datele dintr-un sistem de calcul. În sistemul de tranzacționare al PZU, codul PIN permite accesul unui utilizator al participantului la PZU care deține o cheie USB Token, la sistemul de tranzacționare;

4.2.12. *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. *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. *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. *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;

Deleted: a acceptării

Deleted: respingerii

Deleted: ; ¶  
Confirmare preliminară negativă – Confirmare preliminară prin

Deleted: se resping

Deleted: algoritmului de cuplare

4.2.16. *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 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. *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 a interconexiunilor și/sau a sistemelor naționale de transport implicate;

4.2.18. *Convenție de participare la PZU* – 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. *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. *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 pietelor 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;

Deleted: pe interconexiune prin mecanismul de cuplare a pietelor pentru ziua următoare

4.2.21. *Decuplare totală* – Situația în care, pentru o anumită zi de livrare nu este posibilă alocarea implicită a capacității de transport pe interconexiuni prin mecanismul de cuplare a pietelor pentru ziua următoare pentru întreaga zonă cuplată SDAC, respectiv tranzacționarea se realizează prin soluție locală/regională pentru fiecare din regiunile din cadrul SDAC. Termenul limită pentru declararea decuplării totale este ora **14:00 CET**. Dacă decuplarea totală este timpurie, respectiv este cunoscută în avans, termenul limită pentru declararea decuplării totale este ora **10:30 CET**;

Deleted: pietelor

Deleted: astfel că anunțul decuplării și aplicării procedurii curente se face în termen de 5 minute de la termenul limită de declarare a aplicării procesului

Deleted: timpurie, 10:30 CET (

Formatted: Font: Bold

Deleted: 35 CET);

4.2.22. *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;



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

**Cod:**

**Pag.** 8/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: totală

Deleted: mai târziu

Deleted: (după 10:35 CET) astfel că anunțul

Deleted: aplicării procedurii curente va fi difuzat

Deleted: termen de 5 minute

Formatted: Font: Italic

Deleted: la termenul limită

Deleted: declarare

Deleted: aplicării procesului

Deleted: totală, 12:35 CET (nu mai târziu de 12:40);

Formatted: Font: Italic

4.2.23. Decuplare cunoscută în timpul sesiunii de cuplare în ziua curentă – Decuplarea pietelor 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. Decuplarea parțială din motive de capacitate (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, caz în care interconexiunile respective rămân în topologia calculului de cuplare, dar capacitățile acestora se consideră egale cu zero. Termenul limită de decuplare parțială din motive de capacitate este ora **11:30 CET**. Ora de închidere a ofertării (GCT – Gate Closure Time) rămâne ora **12:00 CET**;

4.2.25. Decuplarea parțială din alte motive decât motive de capacitate – Imposibilitatea alocării implicite de capacitate pe una sau mai multe interconexiuni sau într-o zonă de tranzacționare ca urmare a imposibilității transmiterii datelor de intrare necesare rulării algoritmului de cuplare (fie acestea date de rețea, fie registrul al ofertelor), caz în care decuplarea se realizează pe o topologie modificată din care au fost eliminate elementele de rețea pentru care lipsesc datele de intrare. Termenul de Decuplarea parțială din motive de capacitate se decide în SDAC nu mai târziu de **12:45 CET**. Ora de închidere a ofertării (GCT – Gate Closure Time) se decalază conform detaliilor din secțiunea relevantă;

4.2.26. Domeniul prețurilor-prag – Mulțimea valorilor PIP care sunt mai mari decât pragul minim și mai mici decât pragul maxim, care sunt acceptate ca rezultate ale mecanismului de cuplare fără declanșarea licitației secundare;

4.2.27. 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;

4.2.28. Funcția de cuplare a pietelor – Ansamblu de operații care include utilizarea algoritmului unificat de corelare a ofertelor, denumit Euphemia, în vederea realizării unei corelări comune a ofertelor și determinării rezultatelor cuplării pietelor;

4.2.29. Funcția de management a OTS-urilor – Ansamblu de activități coordonate ale OTS-urilor participante la cuplarea pietelor, realizate de la nivel central de către furnizorul mTME;

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

4.2.31. 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;

4.2.32. Interconexiune – Ansamblu de instalații și echipamente prin care se realizează schimburile de energie electrică între sistemele electroenergetice reprezentate ca zone de ofertare;

4.2.33. Interval de tranzacționare – Perioadă de o oră, pentru care o tranzacție individuală poate fi încheiată pe PZU;

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

4.2.35. Licitatie secundară – Redeschiderea sesiunii de ofertare pe piața pentru ziua următoare în cazul în care, ca urmare a rulării algoritmului Euphemia în regimul de funcționare cuplată, prețul(rile) de închidere a pieței ating/depășesc cel puțin un preț prag, indiferent de zona de ofertare;

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





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

**Cod:**

**Pag.** 9/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

4.2.37. Limita de tranzacționare cantitativă – cantitatea maximă orară de energie electrică acceptată de OPEED ca sumă a cantităților din ofertele unui participant la PZU, conform solicitării prealabile a acestuia;

4.2.38. 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;

4.2.39. Mecanism de cuplare prin preț a pietelor 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 pusă la dispoziție de OTS și prin care se realizează alocarea implicită a acesteia, utilizând o unică aplicație informatică ce cuprinde algoritmul de cuplare;

4.2.40. Notificare fizică – Informare în cadrul sistemului de tranzacționare pusă la dispoziția PRE-urilor ce dețin responsabilitatea echilibrării pentru participanții la PZU, privind cantitățile de energie electrică agregate pe PRE, 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-OPZU, notificările fizice la OPE;

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

4.2.42. 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;

4.2.43. Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat – Entitate desemnată de autoritatea competentă pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a pietelor pentru ziua următoare (conform Regulamentului (UE) 2015/1222). OPEED în zona de ofertare România este OPCOM S.A.;

4.2.44. 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;

4.2.45. Participant la PZU – Participant la piață, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, 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;

4.2.46. 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;

4.2.47. Parte implicată în proiectul de cuplare – OPEED sau operator de transport și de sistem care participă în proiectul de cuplare DE-AT-PL-4M MC (cuplarea pietelor pentru ziua următoare din Germania, Austria, Polonia, Cehia, Slovacia, Ungaria și România);

4.2.48. Prag minim – Limita minimă pentru PIP în orice zonă de ofertare, situată în interiorul scalei de preț, la atingerea și depășirea căreia se declanșează licitația secundară, considerându-se că piața se află într-o situație severă, ce poate fi îmbunătățită;

4.2.49. Prag maxim – Limita maximă pentru PIP în orice zonă de ofertare, situată în interiorul scalei de preț, la atingerea și depășirea căreia se declanșează licitația secundară, considerându-se că piața se află într-o situație severă, care poate fi îmbunătățită;

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

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

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

Deleted: -

Deleted: P.Z.U.,

Deleted: P.Z.U.

Deleted: pe

Formatted: Font: 10 pt

Deleted: aplicabile;



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

**Cod:**

**Pag.** 10/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: Indent: Left: 0.06", Hanging: 0.19", Tab stops: 0.25", Left + Not at 0.5"

**Deleted:** <#>În înțelesul prezentei Proceduri, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute mai sus 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 943/2019) și în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare."¶

4.2.53. *Poartă în sistemul de tranzacționare* – Stare a sistemului de tranzacționare 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;

4.2.54. *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 (PIP, fluxuri de energie transfrontalieră și poziție netă pentru fiecare zonă de tranzacționare) în condițiile DE-AT-PL-4M MC;
- 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;

4.2.55. *Poziție netă* – Soldul cantitativ al tuturor vânzărilor și cumpărărilor rezultate din aplicarea mecanismului de cuplare, pentru un interval de tranzacționare, într-o zonă de ofertare;

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

4.2.57. *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/schimbăta 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 țintă pentru publicarea rezultatelor cuplării;

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

4.2.59. *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;

4.2.60. *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;

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

4.2.62. *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.;

4.2.63. *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;

4.2.64. *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;

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



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

**Cod:**

**Pag. 11/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

4.2.66. 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;

4.2.67. 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;

5.2. Ordinul 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. Ordinul președintelui ANRE nr. 28/ 31.01.2018 de aprobare a Propunerii tuturor OPEED pentru produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare unică pentru ziua următoare în conformitate cu Articolul 40 din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 137 din 13.02.2018;

5.5. Ordinul președintelui ANRE nr. 30/ 31.01.2018 de aprobare a Propunerii tuturor OPEED pentru Metodologia de rezervă, în conformitate cu Articolul 36 (3) din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 141 din 14.02.2018;

5.6. Decizia ACER nr. 4/14.11.2017 privind Metodologia OPEED referitoare la prețurile armonizate minime și maxime de tranzacționare aplicabile cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare;

5.7. Convenția de participare la Piața pentru Ziua Următoare;

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

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

5.10. Ghidul utilizatorului pentru participantul la piața pentru ziua următoare;

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

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

5.13. Ordinul 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;

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

5.15. Ordinul ANRE nr. 213 din 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;

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

Deleted: <#>Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/ 3.09.2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 668 din 11.09.2014, cu modificările și completările ulterioare;¶

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Romanian

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: piața

Formatted: Emphasis, Font: Times New Roman, Not Italic, Font color: Black, English (United States)

Deleted: ziua următoare

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic, French (France)

Formatted: Font: Not Italic, French (France)

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic, French (France)

Deleted: REGULAMENTUL

Formatted: Font: Not Italic, French (France)

Formatted: Font: Not Italic

Formatted: Font: Not Italic, Romanian



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

**Cod:**

**Pag.** 12/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: ¶

¶  
¶  
¶  
¶

## **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 participant la piață trebuie să fie înregistrat de OPEED conform prevederilor unei proceduri publice, elaborate de OPEED în acest scop, în urma unui proces de consultare publică.

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. Niciun operator de rețea nu are dreptul să tranzacționeze pe PZU doar în scopul obținerii unui profit.

6.1.5. Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe PZU în mod individual sau agregat.

- Agregarea participanților la piață se realizează separat pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum.
- 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 PZU, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.
- Agregatorul comunică OPEED lista clienților finali/producătorilor agregați, iar OPEED o include, ca anexă, în Convenția de participare la PZU; agregatorul notifică OPEED ori de câte ori intervin modificări ale listei.
- Un participant la piață care dorește să devină participant la PZU are obligația să achite tarifele aplicabile stabilite în conformitate cu reglementările în vigoare.
- În cazul înregistrării agregatorului care combină energia electrică produsă din mai multe surse, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPEED se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate.
- În cazul înregistrării agregatorului care combină sarcinile mai multor clienți finali, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPEED se realizează pe baza sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați.

6.1.6. 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, realizată cu consultare publică;
- 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.

6.1.7. 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.

6.1.8. OPEED stabilește conținutul Convenției de participare la PZU, 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.



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

**Cod:**

**Pag. 13/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.1.9. Agregatorul îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în Convenția de participare la PZU, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

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. Tranzacțiile pe PZU se efectuează 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. OPEED este contraparte pentru fiecare participant la PZU, în tranzacțiile încheiate pe PZU.

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

6.2.6. Livrarea energiei electrice se consideră realizată prin transmiterea notificărilor fizice în conformitate cu prevederile din Regulamentul de programare a unităților de producție și consumurilor dispecerizabile și cu procedurile OTS aferente, pentru tranzacțiile încheiate pe PZU.

6.2.7. 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 calitatea sa de contraparte în aceste tranzacții.

6.2.8. 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. 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. Livrarea energiei electrice se face în orice punct de injecție sau extracție al SEN.

6.2.11. Tranzacțiile încheiate pe PZU la preturi 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.



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

**Cod:**

**Pag.** 14/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.2.12. 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.

6.2.13. Fiecare tranzacție pe PZU se referă la un interval de tranzacționare, acesta fiind o oră a unei zile, primul interval de tranzacționare fiind intervalul dintre ora 0:00 CET și ora 1:00 CET (intervalul 1:00 - 2:00, ora României).

6.2.14. 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. Mecanismul de tranzacționare pe PZU este licitația implicită, respectiv tranzacționarea de energie electrică simultană cu alocarea de capacitate.

6.2.16. 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.

6.2.17. Algoritmul utilizat pentru corelarea ofertelor și determinarea PIP în procesul de cuplare a pietelor sau în funcționarea decuplată are ca principiu maximizarea bunăstării sociale la nivelul pietelor 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.

6.2.18. 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.

6.2.19. Algoritmul utilizat pentru cuplarea pietelor (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 agreării sale de către ACER și de către toate guvernele, autoritățile de reglementare, bursele de energie electrică și OTS-urile statelor participante la cuplare.

6.2.20. 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 bursei, 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.

6.2.21. 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 pe zonele de ofertare, astfel încât să se maximizeze bunăstarea socială la nivelul regiunilor generată de executarea ofertelor, iar fluxurile de energie generate de executarea ofertelor să nu depășească capacitatea elementelor de rețea relevante.

6.2.22. Algoritmul Euphemia tratează în mod egal toate ofertele de același tip, ofertele bloc care se concurează fiind testate în ordine aleatorie. Algoritmul Euphemia ține seama de configurația interconexiunilor dintre rețelele de transport, care sunt modelate sub formă de restricții care trebuie respectate de soluția finală.



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

**Cod:**

**Pag.** 15/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.2.23. Pentru cuplarea piețelor cantitatea maximă de energie electrică schimbată 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.

6.2.24. Existența ofertelor bloc, care sunt acceptate doar dacă sunt respectate pe toate intervalele orare 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.

6.2.25. Ca regulă generală, o ofertă bloc este executată sau nu, prin compararea prețului său cu media prețurilor de închidere în orele respective, ponderate cu cantitățile din fiecare oră 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.

6.2.26. Următoarele condiții satisfăcute pentru zona de piațe cuplate: 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 interconexiune, prețurile de închidere în cele două zone sunt egale.

6.2.27. Algoritmul se oprește în următoarele cazuri:

- au fost explorate toate ramurile, caz în care este determinat rezultatul optim;
- limita de timp a fost atinsă;
- numărul limită de iterații a fost atins.

6.2.28. Algoritmul Euphemia oferă ca rezultate următoarele date:

- prețul de închidere aferent fiecărei zone de ofertare;
- poziția netă aferentă fiecărei zone de ofertare;
- fluxurile de energie electrică prin fiecare interconexiune, aferente tranzacțiilor pe PZU;
- cantitățile executate, pentru fiecare ofertă bloc.

