



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 1/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Întocmit:

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

– Februarie 2021 –



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 2/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

CUPRINS

1. SCOP	4
2. DOMENIUL DE APLICARE	4
3. ACRONIME.....	4
4. DEFINIȚII	5
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	8
6. CADRUL DE TRANZACȚIONARE ȘI DECONTARE	10
7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE	16
8. TRANSPARENȚĂ	20
9. TARIFE.....	21
10. MONITORIZARE	21
11. DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI.....	21
12. PREVEDERI TRANZITORII SI FINALE	24
ANEXA 1 – PRODUSE TRANZACȚIONABILE PE PIAȚA INTRAZILNICĂ.....	25

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la modificări efectuate conform prevederilor din:
1	1	01.11.2013	<p>Legislația primară și secundară în vigoare:</p> <ul style="list-style-type: none">• Prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/10.07.2012;• Regulamentul de organizare și funcționare a pieței intrazilnice de energie electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 73/10.10.2013;• Prevederile Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobate prin Ordinul Președintei ANRE nr. 67/04.09.2013;• Prevederile OG nr. 16/30.07.2013 pentru modificarea și completarea Legii nr. 571/22.12.2003 privind Codul fiscal și reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare și a OG nr. 28/27.08.2013, privind reglementarea unor măsuri fiscal – bugetare.
2	2	01.11.2019	<ul style="list-style-type: none">• Actualizare ca urmare a modificării regulilor pieței în contextul aderării la piața unică europeană cuplată pe orizontul de timp intrazilnic (SIDC – Single Intra-Day Coupling), respectiv aplicând prevederile europene și, corespunzător, a platformei de tranzacționare;• Ordinul ANRE nr.178/13.08.2019 privind modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice.
3	3	11.08.2020	<ul style="list-style-type: none">• Actualizare ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.
4	4	01.02.2021	<ul style="list-style-type: none">• Actualizare ca urmare a Ordinului 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;• Ordinului ANRE nr. 230 din 16.12.2020 privind prorogarea implementării intervalului de decontare a dezechilibrelor de 15 minute până la data de 01.02.2021 și implementarea contractelor cu granularitate de 15 minute.



PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ

Cod:

Pag. 4/27

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

1. SCOP

1.1. Procedura privind funcționarea Pieței Intrazilnice de energie electrică, numită în continuare „Procedura”, are drept scop precizarea modului de organizare a sesiunilor de tranzacționare și de stabilire a tranzacțiilor pe piața intrazilnică a energiei electrice și publicarea informațiilor privind încheierea tranzacțiilor pe Piața Intrazilnică, în contextul implementării soluției de cuplare la nivel european, SIDC (Single Intra-Day Coupling).

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Procedura se aplică:

2.1.1. Participanților la Piața Intrazilnică de energie electrică;

2.1.2. Operatorului Pieței Intrazilnice de energie electrică, OPCOM S.A.;

2.2. Procedura privește detalierea cadrului de organizare și funcționare a Pieței Intrazilnice de energie electrică și se aplică de către OPCOM S.A. și de către participanții înregistrați la Piața Intrazilnică în cuplarea pieței locale la piața unică cuplată europeană pe orizontul intrazilnic SIDC (Single Intra-Day Coupling).

3. ACRONIME

ANRE	– Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
DBAG	– Deutsche Börse AG;
M7-DBAG	– Sistem de tranzacționare dezvoltat de Deutsche Börse AG;
NF	– Notificări Fizice;
OPCOM S.A.	– Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.;
OPE	– Operatorul Pieței de Echilibrare;
OPI	– Operatorul Pieței Intrazilnice de energie electrică;
OTS	– Operatorul de Transport și de Sistem;
P.I.	– Piața Intrazilnică de energie electrică;
PRE	– Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
PRE–OPI	– Partea Responsabilă cu Echilibrarea constituită de OPI în calitate de contraparte pentru tranzacțiile încheiate pe P.I.;
PZU	– Piața pentru Zia Următoare;
SIDC	– Single Intra-Day Coupling, respectiv soluția unică de cuplare la nivel european pe orizontul de timp intrazilnic, în conformitate cu legislația europeană;
SLT	– Sistemul local de tranzacționare;
SOB	– Registrul central al ofertelor (Shared Order Book).



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 5/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

4. DEFINIȚII

- 4.1. *Afișarea locală* – afișarea tuturor ordinelor în ecranul de piață al participantului care pot fi corelate cu ordine ale participanților din zona România. Vor fi afișate ordinele introduse de participanții din alte zone de ofertare în măsura în care există suficientă capacitate de transport care să permită schimbul contractual al ordinelor introduse de participanții din zona România cu ordinele afișate;
- 4.2. *Agent de transfer* – rolul pe care îl îndeplinește OTS în mecanismul de cuplare unică a piețelor intrazilnice, reflectat prin transferul fizic și comercial al energiei electrice între două sau mai multe zone de ofertare;
- 4.3. *Agregator* – Participant la piață implicat în agregare, așa cum este aceasta definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul (UE) 2019/943";
- 4.4. *Anularea unei oferte* – Ștergerea ofertei din registrul ofertelor active ale unui participant la P.I. luată în considerare în vederea încheierii tranzacțiilor, oferta rămânând înregistrată în baza de date a platformei pentru prelucrări statistice;
- 4.5. *Autoritatea competentă* – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE);
- 4.6. *Cale de comunicație proprie* – Totalitatea sistemelor de transmitere/recepție de date deținute de OPI, respectiv de participanții la P.I.;
- 4.7. *Cod de utilizator pentru conectarea pe P.I.* – Cod alfanumeric alocat fiecărui utilizator alocat unui participant la P.I. de către OPI;
- 4.8. *ComTrader* – Modul al sistemului local de tranzacționare utilizat ca interfață a participantului cu sistemul central SIDC. În ComTrader participanții pot introduce ordine și vizualiza tranzacțiile încheiate;
- 4.9. *Condiție de corelare a ofertelor* – Situația în care prețul unei oferte de cumpărare este mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare, respectiv prețul unei oferte de vânzare este mai mic sau cel mult egal cu prețul unei oferte de cumpărare, pentru Contractul standard respectiv;
- 4.10. *Confirmare de tranzacție* – Raport ce poate fi accesat de către participantul la P.I. prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de OPI, care confirmă o tranzacție pe P.I. efectuată de acesta;
- 4.11. *Contract standard (Contract)* – Instrument definit în cadrul sistemului de tranzacționare al P.I. având ca obiect vânzarea/cumpărarea de energie electrică într-un anumit interval de livrare;
- 4.12. *Contract predefinit* – Contract în cadrul sistemului de tranzacționare pentru tranzacționarea energiei electrice într-un interval de livrare de 15 minute sau o oră aferent unei zile de livrare;
- 4.13. *Contract definit de utilizator (bloc)* – Contract în cadrul sistemului de tranzacționare pentru tranzacționarea energiei electrice într-o perioadă de livrare definită de utilizator prin indicarea orei de început și orei de sfârșit a perioadei de livrare;
- 4.14. *Contract conectat (linked contract)* – Contract definit identic cu Contractul global și importat automat în sistemul local de tranzacționare, care se activează automat în situații de abatere de la regimul normal de funcționare la funcționare decuplată, respectiv probleme de conectare la sistemul central (sunt tranzacționate local);



