

Tabelul centralizator al observațiilor OPCOM S.A. la comentariile și propunerile primite din partea Asociației Furnizorilor de Energie Electrică din România privind îmbunătățirea unor aspecte funcționale și de reglementare a platformei de tranzacționare aferentă Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică

Nr. Crt.	Document	Text initial	Text propus	Motivatie AFEER/Opinie OPCOM
1	<p>PC-OTC Regulament art.7 c), "Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică" ce a fost aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 49/2013.</p>	<p>Art. 7.c) profilul zilnic al livrărilor: (i) livrare în bandă (luni-duminică 00,00-24,00 EET); (ii) livrare la ore de vârf de sarcină (luni-vineri 07,00- 23,00 EET); (iii) livrare la ore de gol de sarcină (luni-vineri 00,00- 07,00 și 23,00-24,00 EET și sâmbătă-duminică 00,00-24,00);</p>	<p>Art. 7.c) profilul zilnic al livrărilor: (i) livrare în bandă (luni-duminică 00.00-24.00 CET) (ii) livrare la ore de vârf de sarcină (luni-vineri 06.00-22.00 CET) (iii) livrare la ore de gol de sarcină (luni – vineri 00.00-06.00 si 23.00-24.00 CET , sambata si duminica 00.00-24.00 CET)</p>	<p>Redefinirea produselor in ore CET Alinierea la acelasi orar a tuturor pietelor gestionate de OPCOM va contribui la usurarea gestionarii tranzactiilor si evitarea erorilor de tranzactionare , notificare si raportare;</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Propunerea nu are impact asupra activităților desfășurate la nivelul OPCOM și nu necesită termen pentru implementarea unor modificări ale sistemelor de tranzacționare. În vederea implementării modificării propuse este necesară aprobarea de către ANRE a propunerii de modificare a Regulamentului.</p>

2	<p>PC-OTC Procedura art.6.2.1 a), "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC NDC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici: a) Profilul livrărilor: i) Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00); ii) Livrare în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00–23:00); iii) Livrare în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00).</p>	<p>6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC NDC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici: a) Profilul livrărilor: i) Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare)(luni-duminică 00.00-24.00 CET); ii) Livrare în orele de vârf de sarcină (luni-vineri 06.00-22.00 CET); iii) Livrare în orele de gol de sarcină (luni – vineri 00.00-06.00 și 23.00-24.00 CET , sambata si duminica 00.00-24.00 CET)</p>	<p>Redefinirea produselor in ore CET Alinierea la acelasi orar a tuturor pietelor gestionate de OPCOM va contribui la usurarea gestionarii tranzactiilor si evitarea erorilor de tranzactionare , notificare si raportare;</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Propunerea nu are impact asupra activităților desfășurate la nivelul OPCOM și nu necesită termen pentru implementarea unor modificări ale sistemelor de tranzacționare. Având în vedere faptul că Procedura nu precizează meridianul orei, regula de ora aplicabilă este cea stabilită prin Regulamentul aplicabil. Astfel, în vederea implementării modificării propuse este necesară aprobarea de către ANRE a propunerii de modificare a Regulamentului.</p>
3	<p>PC-OTC Procedura art.7.6.2 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013. , Modificare</p>	<p>art.7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de energie electrică tranzacționată, prețul de tranzacționare si părțile contractante, conform Anexei 4 la prezenta Procedura.</p>	<p>art.7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de energie electrică tranzacționată, prețul de tranzacționare si părțile contractante, conform Anexei 4 la prezenta Procedura. In cazul intermediarului tranzactiei mentiunea ca e o tranzactie sleeve</p>	<p>In formularul de confirmare a tranzactiilor sa se evidentieze daca sunt tranzactii tip sleeve. In prezent participantii nu au nici o dovada scrisa pentru a considera tranzactia ca sleeve. Trebuie avut in vedere ca aceste tranzactii beneficiaza de tratament separat atat din punct de vedere al</p>