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

6.2.30. 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.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: Font: Not Bold

Formatted: Indent: Left: 0", Tab stops: 0.5", Left

**A) Etapa de pre-cuplare**

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

- Determinarea, în mod coordonat, a valorilor capacităților de interconexiune între zonele de ofertare disponibile pentru piața pentru ziua următoare (denumite în continuare, generic, CZC);
- Publicarea valorilor CZC pentru participanții la piață;
- Transmiterea ofertelor de către participanții la piață;
- Colectarea ofertelor, agregarea și anonimizarea acestora după ora de închidere a porții de ofertare.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: Indent: Left: 0.44", Add space between paragraphs of the same style, Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.64" + Indent at: 0.89"

Deleted: ATC

Deleted: ATC



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

**Cod:**

**Pag. 16/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.2.32. Toate activitățile precuplare coordonate ale OTS-urilor din regiunea coordonată DE-AT-PL-4M MC sunt acoperite de funcția de management la nivelul OTS, denumită în continuare mTMF, care este realizată la nivel central de către furnizorul mTMF. Aceasta asigură pregătirea în timp util și fără erori a tuturor datelor de intrare în procesul de cuplare a piețelor referitoare la capacitatea de interconexiune pe interconexiunile din cadrul regiunii coordonate DE-AT-PL-4M MC, provenite de la OTS-uri.

6.2.33. OTS realizează calculul coordonat al capacității de interconexiune și determină parametrii CZC prin intermediul mTMF a OTS-urilor și pune la dispoziție aceste informații prin intermediul unui mediu informatic numit nor OTS, care reprezintă sursa unică de date în responsabilitatea OTS-urilor, necesare atât acestora, cât și burselor de energie electrică și/sau furnizorilor lor de servicii de cuplare.

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

6.2.35. La ora de închidere a porții PZU, OPEED închide registrul ofertelor.

6.2.36. Până la ora de închidere a registrului ofertelor, participanții la PZU pot introduce/modifica/anula oferte de vânzare sau de cumpărare, sistemul de tranzacționare luând în considerare ultima formă a ofertei fiecărui participant la PZU. După această oră, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, ele fiind ferme și irevocabile.

6.2.37. După închiderea registrului ofertelor, OPEED realizează curbele agregate de vânzare și cumpărare anonimizate pe baza ofertelor orare colectate de la participanți și pune la dispoziție aceste informații, alături de ofertele bloc, coordonatorului.

6.2.38. OPEED determină curba ofertei prin combinarea într-o singură ofertă a tuturor perechilor preț-cantitate din ofertele orare de vânzare, sortate în ordine crescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț-cantitate cu prețul cel mai mic până la cea cu prețul cel mai mare.

6.2.39. OPEED determină curba cererii prin combinarea într-o singură ofertă a tuturor perechilor preț-cantitate din ofertele orare de cumpărare, sortate în ordinea descrescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț-cantitate cu prețul cel mai mare, până la cea cu prețul cel mai mic.

Formatted: Tab stops: 0.5", Left + Not at 0"

**B) Etapa de cuplare**

6.2.40. 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 INT MO către mTMF, prin intermediul Norului OTS, în vederea validării fluxurilor rezultate din rularea algoritmului de cuplare;
- Publicarea rezultatelor cuplării.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: Add space between paragraphs of the same style

Deleted: Publicarea

Deleted: ¶  
După publicarea rezultatelor, coordonatorul pune rezultatele la dispoziția...

Deleted: derulării activităților post-

6.2.41. 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, constituind soluția de rezervă, de un operator de cuplare care are instalate activele PCR, pentru asigurarea validării rezultatelor.





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

**Cod:**

**Pag. 17/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.2.42. Funcția de cuplare a pieței se află sub guvernanta 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. 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.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: Font: Not Bold

Formatted: List Paragraph, Indent: Left: 0", Tab stops: 0.5", Left

**C) Etapa de post-cuplare**

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

- Stabilirea și transmiterea notificărilor fizice de către OPEED către OPE;
- 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.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: Add space between paragraphs of the same style

6.2.45. În cazul în care procesul de cuplare nu se poate realiza, părțile din cadrul regiunii coordonate DE-AT-PL-4M MC aplică Procedura de ultimă instanță descrisă în Secțiunea 6.10, 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](http://www.jao.eu)). Reguliile 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:

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Deleted: cuplate

Deleted: 7

Deleted: de către OTS-urile implicate conform procedurilor proprii...

- 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 grantei RO-HU, dacă este cazul, precum și încheierea de acorduri cu Transelectrica, dacă este cazul, detalii aplicabile în cadrul proiectului de cuplare DE-AT-PL-4MMC fiind disponibile aici: <https://www.transelectrica.ro/web/tel/reguli-alocare-ungaria>.

Deleted: Notificările

Înregistrarea la JAO pentru licitațiile umbră se regăsește în locația:

<https://www.jao.eu/news/messageboard/view?parameters=%7B%22NewsId%22%3A%221d3b0569-7c89-473d-a426-ad2500caa349%22%2C%22FromOverview%22%3A%221%22%7D>.

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Formatted: French (France)

6.2.46. Având în vedere aplicarea intervalului de decontare a dezechilibrelor PRE de 15 minute, notificările fizice aferente tranzacționării pe PZU se creează 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 CET a unei zile de livrare (D) din perspectiva tranzacționării pe PZU să reprezinte ora 1, 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 fizice ale schimburilor bloc rezultate din tranzacționarea pe PZU în ore CET aferente zilei de livrare D, OPEED va retransmite OPE și părților responsabile cu echilibrarea afectate de aceste modificări, notificările fizice ale schimburilor bloc actualizate pentru cele patru intervale de 15 minute pentru intervalul 1 ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1). Actualizarea se referă la modificarea asumării responsabilității echilibrării valabilă începând cu intervalul 1 ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1). După actualizarea în platforma pieței de echilibrare pentru cele patru intervale de 15 minute pentru



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

**Cod:**

**Pag. 18/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

intervalul 1 ora României pentru următoarea zi de livrare (D+1), PRE-urile vor ține seama de aceste notificări fizice 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 6.10).

Deleted: 2

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

Deleted: 7

Formatted: Romanian

#### 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 ori debarasarea/îndepărtarea de energie electrică.

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

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

6.3.4. Oferta este definită de minim o pereche preț-cantitate. Cantitatea este exprimată în MWh cu o zecimală, iar prețul este exprimat în lei cu două zecimale.

6.3.5. OPEED publică pe site-ul său limitele scalei de preț exprimate în lei valabile pentru ziua de tranzacționare următoare, în cel mult o oră de la publicarea de către BNR a cursului de schimb leu/euro valabil pentru acea zi.

6.3.6. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte orare de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim, la care participantul la PZU este dispus să cumpere o cantitate de energie electrică ce nu depășește cantitatea menționată în perechea preț-cantitate.

6.3.7. Fiecare pereche preț-cantitate a unei oferte orare de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim la care participantul la PZU este dispus să vândă o cantitate de energie electrică ce nu depășește cantitatea menționată în perechea preț-cantitate.

6.3.8. Ofertele se fac prin raportare la ora CET, adică primul interval de tranzacționare este intervalul dintre ora 0:00 și ora 1:00 CET.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

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

6.3.10. Ofertele pot fi de următoarele categorii:

- oferte orare;
- oferte bloc.

6.3.11. Modul de introducere a ofertelor în sistemul de tranzacționare este descris detaliat în Ghidul Utilizatorului pentru participantul la piața pentru ziua următoare, publicat pe website-ul OPCOM S.A.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

#### OFERTE ORARE

6.3.12. Pentru fiecare interval de tranzacționare, un participant la PZU poate transmite o singură ofertă orară de cumpărare și o singură ofertă orară de vânzare.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

6.3.13. O ofertă orară de vânzare/cumpărare poate să conțină maxim 32 de perechi preț-cantitate. Prețul fiecărei perechi preț-cantitate reflectă prețul de tranzacționare acceptat de vânzător/cumpărător pentru energia ofertată în oferta orară respectivă la preț mai mic/mare.



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

**Cod:**

**Pag.** 19/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.3.14. O pereche preț-cantitate a unei oferte orare de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim la care participantul la PZU este dispus să cumpere cantitatea de energie electrică din perechea preț-cantitate.

6.3.15. O pereche preț-cantitate a unei oferte orare de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim la care participantul la PZU este dispus să vândă cantitatea de energie electrică din perechea preț-cantitate.

6.3.16. Participanții la PZU pot transmite la OPEED câte o limită de volum pentru volumul oferat orar, separat pentru cumpărare și pentru vânzare, aplicabilă pentru fiecare oră, privind cantitatea maximă ce poate fi oferată de aceștia pe PZU, solicitându-i acestuia invalidarea ofertelor proprii care conțin cantități agregate orare mai mari decât această limită. În absența unor asemenea solicitări ale Participanților la PZU, OPEED va utiliza o limită de volum orar de 99 999 MWh, reprezentând limita tehnică pentru cantitatea totală corespunzătoare ofertelor orare și ofertelor bloc transmise de oricare participant.

Deleted: ofertabil

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

6.3.17. Ofertele orare 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.

**OFERTE BLOC**

6.3.18. 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 orare, a căror executare este interdependentă, și anume se execută toate sau nu se execută niciuna. Oferta bloc este caracterizată de o limită de preț și un volum orar.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: French (France)

6.3.19. Ofertele bloc sunt definite de numărul intervalelor orare care formează blocul. Numărul intervalelor orare 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.

6.3.20. 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.

Formatted: French (France)

6.3.21. 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”).

Deleted:

Formatted: French (France)

6.3.22. 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 *Propunerea tuturor OPEED pentru produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare unică pentru ziua următoare în conformitate cu Articolul 40 din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, cu respectarea procedurilor agreeate de toate OPEED-urile în vederea asigurării performanțelor algoritmului Euphemia la parametrii corespunzători în 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.*

Formatted: French (France)



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

**Cod:**

**Pag.** 20/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**B) Conținutul ofertelor pe PZU**

6.3.23. Ofertele orare 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 orară;
- d) valabilitatea (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare la care se referă);
- e) cantitatea, pentru fiecare pereche preț-cantitate;
- f) prețul limită, pentru fiecare pereche preț-cantitate.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Don't add space between paragraphs of the same style

6.3.24. 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;
- d) codul ofertei bloc de a cărei acceptare este condiționată, dacă este ofertă interdependentă de tip copil;
- e) valabilitatea, și anume perioada de definiție a blocului (ziua de livrare, intervalele de tranzacționare la care se referă, după caz);
- f) cantitatea orară pentru intervalele din perioada de definiție a blocului;
- g) prețul limită acceptat pentru întreaga energie ofertată a blocului.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Don't add space between paragraphs of the same style

Formatted: Romanian

**C) Formatul ofertelor pe PZU**

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

6.3.26. Prețurile ofertelor de vânzare/cumpărare pe PZU sunt introduse în lei 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.

6.3.27. Ofertele orare de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt monotone.

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

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

6.3.30. Ofertele pot fi introduse prin interfața web a sistemului de tranzacționare al PZU sau prin încărcarea unui fișier de ofertă tip **.xml** care conține toate ofertele de un anumit sens (de vânzare/de cumpărare).

6.3.31. În format **.xml**, un fișier de ofertă de vânzare/cumpărare cuprinde atât oferte orare, cât și oferte bloc. Înregistrarea unei noi oferte ca fișier **.xml** înlocuiește întreaga ofertă (orară și/sau bloc) existentă în sistemul de tranzacționare pentru un anumit sens (vânzare/ cumpărare).

Formatted: Romanian

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

**D) Înregistrarea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PZU**

6.3.32. 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.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering



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

**Cod:**

**Pag.** 21/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.3.33. 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.

6.3.34. 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 actualizării garanțiilor de validare.

6.3.35. Scala de preț în Euro poate fi modificată în conformitate cu deciziile aprobate la nivelul zonei cuplate SDAC, luate cu respectarea prevederilor Deciziei ACER nr. 4 din 14.11.2017 privind *Metodologia OPEED referitoare la prețurile armonizate minime și maxime de tranzacționare aplicabile cuplării unice 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.

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

- ora 12:00 CET, în cazul funcționării cuplate în regim normal de funcționare;
- ora anunțată de OPEED în conformitate cu prevederile Secțiunea 6.7.: *Licitarea secundară*, în cazul în care PIP rezultate din algoritmul de cuplare se situează în afara domeniului prețurilor prag;
- ora anunțată de OPEED în conformitate cu prevederile Secțiunea 6.10.: *Procedura de ultimă instanță - Funcționarea în regim decuplat*, în cazul funcționării decuplate.

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

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

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

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

6.3.40. 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 orare, cât și toate ofertele bloc pentru sensul și ziua de livrare solicitată. OPEED va accepta în

Formatted: French (France)

Deleted: proiectului 4M MC

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Deleted:

Deleted: 11

Deleted: condiții normale

Deleted: 4

Deleted: 7

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Don't add space between paragraphs of the same style

Formatted: Romanian

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Romanian

Formatted: French (France)

Deleted: în format .xml

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: Font: Bold, French (France)

Formatted: French (France)



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

**Cod:**

**Pag.** 22/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

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.*

6.3.41. 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.

6.3.42. După ora de închidere a porții PZU precizată în art. 6.3.36., ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, fiind irevocabile.

Deleted: 2.32

Formatted: French (France)

**E) Validarea ofertelor**

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

6.3.44. Limitele de tranzacționare se aplică sub formă de limite de cantitate sau limite de valoare.

6.3.45. Fiecare participant la PZU poate solicita OPEED invalidarea ofertelor care conțin o cantitate orară totală mai mare decât o anumită limită specificată în avans de respectivul participant la PZU. Participanții la PZU pot specifica limite de cantitate diferite pentru ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare.

6.3.46. Dacă oferta nu respectă limita de tranzacționare valorică stabilită de către OPEED conform unei proceduri publice elaborate cu consultare publică, aceasta este respinsă. Participantul la PZU este notificat despre respingere printr-un mesaj transmis de către OPEED și poate modifica oferta pentru încadrarea în limita de tranzacționare, înainte de închiderea porții PZU.

6.3.47. 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.

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică și din Procedura Operațională privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare...

Formatted: French (France)

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

- 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 orar din ofertă în limita de volum 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 orar per participant, în cazul ofertelor orare;
- h) Încadrarea în numărul admis de oferte bloc per participant, în cazul ofertelor bloc;
- i) Încadrarea în cantitatea maximă de definiție pentru ofertele bloc;



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

**Cod:**

**Pag.** 23/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

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.*

6.3.49. În cazul nerespectării unuia din criteriile de validare menționate la art. 6.3.48., 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.

6.3.50. În situația înscrierii ofertei prin fișier de tip **.xml**, anterior verificării criteriilor de validare precizate la art. 6.3.48., sistemul verifică compatibilitatea fișierului de tip **.xml** cu sistemul, în caz de incompatibilitate afișând un mesaj de eroare în acest sens.

6.3.51. Având în vedere abordarea specifică a tranzacționării în ore CET pe piața pentru ziua următoare cuplată, respectiv faptul că ultimul interval în ore CET al unei zile de livrare (D) din perspectiva tranzacționării pe PZU reprezintă intervalul 1 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 24 (în orar CET) al zilei de livrare (D). OPEED are dreptul anulării ofertelor orare pe acest interval, ofertelor bloc care includ acest interval și, respectiv, a ofertelor bloc dependente de aceasta, 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 orare de vânzare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mari decât PIP.
- b) Ofertele orare de cumpărare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mici decât PIP.
- c) Ofertele orare de vânzare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mici decât PIP.
- d) Ofertele orare de cumpărare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mari decât PIP.
- e) Ofertele orare 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 orare 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 orare 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.