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 6/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 4.15. *Contract global* – Contract definit și generat în sistemul central de modulul comun al ofertelor (SOB) și importat automat în sistemul local de tranzacționare;
- 4.16. *Contract local* – Contract definit și generat de sistemul local de tranzacționare (M7-DBAG);
- 4.17. *Convenție de participare la P.I.* – Contract standardizat cu caracter public stabilit de OPI, ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre OPI și fiecare participant la P.I.;
- 4.18. *Garanția de validare disponibilă* – Valoarea calculată conform prevederilor cuprinse în *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de energie electrică*, față de care se validează ofertele de cumpărare introduse pe P.I.;
- 4.19. *Interval de tranzacționare* – (sau interval de livrare) Interval aferent livrării energiei electrice tranzacționate pe Piața Intrazilnică;
- 4.20. *Notă de decontare zilnică* – Document emis în cadrul sistemului informatic post tranzacționare pentru fiecare participant la P.I., în care sunt specificate, la nivel de interval de livrare și cumulativ, la nivelul zilei de livrare considerată în ore CET, pentru care tranzacționarea s-a încheiat, cantitățile orare de energie electrică aferente fiecărei tranzacții de vânzare/cumpărare, prețul fiecărei tranzacții încheiate, valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată, inclusiv contravaloarea TVA, dacă este aplicabil; zilnic, pentru ziua de livrare încheiată, vor fi puse la dispoziția participanților la P.I. care au încheiat tranzacții de cumpărare/vânzare de energie electrică, o Notă de decontare conținând valorile în Euro și respectiv, o Notă de decontare conținând valorile în Lei;
- 4.21. *Notificare fizică* – Informare în cadrul sistemului informatic post tranzacționare pusă la dispoziția PRE-urilor ce dețin responsabilitatea echilibrării pentru participanții la P.I., privind cantitățile de energie electrică agregate, tranzacționate pe P.I. de către membrii PRE-ului respectiv pe fiecare interval de 15 minute al zilei de livrare considerată în ore EET (ora României); OPI transmite în calitate de PRE-OPI, notificările fizice la OPE;
- 4.22. *Ordin (Ofertă pentru energie electrică)* – Ofertă de cumpărare sau ofertă de vânzare de energie electrică introdusă de un participant la P.I. pentru un Contract tranzacționabil, conținând prețul și cantitatea de energie electrică ofertate;
- 4.23. *Ordin activ* – Ordin introdus în sistemul de tranzacționare, validat, luat în considerare în vederea încheierii tranzacțiilor;
- 4.24. *Ordin suspendat (Hibernate)* – Ordin care poate fi vizualizat doar de către participantul la P.I. fără a fi vizibil în piață; acesta poate fi activat ulterior de către participantul la P.I.;
- 4.25. *Operator de Transport și de Sistem* – Persoana juridică, Titulară de Licență pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și pentru prestarea de serviciului de sistem; Operatorul de Transport și de Sistem este CNTEE Transelectrica S.A.;
- 4.26. *Operatorul Pieței de Echilibrare* – Persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea pieței de echilibrare; această funcție este îndeplinită de CNTEE Transelectrica S.A.;
- 4.27. *Operatorul pieței intrazilnice de energie electrică* – Persoana juridică ce asigură cadrul organizatoric în vederea tranzacționării angro de energie electrică pe P.I.; Operatorul pieței intrazilnice de energie electrică este Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A., denumită în continuare OPCOM S.A., în calitate de operator al pieței de energie electrică, conform legii, respectiv de Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED) de ANRE în conformitate cu prevederile Regulamentului (CE) 2015/1222;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 7/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 4.28. *Participant la P.I.* – Participant la piață, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei modalități de tranzacționare, precum și reglementările aplicabile;
- 4.29. *Participant implicit la P.I.* – Participant la P.I. care îndeplinește rolul de agent de transfer în mecanismul de cuplare unică a piețelor intrazilnice și care nu are dreptul să transmită oferte în această calitate;
- 4.30. *Persoană de contact* – Persoană desemnată de participantul la P.I. în vederea asigurării comunicărilor/informărilor necesare în cadrul participării la P.I.;
- 4.31. *Piața Intrazilnică de energie electrică (P.I.)* – Piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare și până cu o oră înainte de începutul livrării;
- 4.32. *Piața pentru Ziua Următoare (PZU)* – Piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare;
- 4.33. *Proces de corelare* – Proces transparent de întâlnire a unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare care determină încheierea unei tranzacții;
- 4.34. *Rapoartele participantului la P.I. din sistemul de tranzacționare/ sistemul informatic post tranzacționare* – Rapoarte puse la dispoziție de OPI prin intermediul sistemului de tranzacționare/ sistemului post tranzacționare care oferă date zilnice privind tranzacțiile încheiate și instrumentele tranzacționate prin Confirmările de tranzacții, Notele de decontare și Notificările fizice, după caz, precum și datele statistice privind istoricul ofertelor introduse, tranzacțiilor încheiate și instrumentelor tranzacționate;
- 4.35. *Registrul comun al ofertelor* – (Shared Order Book, SOB) reprezintă modulul sistemului central SIDC în care sunt transferate ordinele din întreaga zonă cuplată în mod anonimizat și unde se realizează tranzacționarea acestora la îndeplinirea condițiilor de corelare;
- 4.36. *Schimb bloc* – Schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE într-un interval de dispecerizare;
- 4.37. *Sesiune de tranzacționare* – Program de derulare a procesului de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, anula sau suspenda ordine și se pot încheia tranzacții pentru un Contract activ, dacă se îndeplinesc condițiile de corelare. Sesiunea de tranzacționare corespunde întregii perioade de tranzacționare pentru Contractul respectiv;
- 4.38. *Sistem informatic post tranzacționare* - Sistem informatic separat implementat de OPI ca soluție pentru accesul participanților la notele de decontare și notificările fizice proprii (pentru PRE-uri) pe bază de certificat digital și parolă;
- 4.39. *Sistem de tranzacționare al P.I.* – Sistem informatic implementat de OPI în scopul realizării tranzacțiilor pe Piața Intrazilnică de energie electrică în contextul cuplării unice a piețelor intrazilnice;
- 4.40. *Sistemul central al SIDC* – Sistem dezvoltat pentru soluția europeană de cuplare a piețelor intrazilnice. Soluția SIDC (cunoscută inițial ca XBID, Cross-Border Intra-Day) cuprinde ca module principale registrul comun al ofertelor (Shared Order Book, SOB), modulul comun de gestionare al capacităților disponibile de transport pe interconexiuni (Capacity Management Module, CMM) și modulul de transfer transfrontalier



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 8/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 4.41. *Situație de abatere de la funcționarea normală* – Orice situație anormală și/sau neobișnuită privind funcționarea defectuoasă a sistemului de tranzacționare și a căilor de comunicație ale OPI datorată, spre exemplu, unor perturbații sau întreruperi de natură tehnică care poate afecta procesul de tranzacționare;
- 4.42. *Suspendarea unei oferte* – Ștergerea unei oferte (trecerea în starea HIBERNATE) de către participant din lista ofertelor sale active în piață. O ofertă suspendată poate fi reactivată de participantul la P.I. oricând în timpul sesiunii de tranzacționare pentru Contractul standard pentru care a fost introdusă;
- 4.43. *Suspendarea tranzacționării (HALT)* – Starea în care tranzacționarea este întreruptă ca urmare a unor evenimente neprevăzute.
- 4.44. *Tranzacție* – Convenție legală ferm încheiată între două Părți pentru livrarea de energie electrică în concordanță cu prevederile legislației specifice în vigoare;
- 4.45. *Tranzacționare prin corelare continuă* – Mecanism de tranzacționare în care, pe tot parcursul sesiunii de tranzacționare, se pot încheia tranzacții de îndată ce, prin introducerea unei oferte noi sau modificarea unei oferte existente în sistemul de tranzacționare al P.I., se creează condițiile de corelare cu o ofertă de sens contrar existentă în sistemul de tranzacționare al P.I.;
- 4.46. *Tranzacționare prin licitație* – În contextul pieței cuplate pe orizontul intrazilnic (SIDC) reprezintă tranzacționarea care se realizează la creșterea de capacitate disponibilă de transport (ATC) în timpul sesiunii de tranzacționare și prin care prețul de corelare a ofertelor se determină prin alt mecanism decât cel prin corelare continuă;
- 4.47. *WebGUI* – Modul al sistemului local de tranzacționare M7-DBAG care permite participanților descărcarea rapoartelor de ordine și tranzacții în format .XML în ziua următoare zilei de tranzacționare;
- 4.48. *Zi de livrare* – Ziua calendaristică în ore CET pentru care a fost încheiată o tranzacție;
- 4.49. *Zi de tranzacționare* – Orice zi calendaristică pe parcursul căreia au loc tranzacții;
- 4.50. *Zi lucrătoare* – Zi calendaristică cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarată sărbătoare legală sau zi liberă.
- 4.51. 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."