<p>Anexa 4, FORMULAR DE CONFIRMARE A TRANZACȚIILOR</p> <p>"Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică" ce a fost aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 49/2013.</p>	<p>Art. 4 c) formular de confirmare a tranzacțiilor – document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis participantului de către Operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătura de participant;</p> <p>Art.10</p> <p>(3) Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PC-OTC notificați de a își asuma tranzacția și de a semna și transmite OPC-OTC formularul de confirmare a tranzacțiilor, notificat conform rezultatelor sesiunilor de tranzacționare de către OPC-OTC;</p> <p>(4) Formularul de confirmare a tranzacției/tranzacțiilor poate fi subscris contractului cadru EFET dacă la data încheierii tranzacției între părțile notificate prin Confirmarea de Tranzacție era semnat un astfel de contract, sau face parte integrantă din contractul agreeat de părți, în cazul în care acestea nu au încheiat un contract cadru EFET la data încheierii tranzacției.</p> <p>(5) În cazul în care participantul la piață nu confirmă detaliile tranzacțiilor prin semnarea formularului de confirmare a</p>	<p><u>Propunere OPCOM</u></p> <p><u>Regulament:</u> Art. 4 c)– eliminare</p> <p>Art. 10 modificare:</p> <p>(3) Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PC-OTC de a-și asuma tranzacțiile;</p> <p>(4) Tranzacțiile încheiate pe PC-OTC în conformitate cu detaliile Raportului Tranzacții generat de platforma de tranzacționare determină obligația părților de a subscrie tranzacțiile menționate în Raportul Tranzacțiilor Anexei 2a a contractului cadru EFET agreeat de părți.</p> <p>(5) Este interzisă denunțarea tranzacțiilor încheiate și înțelegerea între părți asupra anulării tranzacțiilor.</p>	<p>tarifului de tranzacționare cât și la calculul contribuției ANRE;</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Punctele 3, 4 și 5: Deoarece sistemul de tranzacționare oferă detaliile complete privind tranzacțiile încheiate inclusiv identificarea tranzacțiilor încheiate prin intermediere, propunem abrogarea/modificarea articolelor privind formularele de confirmare. Propunerile de actualizare a documentelor specifice PC-OTC sunt prezentate în coloana "Text propus".</p>
--	--	---	--

	<p>"Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013. ,</p>	<p>tranzacțiilor OPC-OTC consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedura de lucru specifică.</p> <p>Art. 7.6.1 La închiderea zile de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.</p> <p>Art. 10.4. În cazul în care se constată de către SC OPCOM SA, că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și respectiv ale prezentei Proceduri, cum ar fi</p>	<p>Introducere pct.(6):</p> <p>(6) Situațiile de denunțare sau nerespectare a obligațiilor aferente tranzacțiilor încheiate se notifică către OPC-OTC, care consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedurile specifice.</p> <p>Introducere definitie la Art.4: Raport tranzacții – Raport generat de platforma de tranzacționare ce afișează detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.</p> <p><u>Procedura:</u> Art. 4.5, 7.6.2, 7.6.3 eliminare Art. 7.6.1 modificare: La închiderea zile de tranzacționare Participanții la PC-OTC au la dispoziție în platforma de tranzacționare Raportul tranzacții care oferă detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate în timpul sesiunii de tranzacționare.</p> <p>Art. 10.4 modificare: În cazul în care se constată de către OPC-OTC, că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și respectiv ale prezentei</p>	
--	---	---	--	--

<p>“Convenție de participare la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică” ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr.</p>	<p>ne semnarea Formularului de confirmare a tranzacțiilor transmis de OPC-OTC și/sau ne sumarea tranzacțiilor încheiate (altele decât tranzacțiile eronate) acesta din urma va fi suspendat de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.</p> <p>Art. 10.10. Pentru contractele tip EFET, OPC-OTC verifica respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET, cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin formularele de confirmare a tranzacțiilor.</p> <p>Art. 2.6. Formularul de confirmare a tranzacțiilor – Document conținând tranzacțiile efectuate, transmis Participantului de către Operatorul Pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătură de Participant în conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare pe Piața centralizată cu</p>	<p>Proceduri, ne sumarea tranzacțiilor încheiate (altele decât tranzacțiile eronate) acesta din urma va fi suspendat de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.</p> <p>Art. 10.10. modificare: Pentru contractele tip EFET, OPC-OTC verifica respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET, cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin subscrierea tranzacțiilor menționate în Raportul Tranzacțiilor Anexei 2a a contractului cadru EFET agreat de părți.</p> <p>Anexa 4 Formular de confirmare a tranzacțiilor- eliminare/modificare Anexa 1 - modificare</p> <p><u>Convenție:</u> Art. 2.6, 2.7, 3.7 și 5.11 eliminare Art. 3.8 reformulare: Sa își asume și să subscrie/să includă tranzacțiile încheiate la/în contractele cadru EFET încheiate, conform datelor privind tranzacțiile încheiate puse la dispoziția participanților PC-OTC în raportul</p>	
--	--	--	--