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: French (France)

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: 2.40

Formatted: French (France)

Deleted: 2.40

Formatted: French (France)

Deleted: 3



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

**Cod:**

**Pag.** 24/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.4.3. PIP rezultat pentru zona de ofertare națională în urma utilizării algoritmului pentru corelarea ofertelor în timpul licitației este prețul la care au loc toate tranzacțiile aferente unui interval de tranzacționare.

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 respectiv.

6.4.6. Livrarea energiei electrice aferentă unei tranzacții încheiate pe PZU se consideră realizată odată cu transmiterea la OPE, în cadrul procedurii transmiterii notificărilor fizice 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 NF privind tranzacțiile pe PZU.

## 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 ICP convin asupra valorilor CZC disponibile pentru piața pentru ziua următoare în funcționare cuplată și le transmit operatorului mTMF. Operatorul mTMF elaborează documentul comun cu toate capacitățile disponibile pe interconexiunile implicate în procesul de cuplare și îl pune la dispoziția OPEED-urilor din ICP.

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 **09:30 CET**.

6.5.4. În conformitate cu procedurile agreeate în cadrul proiectului DE-AT-PL-4M MC, 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, până la ora **12:57 CET**.

6.5.7. Prețul de închidere a licitației corespunde intersecției curbelor agregate ale cererii și ofertei rezultate din combinarea ofertelor orare și a ofertelor bloc din piețele naționale participante, în limita capacității disponibile de interconexiune.

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

6.5.9. OPEED transmite OPE notificările fizice 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 fizică a Schimburilor bloc cuprinde totdeauna 96 intervale de 15 minute (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 agreeate pentru procesul de cuplare.

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: ATC

Deleted: (România-Ungaria, Ungaria-Slovacia, Slovacia-Cehia) ...

Deleted: și furnizorul de servicii

Deleted: ATC

Deleted: 9

Deleted: ATC

Deleted: 10:30

Deleted: 11

Deleted: 2

Deleted: 11:40

Formatted: Font: Not Bold

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: pe

Deleted: în calitatea sa de contraparte în fiecare tranzacție

Deleted: la nivelul proiectului 4M MC

Formatted: Font color: Black

Formatted: Left, Space Before: 0 pt, Don't adjust space between Latin and Asian text, Don't adjust space between Asian text and numbers





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

**Cod:**

**Pag.** 25/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: 4.

**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.

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 implicit 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 implicit 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 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.



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

**Cod:**

**Pag. 26/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.6.13. Notele de decontare trebuie achitate prin mecanismul de debit direct în termenele prevăzute în procedura publică având acest obiect elaborată de OPEED. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul central al PZU.

## 6.7. LICITAȚIA SECUNDARĂ

Formatted: Indent: Left: 0", Hanging: 0.38", Outline numbered + Level: 2 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 6 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.75"

6.7.1. Licitația Secundară se aplică în situația în care cel puțin unul dintre prețurile prag, stabilite la un minim de -150 Euro/MWh și respectiv un maxim de +1.500 Euro/MWh, este atins/depășit în oricare din zonele de ofertare din cadrul zonei cuplate SDAC, conform configurării acestora. Licitația secundară are rolul de a atenționa participanții la piață cu privire la apariția unei situații severe pe piață și de a oferi acestora, posibilitatea de a contribui la relaxarea acesteia prin ajustarea în acest sens a ofertelor. Licitația secundară se poate organiza atât în regim normal de funcționare cuplată, cât și dacă rularea procesului de cuplare și distribuirea rezultatelor cuplării la OPEED-uri suferă întârzieri.

Deleted: momentul lansării 4M MC la

Formatted: No bullets or numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Font color: Black

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

6.7.2. În regim de funcționare cuplată, coordonatorul procesului de cuplare pune la dispoziția OPEED-urilor rezultatele rulării algoritmului de cuplare. Dacă în urma verificării rezultatelor de către OPEED-uri rezultă intervale cu PIP în afara domeniului prețurilor prag, OPEED-ul în a cărei zonă de ofertare se înregistrează această situație va transmite o confirmare preliminară negativă coordonatorului procesului de cuplare cu menționarea existenței acestei situații.

Formatted: Font color: Black

6.7.3. Coordonatorul procesului de cuplare comunică tuturor OPEED-urilor necesitatea declanșării licitației secundare pentru toate zonele de ofertare cuplate. Organizarea licitației secundare prevede redeschiderea sesiunii de transmitere/modificare a ofertelor la atingerea/depășirea prețurilor prag, în fiecare din zonele de ofertare corespunzătoare piețelor cuplate, respectiv precizarea acțiunilor întreprinse de OPEED și participanții la piață, în conformitate cu regulile de cuplare agreeate în SDAC și cu regulile interne specifice.

Formatted: Font color: Black

Formatted: Font color: Black

Deleted: 4M MC al

Formatted: Font color: Black

6.7.4. Coordonatorul procesului de cuplare declanșează Comitetul de incidente în cadrul căruia se convine ora redeschiderii registrului ofertelor. Ca principiu general, se urmărește ca ora redeschiderii registrului ofertelor să nu depășească 10 minute de la momentul la care participanții la piață vor fi informați asupra declanșării licitației secundare.

Formatted: Font color: Black

Deleted: la nivelul proiectului 4M MC

Formatted: Font color: Black

Formatted: Font color: Black, French (France)

Deleted: 4M MC

Formatted: Font color: Black, French (France)

6.7.5. La atingerea/depășirea prețurilor prag, OPEED transmite informarea de piață participanților în platforma de tranzacționare pe PZU prin mesajul: **ExC 01: Prețul prag a fost atins - Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books**, precum și prin email printr-un mesaj detaliat în care sunt precizate intervalele în care s-a atins/depășit domeniul prețurilor prag și acțiunile permise participanților la PZU, conform Secțiunii curente privind licitația secundară. Mesajul agreeat în cadrul procesului de cuplare este general și menționează expres numai necesitatea introducerii de oferte, precizând faptul că se aplică regulile pieței locale cu respectarea principiului privind ofertarea și modificarea ofertelor doar pe intervalele pe care s-au obținut prețuri în afara domeniului prețurilor prag. Regulile pieței locale (din zona de ofertare România) sunt detaliate în articolele 6.7.7. - 6.7.8.

Deleted: „

Formatted: Font: Bold

Deleted: Registrele de Oferte. Urmăriți comunicarea completă prin e-mail.

Deleted: 4.

Deleted: 4

Deleted: 10

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 7 + Alignment: Left + Aligned at: 0" + Indent at: 0.5", Tab stops: 0.38", Left + Not at 0.5"

6.7.6. Licitația secundară implică redeschiderea porților de ofertare de către fiecare bursă pentru 15 minute, indiferent unde s-au atins/depășit prețurile prag.

Deleted: , indiferent de zona în care s-a constatat această situație...

6.7.7. Pe perioada de redeschidere a registrului ofertelor sunt permise următoarele acțiuni ale participanților la PZU:

Formatted: Normal, Indent: Left: 0.38", No bullets or numbering

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

6.7.7.1. ofertarea numai pentru intervalele de tranzacționare în care s-au atins/depășit prețurile prag;

6.7.7.2. ofertarea în sensul îmbunătățirii situației pieței, respectiv:



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

**Cod:**

**Pag.** 27/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

- a. în cazul în care PIP a atins/a scăzut sub valoarea minimă a domeniului prețurilor prag, participanților la piață le sunt permise următoarele acțiuni asupra ofertelor orare:
  - i. să introducă/modifice ofertele de cumpărare în sensul creșterii cantității oferțate la prețuri mai mari decât prețul prag minim sau în sensul creșterii prețurilor oferțate;
  - ii. să introducă/modifice ofertele de vânzare în sensul scăderii cantității oferțate la prețurile sub prețul prag minim sau în sensul creșterii prețurilor oferțate;
- b. în cazul în care PIP a atins/depășit valoarea maximă a domeniului prețurilor prag, participanților la piață le sunt permise următoarele acțiuni asupra ofertelor orare:
  - i. să introducă/modifice ofertele de vânzare în sensul creșterii cantității oferțate la prețuri mai mici decât prețul prag maxim sau în sensul reducerii prețurilor oferțate;
  - ii. să introducă/modifice ofertele de cumpărare în sensul reducerii cantității la prețurile mai mari decât prețul prag maxim sau în sensul reducerii prețurilor oferțate.

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: Font color: Black, French (France)

Formatted: Font color: Black, English (United States)

Formatted: Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 7 + Alignment: Left + Aligned at: 0" + Indent at: 0.5"

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Romanian

6.7.8. Pe perioada redeschiderii registrului ofertelor nu este permisă:

- a. modificarea (inclusiv ștergerea) ofertelor orare deja introduse până la ora de închidere a porții PZU pe intervalele orare neafectate de atingerea/depășirea prețurilor prag;
- b. introducerea, respectiv modificarea (inclusiv ștergerea) de oferte bloc sau oferte bloc interdependente de oferte bloc deja introduse anterior rulării procesului de stabilire a prețurilor de închidere a pieței și cantităților tranzacționate prin mecanismul de cuplare, care conțin intervale orare neafectate de atingerea/depășirea prețurilor prag.

Deleted: ]

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 7 + Alignment: Left + Aligned at: 0" + Indent at: 0.5"

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: CET

Deleted: [Exc

Formatted: Font: Bold, Italic

Deleted: 4M MC

Deleted: proiectului 4M MC

6.7.9. După închiderea registrului ofertelor la ora menționată în mesajul **Exc 01: Pretul prag a fost atins** *Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books* transmis participanților la PZU, fiecare bursă retransmite coordonatorului noul registru al ofertelor în vederea rerulării algoritmului de cuplare.

6.7.10. PIP rezultate în urma desfășurării procedurii licitației secundare sunt confirmate ca rezultate ale cuplării piețelor, chiar dacă acestea în continuare nu se încadrează în domeniul prețurilor prag.

6.7.11. Domeniul prețurilor prag se poate modifica în conformitate cu regulile de cuplare agreeate la nivelul SDAC, acestea fiind aduse la cunoștința participanților cu cel puțin două zile calendaristice anterior aplicării noului domeniu al prețurilor prag care să determine declanșarea licitației secundare.

6.7.12. În situația în care în cadrul sesiunii de cuplare a avut loc deja procesul de decuplare parțială, licitația secundară nu se mai organizează datorită constrângerilor de timp, respectiv a riscului crescut de a se atinge termenul limită de decuplare totală (**14:00 CET**).

6.7.13. Dacă mesajul **Exc 01: Pretul prag a fost atins - Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books** a fost transmis înainte de 12:45 CET, mesajul **Exc 02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication** nu se mai transmite.

Deleted: 5

Deleted: ATC

Formatted: Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.06" + Indent at: 0.56"

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: a ATC

Deleted: ATC

## 6.8. PUBLICAREA CU ÎNTÂRZIERE ȘI ACTUALIZAREA VALORILOR CZC

6.8.1. În funcționare normală valorile CZC sunt publicate la ora **09:30 CET**. OPCOM publică capacitățile pe interconexiunea România-Ungaria.

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



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

**Cod:**

**Pag.** 28/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: ATC

Deleted: În niciuna din aceste situații nu se modifică ora de închidere a porții PZU stabilită pentru funcționarea cuplată în condiții normale.

Deleted: ,

Deleted: ATC

Deleted: valorilor ATC

Deleted: acestora

Deleted: notificare efectuată la ora de publicare a valorilor ATC în situația normală de funcționare,

Deleted: 9

Deleted: ATC

Deleted: 10:30

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: ATC

Deleted: 10:00

Deleted: este comunicat

Formatted: No bullets or numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: riscul de inițiere a

Deleted: 7

Formatted: Font: Italic

Deleted: Ulterior notificării de la 6.5.3 lit.a),

Deleted: timpurie

Deleted: ATC

Deleted: operatorilor de transport și sistem implicați

Deleted: la

Deleted: 10:00

Deleted: ATC

Deleted: 10

Deleted: .

Formatted: Font: Bold

Formatted: Normal, No bullets or numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: ATC

Deleted: 6

Formatted: No bullets or numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: ¶

6.8.3. 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.

6.8.4. 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 le comunică acestora următoarele:

- apariția unor întârzieri ale procesului de stabilire a CZC și întârzierea publicării acestora față de programul de publicare a în regimul de funcționare normală, respectiv ora **09:30 CET**;
- publicarea valorilor CZC când acestea sunt disponibile, dar nu mai târziu de ora **11:15 CET**.

6.8.5. 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 6.10.: *Procedura de ultimă instanță - Funcționarea în regim decuplat*, aceștia fiind anunțați privind necesitatea unor efectuării a unor acțiuni suplimentare în piață. OPEED transmite notificări de informare participanților la piață prin care le comunică acestora următoarele:

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

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

## 6.9. ÎNTÂRZIEREA PROCESULUI DE CUPLARE

6.9.1. 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 **12:45 CET** OTS-urilor pentru validare din perspectiva fluxurilor transfrontaliere în raport cu capacitățile de transport transfrontaliere declarate.

6.9.2. În funcționare normală rezultatele procesului de cuplare sunt disponibile participanților după validarea acestora **cât de curând după 12:45 CET și cel mai târziu la 12:57 CET**. OPCOM publică rezultatele procesului de cuplare pe website de îndată ce acestea sunt disponibile și validate.

6.9.3. 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.

6.9.4. 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:

- 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**



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

**Cod:**

**Pag.** 29/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

după 12:45 CET și cel mai târziu la ora 12:57 CET. În cazul în care se aplică prevederile din Secțiunea 6.7.: Licitația secundară (situație care generează întârzierea proceselor normale) și este realizată comunicarea corespunzătoare participanților la piață, acest mesaj nu se mai transmite;

b) publicarea rezultatelor cuplării când acestea sunt disponibile,

6.9.5. 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, termenii de transmitere a comunicărilor și comunicărilor diferite, acestea fiind detaliate în Secțiunea 6.10 – Procedura de ultimă instanță: Funcționarea în regim decuplat.

#### **6.10. PROCEDURA DE ULTIMĂ INSTANȚĂ: FUNCȚIONAREA ÎN REGIM DECUPLAT**

6.10.1. 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 parțial** a pietelor, respectiv se decuplează, după caz, interconexiuni și/sau zone de ofertare. Pentru interconexiunile și/sau zonele de ofertare decuplate se organizează soluții de rezervă de tranzacționare energie electrică și alocare de capacități specifice la nivel local/regional. Restul zonelor de ofertare rămân cuplate și se aplică algoritmul de cuplare pentru tranzacționarea implicită comună.