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Legea nr. 123/10.07.2012 a energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.2. Metodologia de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin ordinul ANRE nr. 192/23.09.2019;
- 5.3. Procedura privind modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat pentru fiecare dintre piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A. revizuită, în vigoare;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 9/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 5.4. Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de energie electrică, revizuită, în vigoare;
- 5.5. Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața Intrazilnică de energie electrică, revizuită, în vigoare;
- 5.6. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A., revizuită, în vigoare;
- 5.7. Manualul participantului la P.I. pentru sistemul M7 Trading (MFG110);
- 5.8. Regulamentul (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM);
- 5.9. Decizia președintelui ANRE nr. 2515 din 14.12.2015 privind desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” S.A. ca „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED);
- 5.10. Decizia președintelui ANRE nr. 908 din 22.06.2017 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor OPEED pentru aprobarea OCP”;
- 5.11. Decizia ACER nr. 05/2017 din 14.11.2017 de aplicare a prețurilor de decontare maxime și minime armonizate pentru toate zonele de ofertare care participă la cuplarea unică a pieței intrazilnice conform art. 54 al Regulamentului (UE) 2015/1222;
- 5.12. Ordinul președintelui ANRE nr. 29 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului “Propunerea tuturor OPEED pentru produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare intrazilnică, în conformitate cu Articolul 53 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”;
- 5.13. Ordinul președintelui ANRE nr. 30 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului “Propunerea 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”;
- 5.14. Decizia ACER nr. 4/2018 din 24.04.2018 de definire a orelor de deschidere și de închidere a porților interzonale pentru piața intrazilnică, elaborată conform art. 59 al Regulamentului (UE) 2015/1222;
- 5.15. Decizia președintelui ANRE nr. 989 din 13.06.2018 privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică;
- 5.16. Decizia ACER nr. 8/2018 din 26.07.2018 de adoptare a metodologiei și setului comun de cerințe pentru algoritmul de cuplare prin preț și pentru algoritmul de corelare prin tranzacționare continuă, elaborate conform art. 37 al Regulamentului (UE) 2015/1222;
- 5.17. Ordinul ANRE nr. 65/2020 privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 5.18. Ordinul ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 10/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 5.19. Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, Articolul 8;
- 5.20. Regulamentul (UE) 2017/2195 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică, Articolul 62;
- 5.21. 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;
- 5.22. Ordinul ANRE nr. 230 din 16.12.2020 privind prorogarea implementării intervalului de decontare a dezechilibrelor de 15 minute până la data de 01.02.2021.

6. CADRUL DE TRANZACȚIONARE ȘI DECONTARE

6.1. PREVEDERI GENERALE

- 6.1.1. Participarea la P.I. este voluntară, fiind permisă participanților la piață care au fost înregistrați ca participanți la P.I.
- 6.1.2. Pentru a deveni participant la P.I., un participant la piață trebuie să fie înregistrat de OPI conform prevederilor unei proceduri publice, elaborate de OPI în acest scop, în urma unui proces de consultare publică.
- 6.1.3. Înregistrarea participanților la P.I. se realizează la solicitarea acestora adresată OPI, în condițiile prevăzute în *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.* și prin semnarea Convenției de participare la P.I. Un participant la P.I. se poate retrage din proprie inițiativă de pe P.I., în condițiile specificate în aceeași procedură.
- 6.1.4. (1) Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe P.I. în mod individual sau agregat.
(2) Agregarea participanților la piață se realizează separat pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum.
(3) 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 P.I., precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.
(4) Agregatorul comunică OPI lista clienților finali/producătorilor agregați, iar OPI o include, ca anexă, în Convenția de participare la P.I.; agregatorul notifică OPI ori de câte ori intervin modificări ale listei.
(5) Un participant la piață care dorește să devină participant la P.I. are obligația să achite tarifele aplicabile stabilite în conformitate cu reglementările în vigoare.
(6) În cazul înregistrării agregatorului care combină energia electrică produsă din mai multe surse, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPI se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate.
(7) În cazul înregistrării agregatorului care combină sarcinile mai multor clienți finali, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPI se realizează pe baza sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați."



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 11/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 6.1.5. Un participant la piață este înregistrat ca participant la P.I. ulterior înregistrării sale ca PRE sau transferării responsabilității echilibrării către o PRE, în cazul clienților finali participanți la piață."
- 6.1.6. OPI poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la P.I. în oricare dintre următoarele cazuri, detaliate în *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*:
- a) dacă participantul la P.I. nu mai îndeplinește una sau mai multe dintre condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la P.I.;
- b) dacă participantul la P.I. nu respectă Convenția de participare la P.I. și prevederile specifice din *Procedura privind modalitatea și termenul de plată a tarifului reglementat pentru fiecare dintre piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A.*
- 6.1.7. OPI stabilește conținutul-cadru al Convenției de participare la P.I., care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPI și ale fiecărui participant la această piață. După parcurgerea unui proces de consultare publică, OPI publică Convenția de participare la P.I. pe pagina sa de internet.
- 6.1.8. După semnarea de către reprezentantul autorizat al solicitantului a Convenției de participare la P.I., înregistrarea ca participant la P.I. devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a acesteia.
- 6.1.9. OPCOM S.A. comunică participantului datele de acces la sistemul local de tranzacționare, respectiv la modulul de tranzacționare ComTrader și la modulul rapoartelor WebGUI, precum și datele de acces la sistemul informatic post tranzacționare destinat notelor de decontare și notificărilor fizice.
- 6.1.10. Ofertarea/tranzacționarea se realizează în ore CET. Ora de deschidere pentru tranzacționare a Contractelor pentru ziua următoare de livrare este ora 15:00 CET. Ora de închidere a tranzacționării este cu o oră înainte de începutul livrării.
- 6.1.11. Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară între participanți la P.I. anonimi.
- 6.1.12. Ofertarea și tranzacționarea se realizează în moneda europeană (Euro).
- 6.1.13. OPI este contraparte pentru fiecare participant la P.I., în tranzacțiile încheiate de acesta pe P.I.
- 6.1.14. În vederea îndeplinirii sarcinilor de notificare față de OPE și în scopul realizării decontării fizice a tranzacțiilor încheiate pe P.I., OPCOM S.A. înregistrează un PRE dedicat tranzacțiilor încheiate pe P.I., în calitatea sa de contraparte în aceste tranzacții.
- 6.1.15. În PRE - P.I. înregistrat de OPCOM S.A. nu mai pot intra alți membri, iar toate tranzacțiile sunt executate prin intermediul schimburilor bloc notificate cu alte PRE-uri în sistemul OPE.
- 6.1.16. În scopul integrării în piața de echilibrare a rolului de agent de transfer și participant implicit pe P.I. al OTS, acesta înregistrează un PRE distinct pentru tranzacțiile înregistrate în această calitate.
- 6.1.17. Fiecare tranzacție corespunde unei livrări de energie electrică la o putere constantă de-a lungul intervalului de tranzacționare respectiv.
- 6.1.18. Tranzacțiile sunt finalizate prin livrarea fizică a energiei electrice în SEN, în intervalul de dispecerizare respectiv din ziua de livrare.
- 6.1.19. Tranzacțiile efectuate pe P.I. determină obligațiile ferme ale respectivului participant la P.I. de a livra energia electrică, respectiv de a achiziționa energia electrică în fiecare interval de tranzacționare, în conformitate cu specificațiile tranzacțiilor confirmate.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 12/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 6.1.20. Tranzacțiile încheiate pe P.I. la prețuri pozitive determină o obligație a respectivului participant la P.I. de a livra energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligație de a accepta livrarea energiei electrice, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificațiile respectivei tranzacții.
- 6.1.21. Tranzacțiile se pot încheia la prețuri negative. O tranzacție cu preț negativ are semnificația prestării unui serviciu de achiziție a energiei electrice la prețuri negative, de către partea care primește energia către partea care o livrează, neavând semnificația livrării de bunuri de către partea care livrează energia.
- 6.1.22. Livrarea energiei electrice se consideră că a fost realizată de către fiecare participant la P.I. prin transmiterea de NF pentru tranzacțiile încheiate pe P.I. de către PRE-urile din care aceștia fac parte și de către OPI pentru PRE - OPI.
- 6.1.23. Fiecare tranzacție pe P.I. se referă la un interval de tranzacționare, primul interval de tranzacționare al unei zile de livrare fiind intervalul dintre ora 0:00 CET și ora 0:15 CET (intervalul 1:00 – 1:15 ora României) pentru produsul de 15 minute, respectiv intervalul dintre ora 0:00 CET și ora 1:00 CET (intervalul 1:00 – 2:00 ora României) pentru produsul orar.
- 6.1.24. Ziua de livrare are 96 de intervale de tranzacționare de 15 minute, respectiv 24 intervale orare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 100 de intervale de tranzacționare de 15 minute, respectiv 25 intervale orare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 92 de intervale de tranzacționare de 15 minute, respectiv 23 intervale orare.
- 6.1.25. Încasările și plățile aferente tranzacțiilor realizate pe P.I. se efectuează în Lei.
- 6.1.26. Participanții la P.I. au obligația să constituie o garanție financiară în favoarea OPI, în condițiile specificate în *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de energie electrică*, care să acopere contravaloarea ofertelor de cumpărare cu preț pozitiv și a ofertelor de vânzare cu preț negativ introduse pe P.I.
- 6.1.27. Participanții la P.I. au obligația să plătească OPI contravaloarea tarifului reglementat - componentele de administrare și de tranzacționare pe P.I., conform reglementărilor în vigoare și prevederilor Convenției de participare la P.I.