	<p>“Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.” ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 15/15.04.2016.</p>	<p>Anexa 4 pct. 19: Nettransmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor încheiate în conformitate cu termenul stabilit prin Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă</p> <p>Anexa 4 pct. 20: Nesemnarea formularului de confirmare a tranzacțiilor și/sau neasumarea tranzacțiilor încheiate prin marcarea cu ”NU” în coloana de confirmare a tranzacției.</p>	<p>Anexa 4 pct. 20: Neasumarea și nesubscrierea tranzacțiilor încheiate în conformitate cu prevederile Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă</p> <p>Art. 6.5.4 – eliminare “poz. 19”</p>	
4	<p>PC-OTC Procedura art.7.6.1 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>art.7.6.1 La închiderea zile de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.</p>	<p>art.7.6.1 La închiderea zile de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC, <i>prin mail</i>, Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.</p>	<p>Formularul de confirmare a tranzacțiilor sa fie transmis zilnic prin email (sa se renunțe la fax). Operatorii de platforme tip Trayport OTC din UE, transmit tot în acest mod informațiile de tranzacționare zilnice către participanți.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Cuprinsă în opinia formulată la punctul 3 conform căreia se propune eliminarea formularului de confirmare a tranzacțiilor, toate informațiile necesare fiind cuprinse în raportul disponibil în platforma de tranzacționare, ceea ce permite distribuirea informației în cadrul companiilor înregistrate ca participanți la piață chiar de</p>

				către operatorii proprii, în timpul sesiunilor de tranzacționare.
5	PC-OTC Procedura art.7.6.3 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	art.7.6.3 Formularul de confirmare a tranzacțiilor se completează conform Anexei 4 la prezenta Procedură și se transmite OPC-OTC semnat de către reprezentantul legal al Participantului la PC-OTC sau unul dintre împuterniciții acestuia în termen de 3 zile lucrătoare de la data transmiterii prin fax de către OPC-OTC.	Art 7.6.3 se anuleaza.	Eliminarea reconfirmării tranzacțiilor prin semnatura. Consideram ca accesul securizat la platforma poate fi considerat suficient pentru asumarea tranzacțiilor, așa cum este aplicat în cazul altor platforme (PZU, ID), se simplifică activitățile de back-office; La fel ca la 3. <u>Opinia OPCOM</u> Cuprinsă la punctul 3 conform căreia se propune eliminarea formularului de confirmare a tranzacțiilor. Având în vedere practica europeană menționată în propunerile AFEER precum și propunerea de eliminare a asumării prin semnatură a formularului, opinia OPCOM este aceea că transmiterea prin e-mail a formularului devine o formalitate fără efecte, care ar contribui doar la prelungirea termenelor aferente activităților post-tranzacționare.
6	PC-OTC Anexa 7 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața	6.2.4 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile	6.2.4 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile	Implementarea mai multor produse day ahead (d+4, d+5, d+6) - corelat cu modificarea

<p>centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:</p> <p>a) Produsele pentru contracte cu livrarea în bandă</p> <p>Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:</p> <p>B_D_DayName_NZ+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului i cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	<p>ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:</p> <p>a) Produsele pentru contracte cu livrarea în bandă</p> <p>Considerând ca referință NZ, ziua curentă alunecătoare:</p> <p>B_D_DayName_NZ+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului i cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+4_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în</p>	<p>formularului</p> <p>Facilitarea tranzacționării parțiale a produsului week va rezolva probleme accidentale de cash flow în PZU și rostogolirea acestora în PE (sunt cazuri în care după weekend urmează 1,2 sau chiar 3 sărbători legale)</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Propunerea de extindere a numărului de produse supuse tranzacționării poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.</p>
---	--	---	--

		<p>Considerând ca referință NZW, un număr ce reprezintă ziua 6 a săptămânii anterioare alunecătoare :</p> <p>B_WkEnd_NZW+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZW) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	<p>care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+5_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+6_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>Considerând ca referință NZW, un număr ce reprezintă ziua 6 a săptămânii anterioare alunecătoare :</p> <p>B_WkEnd_NZW+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZW) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	
--	--	--	--	--