6.10.2. 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 pietelor, respectiv se decuplează toate regiunile participante la soluția SDAC. În acest caz se organizează soluții de tranzacționare energie electrică și alocare de capacități de rezervă specifice la nivel local/regional pentru toate regiunile. În cazul regiunii aferente proiectului de cooperare Interim Coupling (ICP), 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 capacități este organizată prin licitații explicite umbră de către JAO.

6.10.3. În cazul decuplării zonei de ofertare România, capacitatea de transport pe interconexiunea România-Ungaria 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 algoritmi ca și la funcționarea cuplată, și anume algoritmul Euphemia.

6.10.4. 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,

6.10.5. 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

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: Font: Bold

Deleted: de publicare a rezultatelor în situația normală de funcționare, și anume ora **11:40 CET**.

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: 4

Deleted: , dar nu mai târziu de ora **12:00 CET**

Formatted: No bullets or numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: este comunicat

Deleted: riscul de inițiere a

Deleted: descrisă în Secțiunea 6.7.,

Deleted: Ulterior notificării de la 6.5.3 lit. a),

Deleted: următoarele:¶

a) notificare privind

Deleted: din motive de proces, participanții fiind îndrumați să actualizeze ofertele pentru licitația explicită umbră conform procedurilor operatorilor de transport și sistem implicați, notificare transmisă la ora **12:05 CET**;

b) publicarea rezultatelor cuplării când acestea sunt disponibile, dar nu mai târziu de ora **12:35 CET**.

Deleted: cazul amânării procesului de cuplare, ora

Deleted: notificărilor fizice nu se modifică, termenul limită fiind ora **14:30 CET**

Deleted: 7

Deleted: prin licitație implicită

Formatted: Font: Bold

Deleted: anume tranzacționarea energiei se realizează prin (...)

Deleted: pentru

Deleted: pe

Deleted: o administrează

Deleted: de interconexiune se face separat,

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: . ¶

Deleted: <#> În cazul decuplării, capacitatea de transport (...)

Formatted: Romanian

Deleted: <#> al proiectului 4M MC

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

Deleted: <#> Aplicarea procedurii de ultimă instanță poate (...)

Deleted: <#> tipuri

Formatted: Font: Bold

Deleted: se aplică în

Formatted: Font: Bold

Deleted: (pe scurt fiind utilizat și termenul decuplare (...)

Deleted: , conduc la decuplarea totală a pietelor),



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

**Cod:**

**Pag.** 30/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

rezultatelor PZU pentru funcționarea cuplată a piețelor, situatie care necesită redeschiderea registrului ofertelor pentru a permite participanților revizuirea și ajustarea ofertelor în noul context de piață.

6.10.6. 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.

6.10.7. 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.

6.10.8. 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.

6.10.9. 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.

6.10.10. Ofertarea pe PZU se face respectând prevederile Secțiunii 6.3. Ofertarea pe PZU.

6.10.11. 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)**

6.10.12. 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**.

6.10.13. 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 pietelor / Further delay of the Market Coupling Session.

6.10.14. 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**.

6.10.15. 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 **12:57 CET**. În acest caz, nu se organizează licitație secundară chiar dacă prețurile de închidere a pieței se situează în afara domeniului prețurilor prag.

- Formatted Table
- Formatted
- Deleted: și
- Formatted: Bullets and Numbering
- Deleted: proiectului 4M MC
- Formatted
- Deleted: în cadrul proiectului 4M MC
- Formatted
- Deleted: proiectul 4M MC
- Formatted
- Deleted: în cadrul proiectului 4M MC
- Formatted
- Deleted: interne
- Formatted
- Deleted: fiecărei zone
- Formatted
- Deleted: ofertare.
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Deleted: 2
- Formatted
- Formatted
- Deleted: ale OTS
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted: Bullets and Numbering
- Deleted: sau datorită unor probleme grave în sistemul mT
- Deleted: calcul/ transmitere/integrare a valorilor ATC
- Formatted
- Deleted: procesul de cuplare a piețelor
- Formatted
- Formatted
- Deleted: valorile ATC nu sunt publicate până la ora 10:00
- Formatted
- Deleted: se va decide decuplarea piețelor și
- Formatted
- Deleted: ,
- Formatted
- Deleted: Mesajul
- Formatted
- Deleted: formatul fiind prezentat în Anexa 2 la prezenta
- Formatted
- Deleted: ).
- Formatted
- Formatted
- Deleted: care
- Formatted
- Deleted: , comunicarea fiind realizată în termen de 5 minu
- Formatted
- Deleted: 35),
- Formatted
- Deleted: 11
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted: Bullets and Numbering
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted
- Formatted



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

**Cod:**

**Pag.** 31/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

6.10.16. OPEED transmite OPE notificările fizice 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**

6.10.17. 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 14:00 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 **14:00 CET**.

6.10.18. 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 **12:45 CET**, OPEED transmite participanților la piață comunicarea privind întârzierea publicării rezultatelor cuplării prin mesajul **ExC 02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication**.

6.10.19. În cazul în care rezultatele procesului de cuplare nu sunt disponibile participanților până la ora **13:05 CET**, OPEED transmite participanților la piață încă 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**.

6.10.20. În cazul în care rezultatele preliminare ale procesului de cuplare nu sunt disponibile părților din procesul de cuplare SDAC până la ora **13:30 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 **13:30 CET**, prin mesajul **ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**.

6.10.21. În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, Comitetul de incidente decide decuplarea totală a piețelor, nu mai târziu de ora **14:00 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 **14:00 CET**, dar nu mai târziu de ora **14:10 CET**, pentru o perioadă de **20 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**.

6.10.22. 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.

6.10.23. În situația în care a fost transmisă comunicarea **ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session** dar problema apărută se soluționează și procesul de cuplare se continuă, termenul limită de notificare va fi **15:00 CET**.

6.10.24. În situația în care a fost transmisă comunicarea **ExC 04b: Decuplare totală / Full Decoupling**, termenul limită de notificare va fi **15:30 CET**.

**C) Decuplarea parțială timpurie**

6.10.25. Decuplarea parțială timpurie se aplică ca urmare a menținerii unei/unor probleme apărute în sesiunea anterioară de cuplare a pietelor 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**.

|  |     |
|--|-----|
| Formatted Table  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted: Bullets and Numbering                           | ... |
| Deleted: pun în pericol                                    | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: ,   | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: 12:35   | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: până la ora 12:                                   | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted: Bullets and Numbering                           | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: Mesajul   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: 12:05   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: , formatul fiind prezentat în Anexa 2 la prezenta | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: ).  | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: aplicarea decuplării totale                       | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: , comunicarea fiind realizată în termen de 5 minu | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: 12:40), se  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: 12:35   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: 12:45   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: cel puțin   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: Mesajul   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: în formatul prezentat în Anexa 2 la prezenta      | ... |
| Formatted  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: intern  | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: , pe cât posibil nu mai târziu de ora 13:30 CET   | ... |
| Formatted  | ... |
| Deleted: <#>OPEED transmite OPE notificările fizice        | ... |



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

**Cod:**

**Pag.** 32/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

6.10.26. 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: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**.

6.10.27. 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**.

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

**D) Decuplarea parțială din motive de CZC**

6.10.29. 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 ICP până la **termenul limită de decuplare parțială din motive de CZC**, respectiv ora **11:30 CET**.

6.10.30. 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.

6.10.31. 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.

6.10.32. 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**.

6.10.33. 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**.

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

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





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

**Cod:**

**Pag.** 33/65

**Rev.** 0 1 2 3 4 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**E) Decuplarea parțială din motive ce nu au legătură cu CZC**

6.10.36. Decuplarea parțială din motive fără legătură cu 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 cu condiția ca disfuncționalitatea să fie cunoscută până la ora 12:20 CET 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 **12:45 CET**.

6.10.37. În cazul decuplării parțiale din motive fără legătură cu CZC necesită decuplarea zonei de ofertare/OPEED-ului afectat precum și a interconexiunilor conexe afectate direct din algoritmul de cuplare.

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

6.10.39. 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 motive fără legătură cu 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 **12:25 CET**, prin mesajul **ExC 03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**.

6.10.40. În cazul în care problema nu poate fi rezolvată, se ia decizia decuplării zonei de ofertare/OPEED-ului afectat precum și a interconexiunilor/profilelor conexe afectate direct din algoritmul de cuplare nu mai târziu de **12:45 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**.

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

6.10.42. 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.

**E) Situații în care nu se pot încheia tranzacții**

6.10.43. În cazul în care, din cauza nefuncționării sau funcționării defectuoase a sistemului de tranzacționare, în urma aplicării procedurii de ultimă instanță (tranzacționarea decuplată) nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională, OPEED informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că nu este posibilă închiderea pieței, iar PIP este declarat la valoarea din intervalul de tranzacționare respectiv al zilei anterioare, care este ziua bancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile bancare, sau ziua nebanară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebanare.

Formatted: Romanian

Formatted: Indent: First line: 0", Tab stops: 0.63", Left + Not at 0.5"

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: ,

Formatted: Romanian

**6.11. STABILIREA CANTITĂȚILOR ȘI A PREȚULUI DIN TRANZACȚIONARE**

**A) Algoritmul utilizat**

6.11.1. Pentru tranzacționarea pe piață 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

Deleted: 8

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: ,



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

**Cod:**

**Pag.** 34/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: .

Deleted: 4M MC. Rezultatele furnizate de algoritmul de cuplare sunt utilizate pentru a determina tranzacțiile încheiate în zona de ofertare națională

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: Bullets and Numbering

tranzacționat), surplusul cumpărătorului (diferența dintre valoare ofertei aferentă volumului tranzacționat și valoare volumului tranzacționat) și renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune (fluxul pe interconexiune înmulțit cu diferența prețurilor zonelor de ofertare care încadrează interconexiunea).

6.11.2. Tranzacționarea se desfășoară zilnic conform regulilor agreeate la nivelul zonei europene cuplate, SDAC, precum și a regulilor agreeate în cadrul proiectului ICP.

**B) Reguli specifice privind stabilirea prețului**

6.11.3. 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.

6.11.4. OPEED completează curbele ofertelor orare astfel:

- 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 adăuga o pereche fictivă la vânzare cu o cantitate egală cu zero și un preț egal cu prețul maxim al scalei;
- 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 adăuga o pereche fictivă la cumpărare cu o cantitate egală cu zero și un preț egal cu prețul minim al scalei.

6.11.5. În cazul în care, în urma aplicării procedurii normale sau în urma aplicării procedurii de ultimă instanță, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională din motive referitoare la situația pieței, cum ar fi: lipsa cererii, lipsa ofertei sau neintersectarea curbei cererii cu cea a ofertei, OPEED informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că situația pieței nu permite determinarea PIP, iar PIP este declarat la o valoare calculată astfel (a se vedea Anexa 3 la prezenta procedură pentru reprezentarea grafică):

- dacă nu există oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul minim al domeniului prețurilor prag și cel mai mic preț al ofertelor de vânzare;
- dacă nu există oferte de vânzare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul maxim al domeniului prețurilor prag și cel mai mare preț al ofertelor de cumpărare;
- dacă nu există intersecție între curba cererii și curba ofertei, PIP declarat este egal cu media aritmetică între cel mai mare preț al ofertei de cumpărare și cel mai mic preț al ofertei de vânzare.

6.11.6. 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 nebanară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebanare.

**C) Principii privind executarea ofertelor și stabilirea cantităților tranzacționate**

6.11.7. Ofertele orare de vânzare la preț mai mic și ofertele orare de cumpărare la preț mai mare decât PIP sunt executate în întregime.

6.11.8. Ofertele orare de vânzare la preț mai mare și ofertele orare de cumpărare la preț mai mic decât PIP sunt respinse.



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

**Cod:**

**Pag. 35/65**

**Rev. 0 1 2 3 4 5**

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: Indent: First line: 0", Tab stops: 0.63", Left + Not at 0.5"

6.11.9. Ofertele orare pot să nu fie executate sau să fie executate parțial sau total pentru cantitățile oferite la vânzare/cumpărare la prețuri egale cu PIP.

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

6.11.11. În principiu, o ofertă bloc independentă este executată dacă se îndeplinește condiția de executare a ofertei bloc.

6.11.12. 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”.

## **6.12. CONFIRMAREA TRANZACȚIILOR**

### **A) Emiterea confirmărilor tranzacțiilor**

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

6.12.2. Fiecare tranzacție corespunde unui interval de tranzacționare exprimat în ore CET aferent zilei de livrare pentru care s-a încheiat tranzacția.

6.12.3. La ora 12:45 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 târziu de ora 12:57 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.

6.12.4. 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.

6.12.5. Confirmările de tranzacție puse la dispoziția participanților vor conține următoarele informații:

- Ziua de livrare;
- Tipul de ofertă: ofertă orară (SHB) sau ofertă bloc (BLB);
- Sensul ofertei: vânzare sau cumpărare;

Deleted: 9

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Deleted: La ora 11:40 CET a zilei de tranzacționare, OPEED pune la dispoziția participanților confirmări

Formatted: French (France)



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

**Cod:**

**Pag.** 36/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

- Intervalul orar, respectiv intervalul de definiție a blocului în ore CET pentru care s-a încheiat tranzacția;
- Codul de identificare al tranzacției;
- Versiunea ofertei care a intrat în tranzacție;
- Detaliile ofertei: perechile preț-cantitate;
- Cantitatea tranzacționată și PIP.

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: French (France)

**B) Întârzierea generării confirmărilor de tranzacții**

6.12.6. 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, 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 12:45 CET, OPEED transmite participanților la piață comunicarea privind întârzierea publicării rezultatelor cuplării prin mesajul **ExC 02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication.**

Deleted: ¶

Formatted: Romanian

Formatted: Bullets and Numbering

Deleted: OPEED transmite notificări de informare participanților la piață, prin care comunică acestora întârzierea generării confirmărilor de tranzacții. Această notificare va fi transmisă la ora de punere la dispoziție a confirmărilor de tranzacții în situația normală de funcționare (ora 11:40 CET).

Formatted: Font color: Text 1

6.12.7. 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.

Deleted: în care se evită decuplarea înainte

Deleted: termenul limită

Deleted: decuplare totală, și anume ora 12:35 CET

Deleted: când

Deleted: disponibile,

Deleted: , dar nu mai târziu de ora 13:30 CET

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

6.12.9. 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 6.13.: Situațiile de urgență și va transmite confirmările de tranzacții în cel mai scurt timp posibil.

Deleted: 10

**C) Contestații la confirmările de tranzacții**

Formatted: French (France)

6.12.10. 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.

Formatted: Bullets and Numbering

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

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

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

**6.13. SITUAȚIILE DE URGENȚĂ**

Formatted: Font: 10 pt

Formatted: Indent: Left: 0"

6.13.1. 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:

Deleted: ¶

Deleted: 10

Formatted: Bullets and Numbering

- 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;



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

**Cod:**

**Pag.** 37/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

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 fizice către OTS.