6.2. CUPLAREA PIEȚEI INTRAZILNICE LOCALE LA PIAȚA UNICĂ EUROPEANĂ - SIDC

- 6.2.1. Sistemul local de tranzacționare M7-DBAG reprezintă interfața dintre participanții la P.I și sistemul central de cuplare a piețelor intrazilnice, respectiv modulul aferent registrului comun al ofertelor (SOB).
- 6.2.2. Participanții transmit ofertele în sistemul local de tranzacționare M7-DBAG. Acestea se transferă automat și anonimizat ofertele în registrul comun al ofertelor, SOB.
- 6.2.3. Participanții pot vizualiza starea pieței în Afișarea locală. Ordinele introduse în SIDC de participanții oricărei zone de ofertare cuplate, inclusiv zona României, anonimizate, pot fi vizualizate dacă și în măsura în care există capacitate disponibilă de transport care să permită încheierea de tranzacții cu acele ordine.
- 6.2.4. Tranzacționarea se realizează în cadrul sistemului central al SIDC - în cadrul modulului SOB, în condițiile în care exista pe granița cu România capacitate de transport pe interconexiuni disponibilă sau valoarea ATC este zero; în situația în care valoarea ATC este zero, ofertele care se corelează aparțin aceleiași zone de ofertare.

Tranzacționarea se realizează de îndată ce se respectă condiția de corelare, respectiv:



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 13/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- prețul ofertei de cumpărare este cel puțin egal cu prețul ofertei de vânzare, respectiv
- prețul ofertei de vânzare este cel mult egal cu prețul ofertei de cumpărare;

6.2.5. În situația în care conexiunea cu sistemul central este întreruptă, nu se pot încheia tranzacții în cadrul modulului SOB.

6.2.6. Notificările fizice aferente tranzacțiilor încheiate în funcționarea cuplată includ schimburile bloc ale PRE - OPI cu fiecare PRE ai cărui membri au tranzacționat pe P.I., respectiv schimbul bloc net (import sau export) cu PRE-OTS în calitate de agent de transfer. Notificarea fizică se transmite la OPE în termen de 15 minute de la închiderea fiecărui interval de tranzacționare de 15 minute.

6.3. CONTRACTE STANDARD (CONTRACTE)

6.3.1. Pentru fiecare interval al zilei de livrare se definesc Contracte standard. Contractele standard pot fi Contracte predefinite sau Contracte definite de utilizator (exclusiv pentru multiplu de intervale orare). Un ordin este definit pentru un singur Contract.

6.3.2. Fiecare din Contractele predefinite pentru fiecare interval de livrare, pentru fiecare zi a anului, considerată în ore CET, va avea alocat un cod alfanumeric în sistemul de tranzacționare. Pentru zilele de trecere de la ora de vară la ora de iarnă vor fi predefinite Contracte pentru 100 intervale de 15 minute, respectiv 25 de intervale orare și pentru trecerea de la ora de iarnă la ora de vară vor fi predefinite Contracte pentru 92 intervale de 15 minute, respectiv 23 de intervale orare.

6.3.3. În regim normal de cuplare la SIDC, Contractele sunt definite în sistemul central SOB și importate în SLT M7-DBAG și sunt numite Contracte globale.

6.3.4. Contractele globale au codificarea **HH-HH_XB** pentru contractele aferente zilei curente de livrare și **THH-THH_XB** pentru contractele aferente zilei următoare (T – Tomorrow) de livrare, unde HH reprezintă ora de început și sfârșit a intervalului de livrare pentru contractele predefinite, respectiv ora de început și sfârșit a perioadei de livrare pentru contractele definite de utilizator (blocuri). Ora 24 a zilei curente de livrare are codul **T00**, iar ora 24 a zilei de livrare următoare are codul **TT00**.

6.3.5. Contractele globale de 15 minute au codificarea **QHH:MM-HH:MM_XB** pentru contractele aferente zilei curente de livrare și **QTHH:MM-THH:MM_XB** pentru contractele aferente zilei următoare (T – Tomorrow) de livrare, unde HH:MM reprezintă ora și minutul de început și sfârșit a intervalului de livrare pentru contractele predefinite. Ora 24 a zilei curente de livrare are codul **T00**, iar ultimul interval de 15 minute nr. 96 al zilei de livrare următoare are codul **TT00:00**.

6.3.6. Pentru ziua de trecere de la ora de vară la ora de iarnă, zi care conține 25 intervale orare, ora 03:00 CET devine ora 02:00 CET astfel că intervalul 2 CET se dublează, rezultând orele 2A și 2B. Contractele orare vor avea codificarea **02A** și **02B** în loc de HH (ex. Contracte globale 01-02A_XB, 02A-02B_XB, 02B-03_XB). Pentru Contractele corespunzătoare produsului de 15 minute, numele scurt al acestora va fi precedat de litera Q, iar timpul de început și sfârșit al contractului va fi reprezentat prin ora și minutul aferente. (ex. Q01:45-02:00A, Q02:00A-02:15A, Q02:15A-02:30A, Q02:30A-02:45A, Q02:45-02:00B, ..., Q02:45B-03:00).

6.3.7. Pentru ziua de trecere de la ora de iarnă la ora de vară, zi care conține 23 de intervale orare, ora 02:00 CET devine ora 03:00 CET astfel că intervalul 2 CET dispare (ex. Contractele globale 00-01_XB, 01-03_XB, 02B-03_XB). Pentru Contractele corespunzătoare produsului de 15 minute, numele scurt al acestora va fi precedat de litera Q, iar timpul de început și sfârșit al contractului va fi reprezentat prin ora și minutul aferente (ex. Q01:30-01:45, Q01:45-03:00).



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 14/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

6.3.8. Din codul alfanumeric unic al Contractelor afișate în sistemul de tranzacționare al P.I., participanții la P.I. vor avea informații privind:

- a) Intervalul /intervalele orare consecutive ce face/fac obiectul tranzacționării exprimate în ore CET;
- b) Ziua/Luna/Anul în care are loc livrarea considerate în ore CET.

6.4. TIPURI DE ORDINE

6.4.1. Participanții la P.I. pot introduce în sistemul de tranzacționare ordine de cumpărare și ordine de vânzare pentru Contractele predefinite și pentru Contractele definite de utilizator.

6.4.2. Un ordin pentru un Contract predefinit constă într-o pereche preț-cantitate oferită pentru cumpărare sau pentru vânzare, care reprezintă angajamentul ferm al participantului la P.I..

6.4.3. Un ordin pentru un Contract definit de utilizator constă într-o pereche preț-cantitate oferită pentru cumpărare sau pentru vânzare, unde cantitatea declarată se repetă pe fiecare interval al perioadei definite de utilizator și reprezintă angajamentul ferm al participantului la P.I.

6.4.4. Un contract definit de utilizator se creează de către un utilizator și se poate tranzacționa numai în integralitatea sa.

6.4.5. Pentru ordinele de vânzare, cantitatea din ordin reprezintă cea mai mare cantitate oferită spre vânzare, iar prețul din ordin reprezintă cel mai mic preț unitar (per MWh) cu care se poate vinde cantitatea respectivă.

6.4.6. Pentru ordinele de cumpărare, cantitatea din ordin reprezintă cea mai mare cantitate solicitată spre cumpărare, iar prețul din ordin reprezintă cel mai mare preț unitar (per MWh) cu care se poate cumpăra cantitatea respectivă.

6.4.7. Un ordin poate fi introdus ca ordin activ direct în piață sau poate fi introdus în platforma participantului la P.I. fiind vizibil numai acestuia, cu starea HIBERNATE. Acest ordin poate fi activat în piață de către participant la P.I. în orice moment.

6.4.8. Tipurile de ordine disponibile în SLT M7-DBAG sunt:

- ORDINE SIMPLE – pot fi executate total sau parțial dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare.
- ORDINE ICEBERG – sunt vizibile cu o cantitate parțială (peak quantity) din cantitatea totală oferită. Cantitatea din ordinul tip Iceberg se tranzacționează de îndată ce se îndeplinesc condițiile de corelare chiar dacă la momentul corelării nu era vizibilă toată cantitatea care va fi corelată. Ordinele Iceberg nu au restricții de execuție, ci doar restricții de validitate.
- ORDINE BLOC – pot fi introduse pe 2 până la 30 de Contracte orare active consecutive. Contractul definit de utilizator se creează prin introducerea unui ordin bloc.
- BASKET – posibilitatea prin care un participant la P.I. poate introduce în același moment mai multe ordine în sistemul de tranzacționare prin utilizarea facilității de introducere a ordinelor în „coș”.