		<p>Considerand ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:</p> <p>B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	<p>B_WkEnd_NZW+3_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>Considerand ca referință NS, săptămâna curentă alunecătoare:</p> <p>B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+4_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în</p>	
--	--	---	--	--

			bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)	
7	PC-OTC Procedura art.7 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	Articol nou	7.3.9 In cazul procedurii de intermediere (indiferent ca a avut succes sau nu), cele 2 parti initiatore ale tranzactiei vor fi informato prin intermediul platformei despre identitatea partenerului de tranzactie.	<p>Contrapartile sa fie informate asupra numelui contrapartii pentru care s-a intrat in procedura de sleeve, astfel incat nu doar cei care fac sleeveul si sa se primeasca mesaj prin platforma/mail</p> <p>Informatia este necesara pentru ca participantii sa afle potentialii partenerii cu care sa initieze procedurile de incheiere de contracte tip EFET, ce va duce la cresterea lichiditatii.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Această solicitare este în contradicție cu prevederile reglementărilor în vigoare privind anonimitatea.</p> <p>Multe dintre situațiile de intermediere înregistrate se datorează limitelor de eligibilitate stabilite de către contrapărți, în condițiile în care participanții dispun permanent de lista societăților înregistrate pentru tranzacționarea pe PC-OTC.</p> <p>Situatia descrisa poate deveni una frecventă în condițiile creșterii</p>

				lichidității pieței. Față de cele de mai sus, consideram propunerea ca fiind inaplicabilă.
8	PC-OTC Procedura art.7.3.4 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	Art.7.3.4 Pentru identificarea celui de al treilea Participant la PC-OTC căruia i se propune intermedierea tranzacției în modul sleeve, administratorul Platformei de tranzacționare va verifica în ordine alfabetică listele de eligibilitate și va adresa în această ordine propunerile de intermediere.	Art .7.3.4 Pentru identificarea celui de al treilea Participant la PC-OTC căruia i se propune intermedierea tranzacției în modul sleeve, administratorul Platformei de tranzacționare va verifica acordul celui de – al treilea participant pentru a realiza intermedierea, prin trimiterea simultana catre toti participantii eligibili a cererii de intermediere.	Solicitarea de sleeve sa se faca simultan catre toti partenerii din lista de eligibilitate, iar timpul de raspuns sa fie de 15 minute; In continuare, atribuirea sleeve-ului sa se faca in ordinea timpului de raspuns, respectiv primului partener care accepta (atribuirea sleeve-ul primului care accepta diferentiat pe baza marcii de timp). Simplifica modul si scurteaza timpul de inchidere a procedurii sleeve; in cazul imposibilitatii de realizarea a sleevului, oferta revine mai repede disponibila in piata. <u>Opinia OPCOM</u> Propunerea poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.
9	PC-OTC Procedura art.7.3.7 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	În cazul în care nu este transmis un răspuns conform termenului maxim prevăzut la articolul 7.2.18, administratorul Platformei de tranzacționare a PC-OTC va adresa propunerea de tranzacționare în modul sleeve următorului, în ordine alfabetică, Participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între cei doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod	abrogat	Modificare art 7.3.4 <u>Opinia OPCOM</u> Propunerea poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.

		direct.		
10	PC-OTC		Activarea optiunii “ALL or NONE”	<p>Motivatia este aceeași ca în cazul ofertării pe blocuri PZU. Preprogramarea de pe PZU este o consecință a preprogramării pe OTC. Această opțiune există pe platforma PCCB NC.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Opțiunea “All or None” nu este compatibilă cu mecanismul de corelare utilizat pentru tranzacționarea pe PC-OTC.</p>
11	PC-OTC		Sa existe posibilitatea de extragere a rezultatelor zilnice pentru o anumita perioada prin selectia unei date de inceput si a unei date de sfarsit pe site sa sa se poata selecta o perioada si care sa poata genera un raport in xls.	<p>Activitatea de back-office: prelucrare date, settlement si raportari, reprezinta un cost care este transferat consumatorilor. Orice imbunatatire, se reflecta într-un cost mai bine gestionat si în final mai mic către consumatorul final.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p> <p>Având în vedere cerințele cadrului de reglementare specific aplicabil în materie de transparență pentru piețele administrate de OPCOM, trebuie ținut seama de volumul mare de informație publicat în tabelele centralizatoare. OPCOM a luat notă de solicitarea exprimată iar implementarea unei soluții tehnice face obiectul unui</p>

				proiect intern. Menționăm totodată că, pe site-ul OPCOM se regasesc de asemenea datele statistice prelucrate (statistici).
--	--	--	--	---