6.13.2. 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. | Ațiuni  | Responsabil                 |
|----------|-------------|---|-----------------------------|
| 1        |             | Deschiderea unui canal de comunicație alternativ de acces la internet   |                             |
| 2        | a)          | 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 | Participanții la PZU și OTS |
| 3        |             | Deschiderea unui canal de comunicație alternativ de acces la internet   |                             |
| 4        | b)          | Notificarea OTS și participanților la piață, prin e-mail asupra situației create, transmiterea și/sau recepționarea datelor prin e-mail către/de la OPEED             | OPEED                       |

**6.14. COMUNICAREA OPEED ÎN CADRUL PROCESULUI DE CUPLARE**

6.14.1. OPEED realizează comunicarea cu partenerii implicați în procesul de cuplare respectând întocmai prevederile procedurilor operaționale agreeate la nivelul SDAC, precum și al proiectului Interim Coupling.

6.14.2. 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, website-ul OPCOM, în funcție de situație.

6.14.3. OPEED asigură în permanență comunicarea cu participanții la PZU prin comunicările operaționale al cărui conținut este agreeat la nivelul proiectului Interim Coupling în scopul asigurării informării în egală măsură și simultane a tuturor participanților la piețele cuplate și desfășurării eficiente a procesului de tranzacționare.

6.14.4. Mesajele operaționale agreeate în procesul de cuplare la nivelul regiunii cuplate SDAC, la nivelul proiectului de cooperare Interim Coupling, precum și mesajele adaptate local destinate comunicării cu participanții la PZU sunt prezentate în Anexa 2: Mesaje operaționale.

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: Bullets and Numbering

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Deleted: 11

Deleted: PROIECTULUI 4M MC

Deleted: 6.11.1.

Formatted: List Paragraph, Indent: Left: 0", First line: 0", Outline numbered + Level: 3 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.5" + Indent at: 1"

Deleted: proiectul 4M MC

Deleted: 4M MC

Deleted: 6.11.2.

Deleted: telefon sau fax,

Deleted: 4M MC

Deleted: 4M MC

Deleted: participanților



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

**Cod:**

**Pag.** 38/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

## 6. 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. 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 consecutive;
  - 2.4. Prețul de definiție a blocului este prețul unitar de ofertă, respectiv:
    - a) Prețul minim acceptat per MWh pentru toată energia oferată în cadrul unui bloc de vânzare;
    - b) Prețul maxim oferit per MWh pentru toată energia oferată în cadrul unui bloc de cumpărare.
  - 2.5. Cantitatea de definiție a blocului este aceeași pentru toate intervalele de tranzacționare din perioada de definiție a blocului.
3. 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;
4. Limite corespunzătoare ofertelor bloc:
  - 4.1. Cantitatea minimă de definiție a blocului este de **0,1 MWh**;
  - 4.2. Cantitatea maximă de definiție pentru ofertele bloc este de **400 MWh**, 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.
5. Prețul maxim al scalei de preț este **+3.000 Euro/MWh**, iar prețul minim al scalei de preț este **-500 Euro/MWh**; aceste valori pot fi modificate în urma acordului tuturor burselor de energie electrică și al autorităților de reglementare/deciziei ACER.

Formatted: Indent: Left: 0", Hanging: 0.34", Space Before: 3 pt, Add space between paragraphs of the same style

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

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

Formatted: Indent: Hanging: 0.5", Space Before: 3 pt, Add space between paragraphs of the same style, Tab stops: 0.88", Left + Not at 0.81"

Formatted: Indent: Hanging: 0.5", Space Before: 3 pt, Add space between paragraphs of the same style

Formatted: Indent: Left: 0", Hanging: 0.34", Space Before: 3 pt, Add space between paragraphs of the same style

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Formatted: Font: Times New Roman, French (France)

Deleted: ¶

Formatted: French (France)



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

**Cod:**

**Pag.** 39/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

**Formatted Table**

**Formatted:** Font: 11 pt, Not Bold

**Formatted:** Font: 14 pt, Bold

**ANEXA 2 – MESAJE OPERAȚIONALE**

OPCED transmite mesaje operaționale participanților la piață în legătură cu (acestea se vor transmite în limba română și în limba engleză):

1. Declanșarea licitației secundare (Secțiunea 6.7)
2. Publicarea cu întârziere și actualizarea valorilor CZC (Secțiunea 6.8)
3. Întârzierea publicării rezultatelor (Secțiunea 6.9)
4. Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans) (Secțiunea 6.10-A)
5. Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare (Secțiunea 6.10-B)
6. Decuplarea parțială timpurie (Secțiunea 6.10-C)
7. Decuplarea parțială din motive de CZC (Secțiunea 6.10-D)
8. Decuplarea parțială din motive ce nu au legătură cu CZC (Secțiunea 6.10-E)
9. Succesiunea cronologică a termenelor limită de transmitere a comunicărilor

**Deleted:** TRANSMITERE MESAJE OPERAȚIONALE DE

**Deleted:** PARTICIPANȚILOR

**Deleted:** )

**Deleted:** Procesul de cuplare întârziat (

**Deleted:** de scurtă durată)

**Deleted:** 3. Procesul de cuplare întârziat (întârziere critică)¶

**Deleted:** Actualizarea ATC¶

**Deleted:** 5. Procesul ATC întârziat (întârziere de scurtă durată)¶

**Deleted:** 6. Procesul ATC întârziat (întârziere critică)¶

**Deleted:** 7.

**Deleted:** (aplicarea procedurii de ultimă instanță

**Deleted:** 8

**Deleted:** aplicarea procedurii de ultimă instanță

**1. Declanșarea licitației secundare (Secțiunea 6.7)**

a) Anunț în platformă: **ExC\_01: Prețul prag a fost atins - Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books.**

Oră transmitere: cf. Deciziei Comitetului de incidente.

Observație: În cazul în care mesajul **ExC\_01: Prețul prag a fost atins - Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books** a fost transmis înainte de 12:45 CET, nu se mai transmite mesajul de întârziere a publicării rezultatelor (**ExC\_02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârziere / Delay in Market Coupling Results publication**).

Anunț prin e-mail (anunțul va conține toate depășirile domeniului prețurilor prag din toate zonele de ofertare cuplate):

**[ExC\_01]: Prețul prag a fost atins - Redeschiderea Registrului Ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books**

Ca urmare a depășirii domeniului prețurilor prag, se declanșează **Licitația secundară**.  
În consecință, registrul ofertelor se redeschide pentru ofertare la ora **HH:MM** pentru exact **15 minute**.  
În consecință, publicarea rezultatelor procesului de cuplare este întârziată.

**Au fost detectate preturi mari în următoarele zone de ofertare și ore:**

| Zonă de ofertare /<br>Bidding area | Preț mare (High)/<br>Preț mic (Low) | Intervale impactate /<br>Hours impacted |
|------------------------------------|-------------------------------------|---|
|                                    |                                     |   |
|                                    |                                     |   |
|                                    |                                     |   |

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

**Formatted:** Romanian

**Deleted:** Prețul

**Deleted:** Registrul de Oferte. Urmăriți comunicarea completa prin e-mail

**Formatted:** List Paragraph, Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

**Formatted:** Font: Bold, Romanian

**Deleted:** (conform mențiunilor de la articolul 6.4.5.)

**Formatted:** Font: Bold

**Deleted:** Declanșarea licitației secundare

**Formatted:** Font: Italic

**Deleted:** 11:40

**Formatted:** Font: Bold, Italic

**Deleted:** 02a

**Deleted:** Registrul de Oferte

**Formatted:** Indent: Left: 0"

**Formatted:** Font: Bold

**Deleted:** Secundară pentru ziua de livrare **ZZ.LL.AAAA** a fost declanșată:¶  
Deschiderea sesiunii de licitație

**Formatted:** Font: Bold

**Deleted:** : HH:MM CET

**Formatted:** Czech

**Deleted:** Închiderea sesiunii de licitație secundară:  
**HH:MM CET**¶  
Rezultatele sunt așteptate

**Formatted:** Font: Bold, French (France)

**Deleted:** jur

**Formatted:** Font: Bold, French (France)

**Deleted:** :



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ  
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE  
DE ENERGIE ELECTRICĂ

Cod:

Pag. 40/65

Rev. 0 1 2 3 4 5

Due to the exceeding of the predefined price thresholds, a **Second Auction** is triggered.  
Consequently, the Operational NEMO order books will be reopened at **HH:MM** for exactly **15 minutes**.  
Therefore, the publication of the Market Coupling Results is delayed.  
Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

**Notă:** Se va completa cu toate zonele unde s-au înregistrat preturi în afara domeniului prețurilor prag.

b) **Anunț în platformă: UMM 01a: Întârziere a publicării rezultatelor finale ale cuplării pietei / Delay in final Market Coupling Results publication**

Oră transmitere: ora 13:05 CET

Anunț prin e-mail:

**[UMM 01a]: Întârziere a publicării rezultatelor finale ale cuplării pietei / Delay in final Market Coupling Results publication**

Procesul de cuplare a pietei este întârziat ca urmare a unor disfuncționalități tehnice sau probleme de piață.  
Ca urmare publicarea rezultatelor finale ale cuplării pietei întârzie.

The Market Coupling process is delayed due to technical reasons or market issues.  
Therefore, the publication of the final Market Coupling Results is delayed.

c) **Anunț în platformă: ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Oră transmitere: ora 13:30 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC 03b]: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că sunt întârzieri în sesiunea de cuplare a pietei.

Astfel, **pentru sesiunea de cuplare există riscul de Decuplarea totală.**

Dacă rezultatele finale ale procesului de cuplare nu sunt disponibile la **14:00**, un alt mesaj va fi transmis care va anunța **Decuplarea totală.**

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the Market Coupling Session is delayed.

Therefore, **the Market Coupling Session encounters a risk of Full Decoupling.**

If the Final Market Coupling Results are still not available at **14:00**, another message will be sent out in order to announce the Full Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted: Font: Not Bold

Formatted: Indent: Left: 0"

Formatted: Font: Not Bold

Formatted: Font: Not Bold

Deleted: *Vă rugăm să aveți în vedere posibilitatea ofertării și în situația în care în piața Ro nu s-au atins prețurile prag și că Registrul de Oferte va fi redeschis pentru transmiterea de oferte atât pentru vânzare, cât și pentru cumpărare.*

¶ **Piața RO:**

Prețul prag superior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de vânzare

Prețul prag inferior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de cumpărare.

¶ **Piața HU:**

Prețul prag superior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de vânzare

Prețul prag inferior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de cumpărare.

¶ **Piața SK:**

Prețul prag superior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de vânzare

Prețul prag inferior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de cumpărare.

¶ **Piața CZ:**

Prețul prag superior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de vânzare

Prețul prag inferior a fost depășit pentru intervalele **XX, YY, ZZ** – sunt necesare oferte de cumpărare.

¶ *Vă rugăm să aveți în vedere că toate ofertele deja introduse înainte de Licităția Secundară vor fi de asemenea incluse în calcul, cu condiția ca acestea să nu fie schimbate/anulate în timpul redeschiderii ofertării.*

¶ *Vă rugăm să aveți în vedere că procedura Licităției Secundare urmează regulile pieței locale.*

Formatted: Space Before: 3 pt

Moved (insertion) [1]

Formatted: Romanian

Formatted: Normal, Justified, Space Before: 6 pt, Line spacing: Multiple 1.15 li, No bullets or numbering

Deleted: ¶ **Procesul de cuplare întârziat (întârziere de scurtă durată, respectiv nu mai târziu de ora 12:00 CET)**

Formatted: Font: Bold, English (United States)

Deleted: 02a:





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

**Cod:**

**Pag.** 41/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**Notă:** Pentru gestionarea eficientă a situațiilor de abatere de la procesul normal, actualizarea ofertelor pentru licitația explicită umbră se face în paralel cu procesul de cuplare. Dacă problema care afectează procesul de cuplare se soluționează până la termenul limită de declarare a decuplării, licitația explicită umbră se oprește și nu se ia în considerare indiferent de etapa în care se găsește (de ofertare, de stabilire a rezultatelor sau cu rezultatele finalizate și, eventual, publicate).

**2. Publicarea cu întârziere și actualizarea valorilor CZC (Secțiunea 6.8)**

- a) Anunț în platformă: **UMM 02: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors**

Formatted: Font: Not Italic, English (United States)

Deleted: rezultatelor cuplării pietelor intarzie. Urmarii comunicarea completa prin e-mail.

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Deleted: 40

Oră transmitere: 11:15 CET

Anunț prin e-mail:

**[UMM 02]: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors**

Vă informăm că procesul de cuplare se confruntă cu probleme tehnice severe sau a apărut o situație deosebită în piață care afectează următoarele interconexiuni:

.....

.....

În caz de decuplare parțială, un alt mesaj va fi transmis la scurt timp după ora **11:30** pentru a anunța interconexiunile afectate.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

-----

Please be aware that the Market Coupling process encounters severe technical issues or extraordinary market situations for the following interconnector(s):

.....

.....

In case of Partial Decoupling, another message will be sent shortly after **11:30** to announce the decoupling of the concerned interconnectors.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

Deleted: Publicarea rezultatelor pietei!

**Notă:** Se va completa cu interconexiunile pentru care există riscul de decuplare.

- b) Anunț în platformă: **UMM 03: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled**

Oră transmitere: 11:30 CET

Anunț prin e-mail:



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

**Cod:**

**Pag.** 42/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[UMM 03]: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled**

Ca urmare a unor probleme legate de datele de rețea, următoarele interconexiuni se decuplează de regiunea de funcționare cuplată:

.....

.....

Pentru interconexiunile care rămân în procesul de cuplare se vor urma regulile obisnuite pentru procesul de cuplare. Pentru interconexiunile care se deconectează, se aplică reguli de licitație locală.

Due to Network Data issues, the following interconnectors are decoupled from the Market Coupling:

.....

.....

For the interconnectors that remain coupled, please follow the Market Coupling rules as usual. For the decoupled interconnector, please follow the local auction rules.

**Notă:** Se va completa cu interconexiunile care se decuplează.

Moved (insertion) [2]

c) Publicarea valorilor CZC

Anunț în platformă: Valorile CZC au fost publicate / CZC values have been published

Oră transmitere: când CZC sunt disponibile.

Deleted: și pe e-mail: *Rezultatele tranzacționării pentru ziua de livrare următoare*

Deleted: .

Formatted: Font: Not Italic

Deleted: imediat după publicare, dar

d) Actualizarea CZC

Anunț în platformă: Valorile CZC au fost modificate / CZC have been updated

Oră transmitere: de îndată ce se primesc noile valori (actualizarea permisă nu mai târziu de ora 11:00 CET.)

Deleted: 12

Deleted: , cf. Deciziei Comitetului de incidente.