Ordinele din Basket pot avea anumite restricții la activare (None, Valid, Linked), selectarea unei restricții aplicându-se pentru toate ordinele din coș.

Ordinele din coș pot fi trimise cu una dintre următoarele restricții de introducere:



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 15/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- None: Ordinele din Basket sunt tratate independent. Dacă un ordin este invalid (de exemplu contractul pe care se dorește introducerea acestuia a expirat), nu vor fi respinse toate ordinele din Basket, ci doar cel invalid;
- Valid: Ordinele trebuie să fie toate valide, altfel vor fi respinse toate la activare;
- Linked: Toate ordinele trebuie să se coreleze sau nu se va corela nici unul. Un coș poate fi transmis cu această restricție de introducere doar dacă conține exclusiv ordine cu restricția de execuție FOK (ordinul trebuie executat imediat după introducere și cu întreaga cantitate sau este anulat automat).

6.4.9. Ordinele introduse de participanții la P.I. în SLT M7-DBAG se mai pot caracteriza prin:

- Restricții de validitate:
 - GTD – Good Till Date – această opțiune permite ordinului să fie activ până la o anumită dată declarată de inițiator;
 - GFS – Good For Session – această opțiune permite ordinului să fie activ până la sfârșitul sesiunii de tranzacționare;
- Tipuri de restricții:
 - NON – None – sunt ordinele fără restricție;
 - IOC – Immediate or Cancel – ordinul este executat total sau parțial imediat la introducerea sa sau este anulat de sistem. Un ordin cu restricție de execuție IOC nu poate avea o restricție de validitate;
 - FOK – Fill or Kill – ordin executat la întreaga cantitate imediat după introducerea în piață, iar în caz contrar este anulat de sistem;
 - AON – All or nothing – condiția de execuție în integralitatea ordinului și reprezintă modalitatea în care se tranzacționează ordinele bloc;
- Stări ale ordinelor:
 - ACTIVE – ordinul este activ în piață și poate fi corelat dacă se îndeplinesc condițiile de corelare;
 - HIBE – HIBERNATE – ordinul poate fi vizualizat doar de către participantul la P.I. fără a fi vizibil în piață și poate fi activat ulterior de către participant.

6.4.10. Participanții pot introduce una sau mai multe oferte distincte, selectând din lista de Contracte predefinite, din lista de contracte definite de utilizator sau creând un Contract definit de utilizator.

6.5. FORMATUL OFERTELOR

- 6.5.1. Prețurile din oferte vor fi introduse în moneda europeană (Euro) cu maximum 2 zecimale și pot fi numere pozitive, negative sau zero.
- 6.5.2. Cantitățile din oferte vor fi introduse în [MWh] cu maximum 1 zecimală și vor fi numere pozitive.
- 6.5.3. Cantitatea maximă de ofertă este de 999 MWh iar cantitatea minimă de 0.1 MWh. Nu este permisă cantitate negativă sau zero.
- 6.5.4. Prețul maxim al scalei de preț este 9999 Euro iar prețul minim al scalei de preț este -9999 Euro. Este permis preț egal cu zero.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 16/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

6.6. CONDIȚII PENTRU INTRODUCEREA ORDINELOR

- 6.6.1. După înregistrarea la P.I., Participantul la P.I. primește datele de acces la sistemul local de tranzacționare, respectiv la modulul de tranzacționare ComTrader și la modulul rapoartelor WebGUI, precum și informațiile necesare instalării software-ului necesar.
- 6.6.2. Informațiile necesare accesării și utilizării SLT sunt puse la dispoziția participantului la P.I. prin intermediul website-ului OPCOM.
- 6.6.3. Pentru ca o ofertă de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice să poată fi înregistrată în sistemul de tranzacționare al P.I. este necesar ca piața și Contractele să se afle în stările corespunzătoare care permit introducerea de oferte, stări descrise în *Manualul participantului la P.I. pentru sistemul M7 Trading (MFG110)*.
- 6.6.4. Ofertele introduse de participantul la P.I. reprezintă angajamente ferme ale respectivului participant la P.I., care este direct răspunzător pentru corectitudinea datelor introduse.
- 6.6.5. Sistemul de tranzacționare compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare cu preț pozitiv/ de vânzare cu preț negativ introduse, cu valoarea garanției de validare disponibilă calculată conform prevederilor din *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de energie electrică*, aferentă participantului la P.I. În cazul în care la introducerea unei oferte garanția de validare disponibilă este depășită, oferta respectivă a participantului la P.I. este dezactivată, respectiv trece în starea HIBERNATE, iar participantul la P.I. este notificat prin mesaje automate ale sistemului de tranzacționare.

7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.1. ORGANIZAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

- 7.1.1. Fiecare instrument standard definit pentru ziua de livrare constituie obiectul unor tranzacții independente.
- 7.1.2. Tranzacționarea pentru fiecare interval al zilei de livrare se desfășoară continuu începând cu orele 15:00 în ziua anterioară zilei de livrare considerată în ore CET și până cu o (1) oră înainte de începerea livrării, moment considerat ora de închidere a sesiunii de tranzacționare pentru Instrumentul standard corespunzător.
- 7.1.3. Procesul de tranzacționare cuprinde următoarele acțiuni:
- introducerea ofertelor și corelarea acestora de îndată ce se îndeplinesc condițiile de corelare;
 - punerea la dispoziția participanților la P.I. a Confirmărilor de tranzacții imediat după încheierea fiecărei tranzacții prin intermediul SLT;
 - punerea la dispoziția PRE-urilor din care fac parte participanții care au tranzacționat, a Notificărilor fizice proprii (și anume, a schimburilor bloc cu PRE-OPI) la fiecare 15 minute;
 - modificarea Notificărilor fizice aferente tranzacțiilor încheiate anterior pentru aceeași zi de livrare, ori de câte ori se înregistrează noi tranzacții și transmiterea acestora către OPE;
 - elaborarea și punerea la dispoziția participanților la P.I. a Notelor de decontare zilnice pentru ziua de livrare, în Euro și respectiv, în Lei.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 17/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

7.1.4. OPI poate realiza opriri planificate pentru mentenanța sistemului local de tranzacționare sau pentru mentenanța sistemului central SIDC, precum și pentru implementarea unor soluții de îmbunătățire a SLT, în intervalul cărora funcționarea sistemului de tranzacționare va fi întreruptă. OPI va notifica participanții la piață asupra opririlor planificate ale sistemului informatic în timp util și luând în considerare gradul de urgență privind eventuale îmbunătățiri necesare.

7.2. DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE TRANZACȚIONARE

7.2.1. În timpul Sesiunii de tranzacționare se introduc oferte și se încheie tranzacții pentru cantitatea totală a ofertelor sau parțial, după caz, atunci când sunt îndeplinite condițiile de corelare.

7.2.2. În cazul funcționării cuplate în SIDC, participanții conectați la SLT pot vizualiza ordinele din piață în limita capacității disponibile de transport. Afișarea locală se actualizează ori de câte ori se introduce, modifică, anulează, suspendă un ordin sau se încheie o tranzacție.

A) Transmiterea ofertelor

7.2.3. În timpul sesiunii de tranzacționare participanții la P.I. pot modifica, suspenda (trece în starea HIBERNATE) în vederea reactivării ulterioare sau anula ofertele existente în sistemul de tranzacționare, fie că acestea sunt oferte necorelate, fie oferte rămase în urma unei corelări parțiale, pentru cantitatea rămasă netranzacționată, conform prevederilor din *Manualul participantului la piață pentru sistemul M7 Trading (MFG110)*.

7.2.4. Sistemul de tranzacționare al P.I. va alocă automat fiecărei oferte introduse un număr unic de identificare (OrderID) vizibil în secțiunea destinată ordinelor proprii (Own Overview/ Own Order) și o marcă de timp prin care sunt precizate ora (h), minutul (m) și secunda (s) introducerii ofertei, vizibilă în secțiunea de mesaje atâta timp cât participantul rămâne conectat la SLT și în raportul de ordine generat de modulul de rapoarte în ziua următoare zilei de tranzacționare.

7.2.5. În cazul modificării unei oferte, sistemul de tranzacționare anulează automat datele ofertei inițiale și actualizează automat datele aferente noii oferte, cu o nouă marcă de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale.

7.2.6. Sistemul de tranzacționare validează ofertele de cumpărare la preț pozitiv și ofertele de vânzare la preț negativ în conformitate cu prevederile de la art. 6.6.5.