**3. Întârzierea publicării rezultatelor (Secțiunea 6.9)**

a) Anunț în platformă: ***Exc\_02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication.***

Oră transmitere: 12:45 CET

Anunț prin e-mail:

Deleted: <#>Procesul de cuplare întârziat (întârziere critică, respectiv transmitere mesaj de risc de decuplare)¶

Formatted: Font: Bold, Romanian

Deleted: 03a: Intarziere in publicarea

Formatted: Romanian

Deleted: cuplării, Risc de decuplare totala si Licitație Umbra. Comunicare completa

Formatted: Normal, No bullets or numbering

Formatted: Font: Not Italic, Romanian

Deleted: .



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

**Cod:**

**Pag.** 43/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[ExC 02]: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication**

Vă informăm că **publicarea rezultatelor procesului de cuplare este întârziată** până la o notificare ulterioară.

Rezultatele cuplării pietelor vor fi publicate de îndată ce sunt disponibile.

În caz de necesitate un alt mesaj de întârziere va fi transmis.

Please be aware that the **publication of the Market Coupling Results is delayed** until further notice.

The Market Coupling Results will be published as soon as they are available.

If needed, another delay message will be sent out.

**Notă:** Mesajul **ExC 02: Publicarea rezultatelor cuplării pietelor întârzie / Delay in Market Coupling Results publication** nu se mai transmite la 12:45 dacă:

- A fost declansată licitația secundară și a fost deja transmis mesajul **ExC 01: Pretul prag a fost atins - Redeschiderea registrului ofertelor / Thresholds reached - Reopening of the order books**
- A fost declarată Decuplarea parțială și a fost deja transmis mesajul **ExC 04a: Decuplare parțială - Redeschiderea registrului ofertelor / Partial Decoupling - Reopening of the order books.**

b) Publicarea rezultatelor cuplării pietei

Anunț în platformă: *Rezultatele procesului de cuplare au fost publicate / Market coupling results have been published*

Oră transmitere: imediat după publicare.

**4. Decuplarea totală timpurie (decuplare cunoscută în avans) (Secțiunea 6.10-A)**

a) Anunț în platformă: **ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Oră transmitere: ora 10:00 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC 03b]: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor, / Further delay of the Market Coupling Session**

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că sunt întârzieri în sesiunea de cuplare a pietei.

Astfel, **pentru sesiunea de cuplare există riscul de Decuplarea totală.**

Dacă funcționarea sesiunii de cuplare nu este reluată la **10:30**, un alt mesaj va fi transmis care va anunța **Decuplarea totală.**

**Notă:** Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the Market Coupling Session is delayed.

Therefore, **the Market Coupling Session encounters a risk of Full Decoupling.**

Deleted: 12:05

Deleted: 03a

Deleted: în publicarea Rezultatelor cuplării

Deleted: , Risc de decuplare totală și Licitatie Umbră

Formatted: Czech

Deleted: rezultatele cuplării pietelor CZ-SK-HU-RO nu

Deleted: încă disponibile. Există astfel riscul de decuplare a pietelor

Formatted: French (France)

Formatted: Font: Bold, French (France)

Deleted: curentă.¶

În caz

Formatted: Font: Bold, French (France)

Deleted: decuplare

Deleted: în cel mai scurt timp după ora **12:35 CET** pentru a anunța decuplarea

Deleted: Vă rugăm să aveți în vedere faptul că, în cazul în care este necesară decuplarea, se vor redeschide registrele de oferte, cu o notificare prealabilă, pentru cel puțin 20 de minute, în perioada care urmează anunțului decuplării, iar pentru cele patru piețe calculul local se va realiza separat de către HUPX, OKTE, OTE și OPCOM. Vă rugăm să fiți pregătiți în cazul în care doriți să vă modificați ofertele în caz de decuplare.¶

În cazul decuplării CZ-SK-HU-RO, ATC-urile pentru granița SK-HU, granița CZ-SK și granița HU-RO vor fi alocate explicit prin intermediul Licitatiei Umbră. Vă rugăm să luați în considerare faptul că porțile Licitatiei Umbră se vor închide la 12:35 CET pentru a rula în paralel.¶ Dacă CZ-SK-HU-RO sunt decuplate, rezultatele Licitatiei Umbră vor fi publicate cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de 12:45 CET.¶

Prin urmare, vă rugăm să vă actualizați ofertele pentru capacități în sistemul KAPAR al MAVIR pentru granița SK-HU și granița HU-RO și/sau sistemul e-Portal MMS (market.ceps.cz) al CEPS pentru granița CZ-SK înainte de închiderea porții Licitatiei Umbră de la 12:35 CET.



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

**Cod:**

**Pag.** 44/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

If the Market Coupling Session is not resumed at **10:30**, another message will be sent out in order to announce the Full Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

**Notă:** Pentru gestionarea eficientă a situațiilor de abatere de la procesul normal, actualizarea ofertelor pentru licitația explicită umbră se face în paralel cu procesul de cuplare. Dacă problema care afectează procesul de cuplare se soluționează până la termenul limită de declarare a decuplării, licitația explicită umbră se oprește și nu se ia în considerare indiferent de etapa în care se găsește (de ofertare, de stabilire a rezultatelor sau cu rezultatele finalizate și, eventual, publicate).

b) Anunț în platformă: **ExC 05b: Decuplare totală cunoscută în avans / Partial Decoupling known in advance**

Oră transmitere: ora 10:30 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC 05b]: Decuplare totală cunoscută în avans / Full Decoupling known in advance**

Ca urmare a unor disfuncționalități grave care persistă după Decuplarea totală a sesiunii de cuplare din ziua anterioară, întreaga zonă cuplată prin preț va rămâne Decuplată total și pentru ziua de livrare **DD.MM.YYYY as well**.

Se vor aplica prevederile procedurilor locale/regionale de rezervă aferente fiecărei burse operaționale.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Due to severe issues that persist after the Full Decoupling of the previous Market Coupling Session, **the entire price coupled area will remain fully decoupled for delivery day DD.MM.YYYY as well.**

Please follow the local / regional fallback rules of each Operational NEMO.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

c) Informații post sesiune de cuplare

ç1) Dacă a fost transmisă doar comunicarea **ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**, dar nu s-a ajuns la decuplare

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: Observatie

Formatted: Font: Bold

Deleted: <#>Publicarea rezultatelor pieței¶

Deleted: <#> și pe e-mail: *Rezultatele tranzactionarii pentru ziua de livrare urmatoare au fost publicate.*

Formatted: List Paragraph, Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Moved (insertion) [3]

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Deleted: când se publică

Deleted: mai târziu de ora 12:35 CET



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

**Cod:**

**Pag.** 45/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[POST ExC 03b]: Informatii suplimentare privind întârzierea sesiunii de cuplare / Further information on the Delay of the Market Coupling Session**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind riscul de Decuplare totală. Mesajul a fost transmis la 11:00 pentru a avertiza asupra faptului că sesiunea de cuplare este întârziată.

Întârzierea a fost cauzată de probleme care nu au fost soluționate în termenii prevăzute în conformitate cu procedurile de cuplare aplicabile dar nu a condus la alte incidente.

Echipa operațională a reușit să reia sesiunea de cuplare a pieței înainte de termenul limită de Decuplare totală 11:30.

Prin urmare, dorim să vă informăm ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a risk of Full Decoupling. This message was sent at 11:00 to warn you that the Market Coupling Session is delayed.

This delay was caused by issues that could not be solved within the deadlines, in accordance with the applicable coupling procedures and without leading to other incidents.

The Operations teams managed to ensure that the Market Coupling Session resumed before the Full Decoupling Deadline of 11:30.

Therefore, we would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused, and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

c2) Dacă a fost declanșată Decuplarea totală

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

**[POST ExC 05b]: Informatii suplimentare privind Decuplarea totală / Further information on the Full Decoupling**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind Decuplarea totală. Mesajul a fost transmis la 11:30 pentru a comunica că întreaga zonă de cuplare este decuplată.

Decuplarea a fost cauzată de [cauza].

Prin urmare, dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

Moved (insertion) [4]



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

**Cod:**

**Pag.** 46/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

sau

Vom reveni cu informatii actualizate privind următoarea sesiune de cuplare a pietei.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a Full Decoupling. This message was sent at 11:30 to warn you that that the whole price coupling area is fully decoupled.

This decoupling was caused by [reason].

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

OR:

Further update will follow regarding the next Market Coupling Session.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

**5. Decuplarea totală declarată în timpul procesului de cuplare (Secțiunea 6.10-B)**

- a) Anunt în platformă: **EXC 02: Întârzierea publicării rezultatelor cuplării pietelor / Delay in Market Coupling Results publication.**

Oră transmitere: 12:45 CET

Anunt prin e-mail:

Moved (insertion) [5]

**[ExC 02a]: Întârzierea publicării rezultatelor cuplării pietelor / Delay in Market Coupling Results publication**

Vă informăm că **publicarea rezultatelor procesului de cuplare este întârziată** până la o notificare ulterioară.

Rezultatele cuplării pietelor vor fi publicate de îndată ce sunt disponibile.

În caz de necesitate un alt mesaj de întârziere va fi transmis.

Please be aware that the **publication of the Market Coupling Results is delayed** until further notice.

The Market Coupling Results will be published as soon as they are available.

If needed, another delay message will be sent out.

- b) Anunt în platformă: **UMM 01a: Întârzierea publicării rezultatelor finale ale cuplării pietei / Delay in final Market Coupling Results publication**

Oră transmitere: ora 13:05 CET

Anunt prin e-mail:



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

**Cod:**

**Pag.** 47/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[UMM 01a]: Întârzierea publicării rezultatelor finale ale cuplării pieței / Delay in final Market Coupling Results publication**

Procesul de cuplare a pieței este întârziat ca urmare a unor disfuncționalități tehnice sau probleme de piață.

Ca urmare publicarea rezultatelor finale ale cuplării pieței se întârzie.

The Market Coupling process is delayed due to technical reasons or market issues.

Therefore, the publication of the final Market Coupling Results is delayed.

c) Anunț în platformă: **ExC 03b**: *Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session*

Oră transmitere: ora 13:30 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC 03b]: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că sunt întârzieri în sesiunea de cuplare a pieței.

Astfel, **pentru sesiunea de cuplare există riscul de Decuplare totală.**

Dacă rezultatele finale ale procesului de cuplare nu sunt disponibile la **14:00**, un alt mesaj va fi transmis care va anunța **Decuplarea totală.**

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the Market Coupling Session is delayed.

Therefore, **the Market Coupling Session encounters a risk of Full Decoupling.**

If the Final Market Coupling Results are still not available at **14:00**, another message will be sent out in order to announce the Full Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

Moved (insertion) [6]

**Notă:** Pentru gestionarea eficientă a situațiilor de abatere de la procesul normal, actualizarea ofertelor pentru licitația explicită umbră se face în paralel cu procesul de cuplare. Dacă problema care afectează procesul de cuplare se soluționează până la termenul limită de declarare a decuplării, licitația explicită umbră se oprește și nu se ia în considerare indiferent de etapa în care se găsește (de ofertare, de stabilire a rezultatelor sau cu rezultatele finalizate și, eventual, publicate).

d) Anunț în platformă: **ExC 4b**: *Decuplare totală / Full Decoupling*

Oră transmitere: ora 14:00 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC 04b]: Decuplare totală / Full Decoupling**



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

**Cod:**

**Pag.** 48/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Din cauza unor disfuncționalități tehnice sau probleme de piață, **întreaga zonă cuplată se decuplează total.**  
Se vor aplica prevederile procedurilor locale/regionale de rezervă aferente fiecărei burse operaționale.

Due to technical reasons or market issues, **the whole price coupled area is fully decoupled.**  
Please follow the local/regional fallback rules of each Operational NEMO.

e) Informații post sesiune de cuplare

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

e1) Dacă a fost transmisă doar comunicarea **ExC 03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor** / Further delay of the Market Coupling Session, dar nu s-a ajuns la decuplare

Deleted: Anunț în platformă și pe e-mail: *Informații suplimentare privind Riscul de decuplare*

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

Formatted Table

Deleted: 03a

Deleted: Riscul de decuplare

Deleted: Stimate Participant la piață,  
Ați

Deleted: astăzi mai devreme

Deleted: Riscul

Deleted: . Acest mesaj

Deleted: trimis

Deleted: ora 12:05

Deleted: vă

Deleted: Rezultatele Finale ale Cuplării Pietelor nu erau încă disponibile

Deleted: Această întârziere

Deleted: ce pot fi rezolvate

Deleted: stabilite,

Deleted: și fără

Deleted: conduce

Deleted: Echipele operative au

Deleted: se asigure că rezultatele cuplării pietelor au fost confirmate

Deleted: Decuplării, respectiv ora 12:35 CET

Deleted: am dori

Deleted: Sesiune

Deleted: Cuplare

Deleted: Pietelor se așteaptă

Deleted: eventualele neplăceri cauzate de

Deleted: Data  
Părțile 4M MC

**[POST\_Exc\_03b]: Informații suplimentare privind întârzierea sesiunii de cuplare / Further information on the Delay of the Market Coupling Session**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind riscul de Decuplare totală. Mesajul a fost transmis la 13:30 CET pentru a vă avertiza asupra faptului că sesiunea de cuplare este întârziată.

Întârzierea a fost cauzată de probleme care nu au fost soluționate în termenele prevăzute în conformitate cu procedurile de cuplare aplicabile, dar nu a condus la alte incidente.

Echipele operaționale au reușit să reia sesiunea de cuplare a pietei înainte de termenul limită de Decuplare totală 14:00.

Prin urmare, dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pietei să se deruleze în condiții normale.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a risk of Full Decoupling. This message was sent at 13:30 to warn you that the Market Coupling Session is delayed.

This delay was caused by issues that could not be solved within the deadlines, in accordance with the applicable coupling procedures and without leading to other incidents.

The Operations teams managed to ensure that the Market Coupling Session resumed before the Full Decoupling Deadline of 14:00.

Therefore, we would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.





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

**Cod:**

**Pag.** 49/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: Actualizarea ATC

Moved up [1]: ¶  
Anunț în platformă:

Deleted: când se primesc noile valori, dar nu mai târziu de ora 10:30 CET ¶

Moved up [5]: Anunț prin e-mail: ¶

Deleted:

Moved up [6]: Anunț prin e-mail: ¶

Deleted:

Formatted: Romanian

Moved up [2]: ¶  
Publicarea valorilor

Deleted: ExC\_05: Va rugam sa aveti in vedere ca valorile ATC pentru ziua de livrare urmatoare au fost modificate. ¶

Deleted: ATC ¶  
Anunț în platformă și pe e-mail: Valorile ATC au fost publicate ...

Formatted: Font color: Auto

Deleted:

Formatted

Formatted: English (United States)

Deleted: 03b

Formatted: English (United States)

Deleted: decuplare timpurie si Licitatie Umbra. Urmariti comunicarea completa prin e-mail.

Deleted:

e2) Dacă a fost declansată Decuplarea totală

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

**[POST\_ ExC\_04b]: Informații suplimentare privind Decuplarea totală / Further information on the Full Decoupling**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind Decuplarea totală. Mesajul a fost transmis la 14:00 pentru a comunica că întreaga zonă de cuplare este decuplată.

Decuplarea a fost cauzată de [cauza].

Prin urmare, dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

sau

Vom reveni cu informații actualizate privind următoarea sesiune de cuplare a pieței.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a Full Decoupling. This message was sent at 14:00 to warn you that that the whole price coupling area is fully decoupled.

This decoupling was caused by [reason].

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

OR:

Further update will follow regarding the next Market Coupling Session.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

**6. Decuplarea parțială timpurie (Secțiunea 6.10-C)**

a) Anunț în platformă: ExC\_03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling

Oră transmitere: ora 10:00 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC\_03a]: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**



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

**Cod:**

**Pag.** 50/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că au apărut disfuncționalități tehnice severe sau probleme de piață extraordinare pentru zonele de ofertare următoare:

.....

.....

În cazul în care se declară Decuplarea parțială, un alt mesaj va fi transmis puțin după 10:30 pentru a anunța decuplarea parțială.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the **Market Coupling process encounters severe technical issues or extraordinary market situations for the following area(s):**

.....

.....

In case of Partial Decoupling, another message will be sent shortly after 10:30 to announce the Partial Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

**Notă:** Se vor completa zonele de ofertare și interconexiunile afectate care se decuplează. Pentru zona România se completează OPCOM.

b) Anunț în platformă: **ExC 05a: Decuplare parțială cunoscută în avans / Partial Decoupling known in advance**

Formatted: List Paragraph, Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Deleted: și pe e-mail: *Valorile ATC au fost publicate.*

Deleted: când se publică, dar nu mai târziu de

Deleted: , cf. Deciziei Comitetului de incidente

Deleted:

Oră transmitere: ora 10:30 CET,

Anunț prin e-mail:

**[ExC 05a]: Decuplare parțială cunoscută în avans / Partial Decoupling known in advance**

Ca urmare a unor disfuncționalități grave persistente după Decuplarea parțială intervenită în sesiunea de cuplare din ziua anterioară, următoarele zone vor rămâne decuplate și pentru ziua de livrare DD.MM.YYYY.

Pentru zonele care rămân cuplate, vă rugăm să aplicați procedurile aferente procesului de cuplare.

Pentru zonele decuplate, vă rugăm să aplicați procedurile de rezervă, locale.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Due to severe issues that persist after the Partial Decoupling of the previous Market Coupling Session, **the following area will remain decoupled for delivery day DD.MM.YYYY as well.**

For the areas that remain coupled, please follow the Market Coupling rules as usual.

For the decoupled area, please follow the local fallback rules.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

c) Informații post sesiune de cuplare

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"



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

**Cod:**

**Pag.** 51/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: Anunț în platformă și pe e-mail: *Informații suplimentare privind Riscul de decuplare timpurie*

Moved (insertion) [7]

c1) Dacă a fost transmisă doar comunicarea **ExC 03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**, dar nu s-a ajuns la decuplare

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

**[POST ExC 03a]: Informații suplimentare privind întârzierea sesiunii de cuplare / Further information on the Delay of the Market Coupling Session**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind riscul de Decuplare parțială. Mesajul a fost transmis la 10:00 CET pentru a avertiza asupra faptului că unele zone prezintă risc de decuplare.

Echipele operaționale au reușit să rezolve problema înainte de termenul limită de declarare a Decuplării parțiale, 10:30.

Dorim să vă informăm ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a risk of Partial Decoupling. This message was sent at 10:00 to warn you that certain areas had a risk of being decoupled.

The Operations teams managed to ensure that the issue was solved before the Partial Decoupling deadline of 10:30.

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

Deleted: 03b

Deleted: Riscul de decuplare timpurie

Deleted: Stimate Participant la piață, Ați

Deleted: astăzi mai devreme

Deleted: Riscul de Decuplare Timpurie. Acest mesaj

Deleted: trimis

Deleted: ora

Deleted: 00 CET

Deleted: vă avertiză

Deleted: procesul final de Cuplare a Piețelor a întâmpinat o problemă tehnică.

Deleted: Această întârziere a fost cauzată de probleme care pot fi rezolvate în termenele stabilite, în conformitate cu procedurile de cuplare aplicabile.

Deleted: Echipele operative au reușit să se asigure că procesul de cuplare a piețelor va continua înainte de termenul de decuplare timpurie, respectiv ora 10:30 CET.

Deleted: am dori

c2) Dacă a fost declanșată Decuplarea parțială

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

**[POST ExC 05a]: Informații suplimentare privind Decuplarea parțială / Further information on the Partial Decoupling**

Stimați participanți,

Astăzi ați primit o comunicare privind Decuplarea parțială. Mesajul a fost transmis la 10:30 pentru a comunica că următoarele zone sunt decuplate:

Decuplarea a fost cauzată de [motivul].

Prin urmare, publicarea rezultatelor pieței cuplate a fost întârziată.



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

**Cod:**

**Pag.** 52/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: Sesiune

Deleted: Cuplare

Deleted: Piețelor se așteptă

Deleted: eventualele neplăceri cauzate de

Deleted: Data  
Părțile 4M MC

Dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

sau

Vom reveni cu informații actualizate privind următoarea sesiune de cuplare a pieței.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a Partial Decoupling. This message was sent at 10:30 to warn you that the following area was decoupled:

.....

.....

This decoupling was caused by [reason].

Therefore, the publication of the Market Coupling Results was delayed.

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

OR:

Further update will follow regarding the next Market Coupling Session.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

Deleted: <#>Decuplare totală (aplicarea procedurii de ultimă instanță)¶  
Anunț în platformă: ExC\_04a: Decuplare totală și Licitatie umbra. Urmarii comunicarea completa prin e-mail.

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Deleted: 12:35-12:40

Deleted: , cf.

Moved up [4]: Deciziei Comitetului de incidente

Moved up [7]: Anunț prin e-mail:¶

Deleted: [ExC\_04a]: Decuplare totală și Licitatie Umbră¶

¶  
Datorită unor probleme tehnice, CZ-SK-HU-RO MC nu poate fi realizată pentru ziua de livrare: DD.MM.YYYY.¶  
CZ, SK, HU și RO sunt decuplate. Calculele locale vor fi rulate separat de HUPX, OKTE, OTE și OPCOM pentru cele patru piețe.¶

Ca o consecință a decuplării CZ-SK-HU-RO, registrele de oferte CZ-SK-HU-RO vor fi redeschise cât de curând tehnic posibil (cel mai târziu 12:45 CET) și închise în final la **13:05 CET**. Pentru mai multe informații vă rugăm să urmați regulile interne ale fiecărui OPEED.¶

ATC-urile pentru granițele SK-HU, CZ-SK și HU-RO vor fi alocate explicit prin Licitatie Umbră. Vă rugăm să consultați site-ul MAVIR (sistemul KAPAR) pentru frontierele SK-HU și HU-RO și / sau site-ul CEPS sistemul e-Portal MMS (market.ceps.cz) pentru frontiera CZ-SK pentru a obține rezultatele Licitatiei Umbră, care sunt disponibile cât mai curând posibil (cel mai târziu la 12:45 CET).¶

**7. Decuplarea parțială din motive de CZC (Secțiunea 6.10-D)**

- a) Anunț în platformă: **UMM\_02: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors**

Oră transmitere: 11:15 CET

Anunț prin e-mail:

...



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

**Cod:**

**Pag.** 53/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[UMM 02]: Risc de decuplare parțială pe una sau mai multe interconexiuni / Risk of Partial Decoupling for one or more interconnectors**

Vă informăm că procesul de cuplare se confruntă cu probleme tehnice severe sau a apărut o situație deosebită în piață care afectează următoarele interconexiuni:

.....

.....

In caz de decuplare parțială, un alt mesaj va fi transmis scurt timp după ora 11:30 pentru a anunța interconexiunile afectate.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the Market Coupling process encounters severe technical issues or extraordinary market situations for the following interconnector(s):

.....

.....

In case of Partial Decoupling, another message will be sent shortly after 11:30 to announce the decoupling of the concerned interconnectors.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

Moved up [3]: ¶  
Informații post sesiune de cuplare¶

Formatted: List Paragraph, Numbered + Level: 1 +  
Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left +  
Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Deleted: și pe e-mail: *Informații suplimentare privind  
Decuplarea ...*

Deleted: după închiderea sesiunii

**Notă:** Se va completa cu interconexiunile pentru care există riscul de decuplare.

b) Anunț în platformă: **UMM 03: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled**

Oră transmitere: 11:30 CET

Anunț prin e-mail:

**[UMM 03]: Una sau mai multe interconexiuni se decuplează / One or more interconnectors decoupled**

Ca urmare a unor probleme legate de datele de rețea, următoarele interconexiuni se decuplează de regiunea de funcționare cuplată:

.....

.....

Pentru interconexiunile care rămân în procesul de cuplare se vor urma regulile obisnuite pentru procesul de cuplare.

Pentru interconexiunile care se deconectează, se aplică reguli de licitație locală.

Due to Network Data issues, the following interconnectors are decoupled from the Market Coupling:

.....

.....

For the interconnectors that remain coupled, please follow the Market Coupling rules as usual. For the decoupled interconnector, please follow the local auction rules.

**Notă:** Se va completa cu interconexiunile care se decuplează.



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

**Cod:**

**Pag.** 54/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**8. Decuplarea parțială din motive ce nu au legătură cu CZC (Secțiunea 6.10-E)**

a) Anunt în platformă: **ExC 03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**

Oră transmitere: ora 12:25 CET

Anunt prin e-mail:

**[ExC 03a]: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că au apărut disfuncționalități tehnice severe sau probleme de piață extraordinare pentru zonele de ofertare următoare:

.....

.....

În cazul în care se declară Decuplarea parțială, un alt mesaj va fi transmis puțin după 12:45 pentru a anunța decuplarea parțială.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the **Market Coupling process encounters severe technical issues or extraordinary market situations for the following area(s):**

.....

.....

In case of Partial Decoupling, another message will be sent shortly after 12:45 CET to announce the Partial Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

**Notă:** Se vor completa zonele de ofertare și interconexiunile afectate care se decuplează. Pentru zona România se completează OPCOM.

Deleted: cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

b) Anunt în platformă: **ExC 04a: Decuplare parțială – Redeschiderea registrului ofertelor / Partial Decoupling – Reopening of the order books**

Oră transmitere: 12:45 CET

Anunt prin e-mail:



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

**Cod:**

**Pag.** 55/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[ExC 04a]: Partial Decoupling – Reopening of the order books**

Din cauza unor disfuncționalități tehnice sau probleme de piață, următoarea zonă se decuplează de regiunea de cuplare:

.....

.....

Ca o consecință a Decuplării parțiale, registrul de oferte al OPEED rămas în cuplare se redeschide la HH:MM pentru exact 15 minute, conform regulilor locale.

Drept urmare, publicarea rezultatelor sesiunii de cuplare este întârziată.

Pentru zonele care rămân cuplate, se aplică regulile aferente procesului de cuplare.

Zona decuplată va aplica regulile din procedurile de rezervă, locale.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Due to technical reasons or market issues, the following area is decoupled from the Market Coupling:

.....

.....

As a consequence of the Partial Decoupling, the Operational NEMO order books for the areas remained coupled will reopen at HH:MM for exactly 15 minutes, depending on the application of local rules.

Therefore, the publication of the Market Coupling Results is delayed.

For the areas that remain coupled, please follow the market coupling rules as usual.

The decoupled area shall follow its local fallback rules.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

Deleted: [POST\_Exc\_04a]: Informații suplimentare privind Decuplarea

Stimate Participant la piață,

Ați primit astăzi mai devreme o comunicare privind Decuplarea. Acest mesaj a fost trimis la 12:35 CET pentru a vă informa că regiunea 4M MC este decuplată. Decuplarea a fost cauzată de [motiv].  
Prin urmare,

Formatted Table

Deleted: a fost amânată.

**Am dori să vă informăm că următoarea Sesiune de Cuplare a Piețelor**

**Deleted: așteptă să fie executată în condiții normale.**

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: SAU:

**Vor urma noi actualizări în ceea ce privește următoarea Sesiune de Cuplare a Piețelor.**  
Ne cerem scuze pentru eventualele neplăceri cauzate de această situație excepțională și vă mulțumim pentru înțelegere.

Data

Părțile 4M MC

Formatted: Font: 9 pt, English (United States)

Formatted: List Paragraph

**Notă:** Se va completa cu zonele și interconexiunile care se decuplează.

c) Anunț în platformă: **UMM 01a: Întârzierea publicării rezultatelor finale ale cuplării pieței / Delay in final Market Coupling Results publication**

Oră transmitere: ora 13:05 CET

Anunț prin e-mail:

**[UMM 01a]: Întârzierea publicării rezultatelor finale ale cuplării pieței / Delay in final Market Coupling Results publication**

Procesul de cuplare a pieței este întârziat ca urmare a unor disfuncționalități tehnice sau probleme de piață.

Ca urmare publicarea rezultatelor finale ale cuplării pieței se întârzie.

The Market Coupling process is delayed due to technical reasons or market issues.

Therefore, the publication of the final Market Coupling Results is delayed.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ  
PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI PENTRU ZIUA URMĂTOARE  
DE ENERGIE ELECTRICĂ

Cod:

Pag. 56/65

Rev. 0 1 2 3 4 5

d) Anunț în platformă: **ExC\_03b: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Oră transmitere: ora 10:00 CET

Anunț prin e-mail:

**[ExC\_03b]: Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor / Further delay of the Market Coupling Session**

Vă rugăm să aveți în vedere faptul că sunt întârzieri în sesiunea de cuplare a pietei.

Astfel, **pentru sesiunea de cuplare există riscul de Decuplarea totală.**

Dacă funcționarea sesiunii de cuplare nu este reluată la **10:30**, un alt mesaj va fi transmis care va anunța **Decuplarea totală.**

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Please be aware that the Market Coupling Session is delayed.

Therefore, **the Market Coupling Session encounters a risk of Full Decoupling.**

If the Market Coupling Session is not resumed at **10:30**, another message will be sent out in order to announce the Full Decoupling.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings!

**Notă:** Pentru gestionarea eficientă a situațiilor de abatere de la procesul normal, actualizarea ofertelor pentru licitația explicită umbră se face în paralel cu procesul de cuplare. Dacă problema care afectează procesul de cuplare se soluționează până la termenul limită de declarare a decuplării, licitația explicită umbră se oprește și nu se ia în considerare indiferent de etapa în care se găsește (de ofertare, de stabilire a rezultatelor sau cu rezultatele finalizate și, eventual, publicate).

e) Informații post sesiune de cuplare

e1) Dacă a fost transmisă doar comunicarea **ExC\_03a: Risc de Decuplare parțială / Risk of Partial Decoupling**, dar nu s-a ajuns la decuplare

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: <#>Decuplare timpurie (aplicarea procedurii de ultimă instanță)¶

Formatted: Numbered + Level: 1 + Numbering Style: a, b, c, ... + Start at: 1 + Alignment: Left + Aligned at: 0.25" + Indent at: 0.5"

Formatted: Font: Bold, English (United States)

Deleted: <#>04b: Decuplare timpurie și Licitație umbră. Urmăriți comunicarea completa prin e-mail.