7.2.7. Ofertele pentru un Contract introduse și validate sunt ordonate automat de sistemul de tranzacționare în funcție de preț, crescător pentru ofertele de vânzare și descrescător pentru ofertele de cumpărare și în funcție de marca de timp în cadrul ofertelor de același tip care au același preț.

B) Încheierea tranzacțiilor

7.2.8. În cazul funcționării izolate a pieței din România, ofertele care îndeplinesc condiția de corelare și anume:

- a) prețul ofertei de cumpărare este mai mare sau cel puțin egal cu prețul ofertei de vânzare, respectiv
- b) prețul ofertei de vânzare este mai mic sau cel mult egal cu prețul ofertei de cumpărare,



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 18/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

sunt corelate prin proces automat al sistemului local de tranzacționare M7-DBAG în orice moment în cadrul sesiunii de tranzacționare. Ofertele de același sens având același preț se corelează începând cu marca de timp cea mai veche.

- 7.2.9. În cazul funcționării cuplate în SIDC, ofertele care îndeplinesc condiția de corelare și anume:
- a) prețul ofertei de cumpărare este mai mare sau cel puțin egal cu prețul ofertei de vânzare,
 - b) prețul ofertei de vânzare este mai mic sau cel mult egal cu prețul ofertei de cumpărare,
- sunt corelate prin proces automat al sistemului central al SIDC - în cadrul modulului SOB în condițiile în care exista pe granița cu România capacitate de transport pe interconexiuni disponibilă sau valoarea ATC este zero; în situația în care valoarea ATC este zero, ofertele care se corelează aparțin aceleiași zone de ofertare.
- 7.2.10. Condițiile de corelare se verifică de îndată ce se introduce un ordin nou sau se modifică un ordin existent în sistemul de tranzacționare și se corelează imediat dacă se îndeplinesc condițiile de corelare.
- 7.2.11. Procesul de corelare asigură tranzacționarea tuturor ofertelor compatibile astfel:
- a) Ofertele de cumpărare se corelează în ordinea descrescătoare a prețului ofertat, prima ofertă de cumpărare corelată fiind oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;
 - b) Ofertele de vânzare se corelează în ordinea crescătoare a prețului ofertat, prima ofertă de vânzare corelată fiind oferta de vânzare cu prețul cel mai mic;
 - c) Corelarea a două oferte se realizează la cantitatea minimă a celor două oferte; cantitatea necorelată aferentă ofertei corelate partial rămâne în sistemul de tranzacționare pentru eventualele corelări ulterioare;
 - d) Prețul la care se vor încheia tranzacțiile urmare a regulilor de corelare aplicate automat de către sistemul de tranzacționare al P.I. va fi prețul ofertei existente în sistemul de tranzacționare;
- Prin excepție, într-un proces de corelare în care o ofertă recent introdusă este corelată cu mai mult de o felie dintr-o ofertă iceberg care este deja în registrul comun al ofertelor, prețul este întotdeauna determinat de oferta iceberg care este deja în registru și niciodată de oferta recent introdusă, chiar dacă marca de timp a ordinului iceberg este reînnoită în urma procesului de corelare;
- e) Ofertele bloc se pot corela doar între ele;
 - f) Până la implementarea unei funcționalități de corelare a produselor cu granularități diferite în SIDC, ofertele introduse pe produsul de 15 minute se pot corela doar între ele, similar produselor orare;
 - g) Ofertele orare se pot corela cu ofertele iceberg;
 - h) Ofertele bloc definite de utilizator se corelează în integralitatea lor.
- 7.2.12. Ca o excepție de la art. 7.2.11. d), în cazul funcționării cuplate în SIDC, corelarea se realizează printr-o licitație (timp în care se suspendă tranzacționarea prin corelare continuă) dacă se îndeplinesc condițiile de corelare, în următoarele situații:
- a) În cadrul Contractelor predefinite, dacă ATC este crescut de la zero în cursul sesiunii de tranzacționare;
 - b) În cadrul Contractelor bloc (definite de utilizator), în orice situație de creștere de ATC care permite ca tranzacționarea acestor contracte să devină executabilă.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 19/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 7.2.13. Tranzacționarea prin licitația prevăzută în situațiile de la art. 7.2.12. este generată de faptul că, la creșterea ATC, toate ofertele existente în piață se consideră având aceeași marcă de timp. Tranzacționarea prin licitație se realizează, în principiu, astfel:
- Se ordonează ofertele existente în piață în ordinea prețurilor, începând cu cel mai bun preț pentru fiecare sens;
 - Se identifică prima pereche de oferte care îndeplinesc condiția de corelare a prețurilor și se reține domeniul de prețuri acceptabil de aceste oferte, respectiv domeniul cuprins între prețurile acestor oferte;
 - Se identifică următoarea pereche de oferte care îndeplinesc condiția de corelare a prețurilor și se reține dacă domeniul de prețuri acceptabil de aceste oferte, este inclus în cel păstrat anterior;
 - Procesul se repetă până nu mai pot fi identificate perechi care să genereze un domeniu acceptabil de prețuri care să fie inclus în cel anterior;
 - Prețul de corelare a tuturor ofertelor reținute anterior este media aritmetică a prețurilor ultimei perechi reținute;
 - Dacă mai sunt oferte care ar îndeplini condiția de corelare, se reia întreg procesul de mai sus, într-o nouă licitație intrazilnică, și se determină un nou set de perechi care se vor corela la un nou preț.
 - Ordinele cu restricția de execuție „FOK” sau „IOC” nu participă la licitație deoarece acestea nu sunt niciodată în registrul comun al ofertelor.
- 7.2.14. Sistemul de tranzacționare al P.I. va alocă automat fiecărei tranzacții încheiate de participant un număr unic de identificare (TradeID) vizibil în secțiunea destinată tranzacțiilor proprii (Own Overview/ Own Trade) și o marcă de timp prin care sunt precizate ora (h), minutul (m) și secunda (s) recepționării tranzacției în SLT, vizibilă în secțiunea de mesaje atâta timp cât participantul rămâne conectat la SLT și în raportul de tranzacții generat de modulul de rapoarte în ziua următoare zilei de tranzacționare.
- 7.2.15. Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea sesiunii de tranzacționare pentru Contractul respectiv.
- 7.2.16. OPI pune la dispoziția participanților la P.I., prin intermediul sistemului de tranzacționare, Confirmarea de tranzacție imediat după încheierea fiecărei tranzacții.

C) Notele de decontare zilnice și Notificările fizice aferente tranzacțiilor încheiate

- 7.2.17. În fiecare zi după încheierea tuturor sesiunilor de tranzacționare pentru Contractele aferente zilei de livrare curente, OPI elaborează și pune la dispoziția participantului la P.I., Notele de decontare zilnice aferente tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă.
- 7.2.18. Notele de decontare zilnice (în RON și EUR) aferente tuturor tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare curentă în ore CET va fi pusă la dispoziția participanților la P.I. după încheierea tranzacționării pentru ziua de livrare curentă în sistemul informatic post tranzacționare.
- 7.2.19. Pe baza tranzacțiilor încheiate pentru ziua de livrare, OPI stabilește Notificările fizice corespunzătoare tranzacțiilor pe P.I. în mod agregat pentru fiecare PRE ai cărui membri au încheiat tranzacții și le transmite la OPE.
- 7.2.20. Notificările fizice vor fi actualizate odată cu încheierea unor noi tranzacții pentru aceeași zi de livrare și se vor retransmite OPE până la sfârșitul fiecărui interval ulterior celui în care s-au încheiat tranzacțiile.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 20/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 7.2.21. În cursul fiecărei sesiuni de tranzacționare PRE-urile care și-au asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la P.I. au acces, prin intermediul sistemului informatic post tranzacționare, la Notificările fizice proprii, conținând schimburile bloc pe fiecare interval de dispecerizare cu PRE – OPI, aferente tranzacțiilor pe P.I.
- 7.2.22. Notificările fizice se realizează considerând ziua de livrare în ora României. Actualizarea Notificărilor fizice și transmiterea acestora către OPE se realizează după închiderea tranzacționării pentru primul Contract care se închide, astfel că, Notificarea fizică va cuprinde Schimburile bloc aferente tranzacțiile încheiate până la acel moment pentru ziua de livrare respectivă. Notificarea fizică a Schimburilor bloc cuprinde totdeauna 96 intervale de 15 minute (100/92 intervale, în zilele de schimbare a orei, după caz).
- 7.2.23. Notele de decontare zilnice, precum și Notificările fizice pentru PRE-uri vor fi accesibile în sistemul informatic post tranzacționare pentru o perioadă de 3 luni de la generarea lor.