Formatted: Font: Not Bold, Italic

Deleted: 30-10:35

Deleted:

¶ Informații post sesiune de cuplare¶

Anunț în platformă: Informații suplimentare privind¶





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

**Cod:**

**Pag.** 57/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**[POST\_Exc\_03a]: Informatii suplimentare privind întârzierea sesiunii de cuplare / Further information on the Delay of the Market Coupling Session**

Stimati participantii,

Astazi ati primit o comunicare privind riscul de Decuplare partială. Mesajul a fost transmis la 12:25 pentru a avertiza asupra faptului că unele zone prezintă risc de decuplare.

Echipele operationale a reusit să rezolve problema înainte de termenul limită de declarare a Decuplării parțiale, 12:45.

Dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a risk of Partial Decoupling. This message was sent at 12:25 to warn you that certain areas had a risk of being decoupled.

The Operations teams managed to ensure that the issue was solved before the Partial Decoupling deadline of 12:45.

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

Formatted: Font: 10 pt, Not Italic, Romanian

Deleted: timpurie

Deleted: 04b

Deleted: timpurie

Deleted: Stimate Participant la piață, ¶

¶

Ați

Deleted: astăzi mai devreme

Deleted: Timpurie. Acest mesaj

Deleted: trimis

Deleted: 10:30

Deleted: vă informa

Deleted: regiunea 4M MC este decuplată

Deleted: motiv

Deleted: Am dori

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: Sesiune

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: Cuplare a Piețelor se așteaptă

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: fie executată

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted:

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: ¶

SAU: ¶

Vor urma noi actualizări în ceea ce privește

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: Sesiune

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: Cuplare

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: Piețelor

Formatted: Font: Not Bold, Not Italic

Deleted: eventualele neplăceri cauzate de

Deleted: situație excepțională

e2) Dacă a fost declansată Decuplarea parțială

Oră transmitere: după închiderea sesiunii de cuplare, cf. Deciziei Comitetului de incidente

Anunț prin e-mail:

**[POST\_Exc\_04a]: Informații suplimentare privind Decuplarea parțială / Further information on the Partial Decoupling**

Stimati participantii,

Astazi ati primit o comunicare privind Decuplarea parțială. Mesajul a fost transmis la 12:45 CET pentru a comunica că următoarele zone sunt decuplate:

.....

.....

Decuplarea a fost cauzată de [motivul].

Prin urmare, publicarea rezultatelor pieței cuplate a fost întârziată.

Dorim să vă informăm că ne așteptăm ca următoarea sesiune de cuplare a pieței să se deruleze în condiții normale.

sau

Vom reveni cu informații actualizate privind următoarea sesiune de cuplare a pieței.

Ne cerem scuze pentru neplăcerile pe care această întârziere le-ar fi putut provoca și vă mulțumim pentru înțelegere.



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

**Cod:**

**Pag.** 58/65

**Rev.** 0 1 2 3 4 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: Data  
Părțile 4M MC¶

Notă: Timpul este exprimat în ore CET.

Dear Market Participant,

You have received earlier today a communication regarding a Partial Decoupling. This message was sent at 12:45 to warn you that the following area was decoupled:

.....  
.....

This decoupling was caused by [reason].

Therefore, the publication of the Market Coupling Results was delayed.

We would like to inform you that the next Market Coupling Session is expected to be run under normal circumstances.

OR:

Further update will follow regarding the next Market Coupling Session.

We apologize for any inconvenience that this delay may have caused and we thank you for your understanding.

Disclaimer: The timings are expressed as CET timings.

Formatted: French (France)

Formatted: French (France)

Deleted: ¶

**9. 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   |
|--|-----------|---|
| 09:30  |           | Publicarea valorilor CZC  |
| 09:30  |           | Întârziere în publicarea valorilor CZC  |
| 10:00  | ExC_03b   | Risc de Decuplare Timpurie  |
| 10:30  | ExC_05a   | Decuplare Timpurie  |
| 11:15  | UMM_02    | Risc de decuplare partiala pe una sau mai multe interconexiuni  |
| 11:30  | UMM_03    | Una sau mai multe interconexiuni se decuplează  |
| 12:00  |           | Ora de închidere a portii de ofertare (Închiderea Registrului ofertelor)  |
| Cât de repede după rularea procesului de cuplare | ExC_01    | Atingerea Prețurilor Prag – Redeschiderea Registrului ofertelor   |
| 12:25  | ExC_03a   | Risc de Decuplare parțială  |
| 12:45  |           | Transmiterea rezultatelor preliminare ale cuplării pieței   |
| 12:45  | ExC_04a   | Decuplare parțială – Redeschiderea Registrului ofertelor  |
| 12:45  | ExC_02    | Întârziere în publicarea rezultatelor cuplării pieței (*nu se trimite dacă s-au transmis deja ExC_01 sau ExC_04a) |

Deleted: ATC

Deleted: ExC\_02b

Deleted: ATC

Deleted: și Licitajie Umbră

Deleted: Cel mai târziu la 10:30

Deleted: - 10:35

Deleted: 04b

Deleted: și Licitajie Umbră

Deleted: 11

Deleted: de oferte

Deleted: Registrului de oferte

Deleted: 11:40

Deleted: Publicarea

Deleted: 11:40

Formatted Table

Deleted: 02a

Deleted: a

Deleted: 12:05

Moved down [8]: Decuplare Totală



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

**Cod:**

**Pag.** 59/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

|       |         |  |
|-------|---------|--|
| 12:57 | -       | <u>Termen pentru transmiterea rezultatelor finale ale cuplării în regim de funcționare normală</u> |
| 13:05 | UMM_01a | <u>Întârziere a publicării rezultatelor finale ale cuplării pietei</u>                             |
| 13:30 | ExC_03b | <u>Întârziere suplimentară a procesului de cuplare a pietelor – Risc de decuplare totală</u>       |
| 14:00 | ExC_04b | <u>Decuplare Totală</u>  |

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Formatted Table

Deleted: 45

Deleted: Termen limită de redeschidere a registrului ofertelor în situația de decuplare totală

Deleted: 05

Deleted: Termen limită

Deleted: Închidere a registrului ofertelor în situația

Formatted Table

Moved (insertion) [8]



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

**Cod:**

**Pag.** 60/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

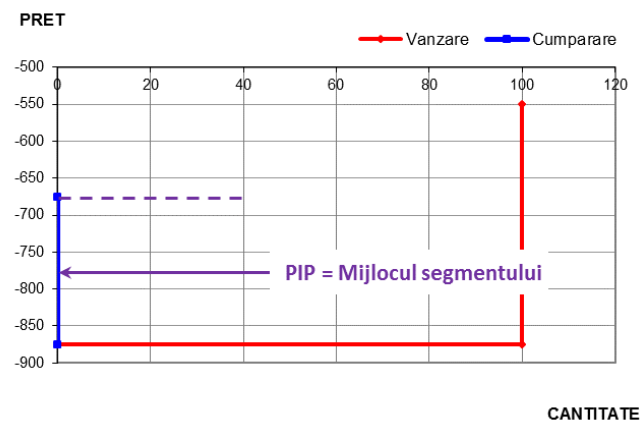
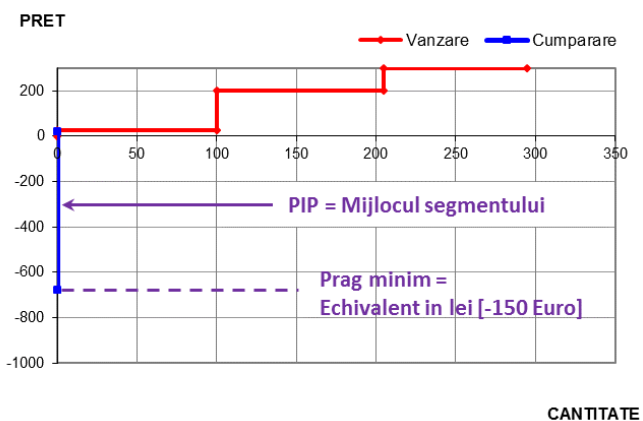
Formatted: Font: 14 pt, Bold

**ANEXA 3 – SOLUȚII SPECIALE PENTRU DETERMINAREA PIP**

SOLUȚII SPECIALE PENTRU DETERMINAREA PREȚULUI PZU ATÂT ÎN FUNCȚIONARE CUPLATĂ, CÂT ȘI ÎN FUNCȚIONARE DECUPLATĂ

**Cazul 1:** Dacă nu există oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul minim al domeniului prețurilor prag și cel mai mic preț al ofertelor de vânzare.

Formatted: Romanian





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

**Cod:**

**Pag.** 61/65

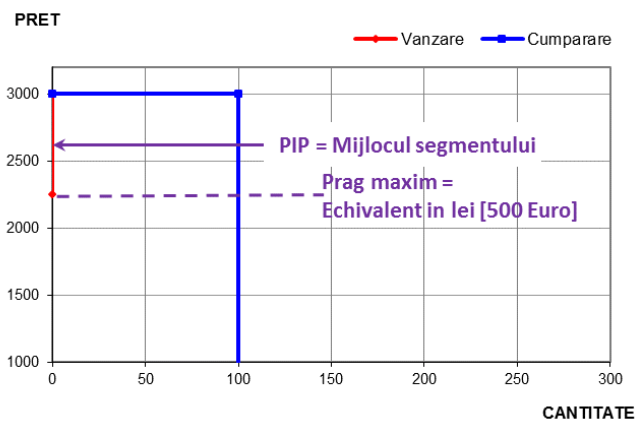
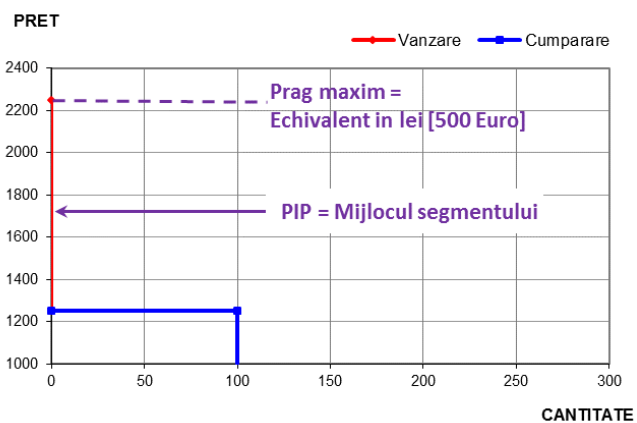
**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**Cazul 2:** Dacă nu există oferte de vânzare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul maxim al domeniului prețurilor prag și cel mai mare preț al ofertelor de cumpărare.



**Cazul 3:** Dacă nu există oferte de vânzare și nici oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul maxim și pragul minim al domeniului prețurilor prag.

\* Prețul afișat este prețul în Euro rezultat din mecanismul de cuplare dacă se alege opțiunea afișării în Euro, respectiv prețul în lei rezultat prin conversia valutară, dacă se alege opțiunea afișării în lei.



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

**Cod:**

**Pag.** 62/65

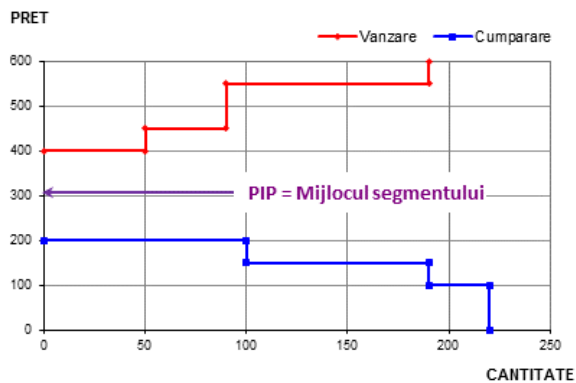
**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**Cazul 4:** Dacă nu există intersecție între curba cererii și curba ofertei, PIP declarat este egal cu media aritmetică între cel mai mare preț al ofertei de cumpărare și cel mai mic preț al ofertei de vânzare.





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

**Cod:**

**Pag.** 63/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

**ANEXA 4 – DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN TRANSMITEREA ȘI VALIDAREA OFERTELOR PE PZU**

Formatted: Heading 3, Space Before: 0 pt, Line spacing: single

Formatted: Romanian

**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 orare 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 11:00 CET în cazul funcționării cuplate în condiții normale;
- 1.8. Să primescă 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 PZU, 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 către OPEED, pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice înregistrate, în cursul lunii de livrare, respectiv factura pentru „prestare de servicii” pentru achiziția de energie electrică (în ore CET), din luna de livrare, la prețuri negative.

Formatted: Normal, Tab stops: Not at 0.5"

Formatted: Font color: Auto

Formatted: Romanian

Formatted: French (France)

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

**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;



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

**Cod:**

**Pag.** 64/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

Deleted: 2

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. În situația declanșării licitației secundare, dacă își modifică ofertele existente în sistemul de tranzacționare, să respecte prevederile din *secțiunea privind declanșarea licitației secundare*;

2.5. 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;

2.6. Să nu ofereze pentru intervalul 24 al unei zile de livrare dacă pe acest interval nu mai îndeplinește condițiile privind asumarea responsabilității echilibrării;

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

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

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

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

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);

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

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;

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

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;

2.16. 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.*;

2.17. În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate obligațiile prevăzute în „Convenție de participare la P.Z.U.”, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

Formatted: Romanian

Formatted: Romanian

Formatted: Indent: First line: 0"

### **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;

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.*;

Formatted: Romanian





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

**Cod:**

**Pag.** 65/65

**Rev.** 0 1 2 3 **4** 5

Formatted Table

Formatted: Font: 11 pt, Not Bold

Formatted: Font: 14 pt, Bold

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 Piața pentru Ziua Următoare* 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 încălzire, 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 către OPEED, pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice înregistrate, în cursul lunii de livrare, respectiv factura pentru „prestare de servicii” pentru achiziția de energie electrică (în ore CET), din luna de livrare, la preturi negative.

3.9. Să solicite executare 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.

Formatted: Font color: Black, Romanian, Not Highlight

#### **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 redeschiderea registrului ofertelor în cazul declanșării licitației secundare, precizând acțiunile ce trebuie întreprinse în această situație specifică;

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

4.8. 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

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

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

Formatted: Justified, Indent: Left: 0", Outline numbered + Level: 2 + Numbering Style: 1, 2, 3, ... + Aligned at: 0.25" + Tab after: 0.5" + Indent at: 0.25"

Deleted: ¶