7.3. SITUAȚII DE ABATERE DE LA FUNCȚIONAREA NORMALĂ

- 7.3.1. Ca urmare a unor evenimente neprevăzute este posibilă suspendarea tranzacționării. În cazul suspendării tranzacționării, toate ordinele din piață se suspendă automat. Odată eliminată cauza care a condus la suspendarea tranzacționării, participanții trebuie să-și reactiveze ordinele în piață, dacă doresc.
- 7.3.2. În situația în care există o problemă cu sistemul central (de exemplu, o problema de algoritm), gestionată la nivel central de către administratorul sistemului central SOB, o tranzacție considerată invalidă poate fi anulată, iar participanții implicați vor fi anunțați de către OPI printr-unul dintre canalele de comunicație existente (mesaje în platformă, e-mail, telefon).
- 7.3.3. În cazul funcționării cuplate în SIDC, ca urmare a unor evenimente neprevăzute, caz în care tranzacționarea nu se mai poate realiza prin sistemul central SOB, tranzacționarea prin corelare continuă se poate realiza la nivel local prin produse (Contracte) similare importate automat din sistemul central.
- 7.3.4. Participanții la P.I. vor fi anunțați asupra acestei situații, după caz, prin canale de comunicație alternative (telefon, e-mail, website); de îndată ce condițiile permit desfășurarea normală a sesiunilor de tranzacționare, tranzacționarea se va relua, iar participanții vor fi anunțați de reluarea acesteia.
- 7.3.5. În cazul situațiilor de funcționare defectuoasă a sistemelor, se va întrerupe tranzacționarea până la restabilirea situației normale.
- 7.3.6. De la momentul reluării funcționării sistemelor, desfășurarea sesiunilor de tranzacționare are loc conform orarului normal.
- 7.3.7. Situațiile de funcționare defectuoasă care au dus la întreruperea unor sesiuni de tranzacționare, precum și motivarea acestora, se publică pe website-ul OPI.
- 7.3.8. În cazul întreruperii sesiunilor de tranzacționare conform art. 7.3.1. sau a existenței unor probleme în sistemul central conform art. 7.3.2. OPI nu poate fi ținut responsabil pentru orice eventuale daune materiale invocate de participanții la P.I.

8. TRANSPARENȚĂ

- 8.1. Sistemul de tranzacționare al P.I. asigură anonimatul ofertanților pe întreg parcursul sesiunii de ofertare.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 21/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 8.2. Tranzacțiile încheiate pe P.I. caracterizate prin preț, cantitate, sens (vânzare sau cumpărare) se publică în mod anonimizat pe website-ul OPCOM în locația *Tranzacții – Rezultate / Piața Intra-zilnică* în ziua următoare sesiunii de tranzacționare încheiate.

9. TARIFE

- 9.1. În calitate de organizator și administrator al P.I., OPI încasează contravaloarea tarifului reglementat componenta de administrare a P.I. și componenta de realizare a tranzacțiilor pe P.I., în conformitate cu prevederile *Procedurii privind modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat pentru fiecare dintre piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A.*;

10. Monitorizare

- 10.1. OPI supraveghează funcționarea PI în conformitate cu prevederile procedurii de supraveghere aplicabile.
- 10.2. OPI transmite zilnic, într-un format electronic ușor prelucrabil (Excel), convenit cu ANRE, ofertele participanților la PI, tranzacțiile încheiate de către participanți și prețurile aferente acestora.
- 10.3. La solicitarea ANRE, OPI transmite acesteia date istorice din baza de date deținută, precum și analize specifice cu privire la funcționarea PI.

11. DREPTURI ȘI RESPONSABILITĂȚI

A) Participantul la Piața Intrazilnică are următoarele drepturi și obligații:

11.1. Drepturi

- 11.1.1. Să solicite și să primească din partea OPCOM S.A. asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea Sistemului de tranzacționare al P.I.;
- 11.1.2. Să acceseze sistemul de tranzacționare al P.I. și să introducă oferte de vânzare și/sau oferte de cumpărare de energie electrică pentru P.I. conform programului de tranzacționare stabilit prin Procedură;
- 11.1.3. Să-și modifice, suspende sau să-și anuleze oferta/ofertele pentru energie electrică în timpul sesiunii de tranzacționare pe P.I. conform prevederilor Procedurii;
- 11.1.4. Să primească de la OPI, prin intermediul sistemului de tranzacționare al P.I., confirmarea validării ofertelor/informații privind invalidarea ofertelor;
- 11.1.5. Să fie anunțat prin canale de comunicație alternative (telefon, e-mail, website) în cazul întreruperii și a reluării funcționării sistemului de tranzacționare;
- 11.1.6. Să acceseze Confirmările de tranzacții în sistemul de tranzacționare, precum și Notele de decontare zilnică și Notificările fizice pentru PRE-uri prin sistemul informatic post tranzacționare;
- 11.1.7. Să solicite OPI transmiterea Notelor de decontare zilnice sau a Notificărilor fizice, după caz, în situația în care nu poate accesa sistemul informatic post tranzacționare.

11.2. Obligații



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 22/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 11.2.1. Să respecte prevederile din *Procedura privind modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat pentru fiecare dintre piețele centralizate administrate de operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale „OPCOM” S.A.*;
- 11.2.2. Să respecte prevederile din *Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de energie electrică*;
- 11.2.3. Să respecte prevederile din *Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața Intrazilnică de energie electrică*;
- 11.2.4. Să respecte prevederile din *Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.*;
- 11.2.5. Înainte de a participa la tranzacționare, să își însușească modul de funcționare a sistemului local de tranzacționare M7-DBAG prezentat în *Manualul participantului la P.I. pentru sistemul M7 Trading (MFG110)*;
- 11.2.6. Să se asigure că dispune de garanții disponibile suficiente pentru acoperirea intențiilor de cumpărare la prețuri pozitive/de vânzare la prețuri negative, precum și a obligațiilor de plată deja asumate conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la piața intrazilnică de energie electrică*;
- 11.2.7. Să verifice dacă ofertele introduse pentru P.I. au fost încărcate în sistemul de tranzacționare și, respectiv, dacă au fost validate;
- 11.2.8. Să accepte ca angajamente ferme tranzacțiile specificate în Confirmările de tranzacție corespunzătoare aferente tranzacțiilor pe P.I.;
- 11.2.9. Să verifice accesul la modulele sistemului local de tranzacționare M7-DBAG, ComTrader și WebGUI, precum și la sistemul informatic post tranzacționare pe baza datelor de acces furnizate de OPI de îndată ce le primesc.
- 11.2.10. Să nu comunice datele de acces menționate anterior unor persoane neautorizate pentru tranzacționare și să comunice datele de contact actualizate de îndată ce intervin modificări ale acestora; participantul la P.I. este direct responsabil pentru confidențialitatea datelor de acces primite de la OPCOM S.A. pentru accesarea platformei de tranzacționare;
- 11.2.11. Să asigure desfășurarea corespondenței/discuțiilor cu reprezentanții OPI în limba română.
- 11.2.12. Să își salveze în sistemul propriu Notele de decontare zilnice și Notificările fizice dacă este propriul PRE.

B) Partea Responsabilă cu Echilibrarea din care face parte un Participant la PI are următoarele drepturi și obligații:

11.3. Drepturi

- 11.3.1. Să primească, la cerere, credențialele pentru conectarea la sistemul informatic post tranzacționare în vederea accesării Notificării Fizice create pe baza tranzacțiilor aferente Participanților la P.I. pentru care și-a asumat responsabilitatea echilibrării.
- 11.3.2. Să fie anunțată prin canale de comunicație alternative (telefon, e-mail, website) în cazul întreruperii și a reluării funcționării sistemelor;
- 11.3.3. Să solicite OPI transmiterea Notificărilor fizice, în situația în care nu poate accesa sistemul informatic post tranzacționare.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 23/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

11.4. Obligații

- 11.4.1. Să nu comunice datele de acces la sistemul informatic post tranzacționare unor persoane neautorizate.
- 11.4.2. Să își salveze în sistemul informatic propriu Notificările fizice ale PRE-ului.

C) OPCOM S.A. are următoarele drepturi și obligații:

11.5. Drepturi

- 11.5.1. Să valideze ofertele de cumpărare la preț pozitiv și/sau ofertele de vânzare la preț negativ introduse de participantul la P.I. și să invalideze ofertele de cumpărare la preț pozitiv și/sau ofertele de vânzare la preț negativ a căror valoare depășește valoarea garanției de validare disponibile calculată conform *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la piața intrazilnică de energie electrică.*

11.6. Obligații

- 11.6.1. Să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare aplicabile;
- 11.6.2. Să asigure participanților la P.I. asistență operativă cu privire la utilizarea sistemului de tranzacționare al P.I.;
- 11.6.3. Să pună la dispoziția participanților la P.I. *Manualul participantului la P.I. pentru sistemul M7 Trading (MFG110)* și să-i informeze în timp util asupra modificării acestuia prin mesaje de informare publicate pe pagina principală a website-ului OPCOM S.A.;
- 11.6.4. Să valideze ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participantul la P.I. în conformitate cu prevederile procedurilor în vigoare;
- 11.6.5. Să asigure notificarea automată a participantului la P.I., prin intermediul sistemului de tranzacționare, despre invalidarea unei oferte pentru energie electrică conform 6.6.5.;
- 11.6.6. Să pună la dispoziția participanților la P.I. care au introdus oferte pentru energie electrică pe P.I., Confirmările de tranzacții și Notele de decontare zilnice pentru tranzacțiile cu energie electrică realizate;
- 11.6.7. Să pună la dispoziția PRE-urilor care și-au asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la P.I. Notificările fizice corespunzătoare.
- 11.6.8. Să transmită, la OPE, Notificările fizice conținând schimburile bloc efectuate cu fiecare PRE pe fiecare interval de dispecerizare, aferente tranzacțiilor încheiate pe P.I.;
- 11.6.9. Să anunțe participanții la P.I. prin mijloace alternative (telefon, e-mail, website) asupra întreruperii sistemului de tranzacționare în cazul situațiilor de funcționare defectuoasă sau de mentenanță programată conform prezentei Proceduri;
- 11.6.10. Să publice și să actualizeze pe pagina sa de website procedurile operaționale aferente funcționării P.I. și *Manualul participantului la piața pentru sistemul M7 Trading (MFG110)*;
- 11.6.11. Să respecte confidențialitatea informațiilor cu privire la ofertele și tranzacțiile pe P.I. ale participanților, cu excepția acelor situații când, în baza legii, a unor reglementări sau a solicitării din partea unei instanțe de judecată investite sau autorități publice autorizate se solicită dezvăluirea de informații.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 24/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

12. PREVEDERI TRANZITORII SI FINALE

- 12.1. În vederea aderării la piața unică europeană (cuplarea piețelor intrazilnice) SIDC, se implementează un nou sistem local de tranzacționare care permite conectarea la sistemul central de tranzacționare cuplată a piețelor intrazilnice, M7-DBAG.
- 12.2. Regulile pieței intrazilnice pentru această perioadă se adaptează pentru a permite acomodarea participanților la tranzacționarea transfrontalieră în cadrul SIDC.
- 12.3. Implementarea soluției de tranzacționare la nivel local pe baza sistemului de tranzacționare M7-DBAG se va realiza simultan cu trecerea la ofertarea și tranzacționarea în EUR, în ore CET, ca pas intermediar către cuplarea la soluția europeană, SIDC.
- 12.4. Contractele tranzacționabile transfrontalier sunt definite în sistemul central la nivelul SIDC, XBID și sunt numite Contracte globale. În perioada premergătoare cuplării / introducerii produselor pentru a fi tranzacționate transfrontalier, Contractele vor fi definite local similar cu contractele globale. Acestea sunt definite în sistemul M7-DBAG și sunt numite Contracte locale.
- 12.5. Procesul de corelare a ofertelor pentru Contractele locale se realizează în cadrul sistemului local de tranzacționare, M7-DBAG.
- 12.6. Data de trecere la noul sistem de tranzacționare se comunică participanților prin website-ul OPCOM SA și prin adresă oficială cel mai târziu cu o săptămână înaintea implementării.
- 12.7. În conformitate cu planificarea agreată la nivel european, piața intrazilnică din România va funcționa cuplat la SIDC odată cu al doilea doilea val al cuplării unice a piețelor intrazilnice, iar data implementării comerciale este comunicată participanților la P.I. prin website-ul OPCOM SA.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 25/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 1 – PRODUSE (CONTRACTE) TRANZACȚIONABILE PE PIAȚA INTRAZILNICĂ

INFORMAȚII GENERALE DESPRE PRODUSE / OFERTARE / TRANZACȚIONARE

Tip tranzacționare	Corelare continuă
Zi de tranzacționare	Orice zi calendaristică considerată în ore CET
Interval de tranzacționare/livrare	Interval orar Interval de 15 minute
Tipuri de oferte	Ordine orare sau la 15 minute, ordine bloc (definite de utilizator), ordine Iceberg, ordine corelate (pentru cazul de introducere a ofertelor în coș)
Oră deschidere tranzacționare (GOT – Gate Opening Time)	D în (D-1), ora 15:00 CET
Oră închidere tranzacționare (GCT – Gate Closure Time)	O oră înainte de începutul livrării
Program tranzacționare	În fiecare zi calendaristică
Monedă	EUR/MWh, cu două zecimale
Zonă de preț pentru ofertare/tranzacționare	-9999,00 €/MWh ÷ 9999,00 €/MWh
Granularitate ofertare pentru preț	0,01 €/MWh
Granularitate ofertare pentru cantitate	0,1 MW
Volum minim de ofertă	0,1 MW
Volum maxim de ofertă	999,000 MW
Preț încheiere tranzacții	Prețul ofertei existente în piață
Cantitate minimă vizibilă ordin Iceberg	5 MWh
Pas de preț (peak price delta) (parametru opțional pentru variație ordin de tip Iceberg)	Cumpărare: $\Delta \leq 0^1$; Vânzare: $\Delta^1 \geq 0$
Nr. maxim de intervale ofertă bloc	30 intervale orare (cu posibilitate de trecere dincolo de miezul nopții)

¹ Dacă un ordin Iceberg are definit un pas de preț diferit de zero, atunci se vor realiza următoarele validări:
- pasul de preț al ofertelor de cumpărare trebuie să fie mai mic sau egal cu zero;
- pasul de preț al ofertelor de vânzare trebuie să fie mai mare sau egal cu zero.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 26/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

INFORMAȚII SPECIFICE DESPRE PRODUSELE LOCALE

Numele produsului	Local_Hour_Power
Numele lung (indică data exactă de început și sfârșit a livrării raportat la timpul universal, UCT)	YYYYMMDD HH:MM-YYYYMMDD HH:MM
Numele scurt (indică începutul și sfârșitul livrării din ziua respectivă – nume ce va fi vizibil în sistemul de tranzacționare)	HH-HH_L
Valabilitate	Funcționare decuplată anterior momentului de lansare comercială în cadrul proiectului cuplat, SIDC

Numele produsului	Local_Quarter_Hour Power
Numele lung (indică data exactă de început și sfârșit a livrării raportat la timpul universal, UCT)	YYYYMMDD HH:MM-YYYYMMDD HH:MM
Numele scurt (indică începutul și sfârșitul livrării din ziua respectivă – nume ce va fi vizibil în sistemul de tranzacționare)	QHH:MM-HH:MM_L
Valabilitate	Funcționare locală anterior introducerii produsului de 15 minute pentru a fi tranzacționat transfrontalier

** Produsele locale sunt utilizate exclusiv în perioada tranzitorie*

INFORMAȚII SPECIFICE DESPRE PRODUSELE GLOBALE

Numele produsului	XBID_Hour_Power / XBID_Quarter_Hour_Power
Numele lung (indică data & timpul exact de început și sfârșit a livrării în ore CET)	YYYYMMDD HH:MM-YYYYMMDD HH:MM
Numele scurt (indică începutul și sfârșitul livrării din ziua respectivă – nume ce va fi vizibil în sistemul de tranzacționare)	HH-HH_XB / QHH:MM-HH:MM_XB
Valabilitate produse globale	Funcționare cuplată în cadrul proiectului cuplat, SIDC – regim normal de funcționare
Produse conectate (linked products) <ul style="list-style-type: none">• Nume produs	Linked_XBID_Hour_Power / Linked_XBID_Quarter_Hour_Power



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
PIEȚEI INTRAZILNICE DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 27/27

Rev. 0 1 2 3 4 5

Produce conectate (linked products) <ul style="list-style-type: none">• Nume lung	YYYYMMDD HH:MM-YYYYMMDD HH:MM
Produce conectate (linked products) <ul style="list-style-type: none">• Nume scurt	Linked_HH-HH_XB / Linked_HH:MM-HH:MM_XB
Produce conectate (linked products) <ul style="list-style-type: none">• Valabilitate	Funcționare cuplată în cadrul proiectului cuplat, SIDC – Situații de abatere de la regimul normal de funcționare la funcționare decuplată, respectiv probleme de conectare la sistemul central (se activează automat, fiind tranzacționate local)